„ТЕССА ГРИЙН ЕНЕРДЖИ” ЕООД

ул. "Секвоя" № 36
София, В.З. "Беловодски път"

тел. +359 88 850 0800
ел. поща: info@tessa-energy.com

Информация за преценяване на необходимостта от ОВОС

към

Искане за преценяване на необходимостта от ОВОС на ИП за Изграждане на Повишаваща подстанция 33/110 kV в ПИ 69643.501.175, в землището на с. Стражица, Община Балчик, на електропроводна въздушна линия (ВЛ) 110 kV, свързваща Повишаващата подстанция със съществуваща подстанция „Балчик“ 110/20 kV в ПИ 02508.55.2, землище на гр. Балчик и на подземни кабелни трасета средно напрежение 20-33 kV между вятърните турбини и Повишаващата подстанция, находящи се в землищата на с. Стражица и гр. Балчик, Община Балчик

Възложител: ***„ТЕССА ГРИЙН ЕНЕРДЖИ” ЕООД***

Варна
Октомври, 2022

<u>Възложител:</u> ***„ТЕССА ГРИЙН ЕНЕРДЖИ” ЕООД***

Информация за преценяване на необходимостта от ОВОС

към

Искане за преценяване на необходимостта от ОВОС на ИП за Изграждане на Повишаваща подстанция 33/110 kV в ПИ 69643.501.175, в землището на с. Стражица, Община Балчик, на електропроводна въздушна линия 110 kV, свързваща Повишаващата подстанция със съществуваща подстанция „Балчик“ 110/20 kV в ПИ 02508.55.2, землище на гр. Балчик и на подземни кабелни трасета средно напрежение 20-33 kV между вятърните турбини и Повишаващата подстанция, находящи се в землищата на с. Стражица и гр. Балчик, Община Балчик

В а р н а
Октомври, 2022

Съдържание

Раздел 1. Информация за контакт с възложителя 7

1.1. Име, постоянен адрес, търговско наименование и седалище 7

1.2. Пълен пощенски адрес 7

1.3. Телефон, факс и e-mail 7

1.4. Лице за контакти 7

Раздел 2. Резюме на инвестиционното предложение 8

2.1. Характеристики на инвестиционното предложение 8

2.1.1. Размер, засегната площ, параметри, мащабност, обем, производителност, обхват, оформление на инвестиционното предложение в неговата цялост ... 8

2.1.2. Взаимовръзка и кумулиране с други съществуващи и/или одобрени инвестиционни предложения 27

2.1.3. Използване на природни ресурси по време на строителството и експлоатацията на земните недра, почвите, водите и на биологичното разнообразие 29

2.1.4. Генериране на отпадъци - видове, количества и начин на третиране, и отпадъчни води 30

2.1.5. Замърсяване и вредно въздействие; дискомфорт на околната среда 33

2.1.6. Риск от големи аварии и/или бедствия, които са свързани с инвестиционното предложение 34

2.1.7. Рискове за човешкото здраве поради неблагоприятно въздействие върху факторите на жизнената среда по смисъла на § 1, т. 12 от допълнителните разпоредби на Закона за здравето 34

2.2. Местоположение на площадката, включително необходима площ за временни дейности по време на строителството 35

2.3. Описание на основните процеси (по проспектни данни), капацитет, включително на съоръженията, в които се очаква да са налични опасни вещества от приложение № 3 към ЗООС 35

2.3.1. Подстанция 33/110 kV за ВяЕЦ „Стражица“ 35

2.3.2. Въздушна електропроводна линия 110 kV 38

2.3.3. Подземни кабелни трасета средно напрежение (33kV) между вятърните турбини и новата повишаваща подстанция 33/110 kV 43

2.4. Схема на нова или промяна на съществуваща пътна инфраструктура 45

2.5. Програма за дейностите, включително за строителство, експлоатация и фазите на закриване, възстановяване и последващо използване 45

2.6. Предлагани методи за строителство 45

2.7. Доказване на необходимостта от инвестиционното предложение. 48

2.8. План, карти и снимки, показващи границите на инвестиционното предложение, даващи информация за физическите, природните и антропогенните характеристики, както и за разположените в близост елементи от Националната екологична мрежа и най-близко разположените обекти, подлежащи на здравна защита, и отстоянията до тях 49

2.9. Съществуващо земеползване по границите на площадката или трасето на инвестиционното предложение 58

2.10. Чувствителни територии, в т.ч. чувствителни зони, уязвими зони, защитени зони, санитарно-охранителни зони около водоизточниците и съоръженията за питейно-битово водоснабдяване и около водоизточниците на минерални води, използвани за лечебни, профилактични, питейни и хигиенни нужди и др.; Национална екологична мрежа 60

2.11. Други дейности, свързани с инвестиционното предложение (например добив на строителни материали, нов водопровод, добив или пренасяне на енергия, жилищно строителство) 61

2.12. Необходимост от други разрешителни, свързани с инвестиционното предложение 62

Раздел 3. Местоположение на инвестиционното предложение, което може да окаже отрицателно въздействие върху нестабилните екологични характеристики на географските райони 63

3.1. Съществуващо и одобрено земеползване 63

3.2. Мочурища, крайречни области, речни устия 63

3.3. Крайбрежни зони и морска околна среда 63

3.4. Планински и горски райони 64

3.5. Защитени със закон територии 64

Паметници на културата 64

Санитарно-охранителни зони 64

Зони, поставени под защита във връзка подземни богатства 64

Защитени територии 65

3.6. Засегнати елементи от Националната екологична мрежа 65

3.6.1. Защитени зони за опазване на дивите птици: 65

3.6.1.1. 33 BG0002082 „Батова“ за опазване на дивите птици 65

3.6.1.2. 33 BG0002061 “Балчик” за опазване на дивите птици 68

3.6.1.3. 33 BG 0002097 “Белите скали” за опазване на дивите птици 69

3.6.1.4. 33 BG0002051 „Калиакра“ за опазване на дивите птици 71

3.6.2. Защитени зони за опазване на природните местообитания и дивата флора и фауна: 73

3.6.2.1. 33 BG0000133 „Комплекс Калиакра” за защита на местообитанията 73

3.6.2.2. 33 BG0000102 "Долината на р. Батова" за защита на местообитанията .. 74

3.7. Ландшафт и обекти с историческа, културна или археологическа стойност 76

3.8. Територии и/или зони и обекти със специфичен санитарен статут или подлежащи на здравна защита 77

Раздел 4. Тип и характеристики на потенциалното въздействие върху околната среда, като се вземат предвид вероятните значителни последици за околната среда вследствие на реализацията на инвестиционното предложение 79

4.1. Въздействие върху населението и човешкото здраве, материалните активи, културното наследство, въздуха, водата, почвата, земните недра, ландшафта, климата, биологичното разнообразие и неговите елементи и защитените територии 79

4.1.1. Климатични характеристики 79

4.1.2. Атмосферен въздух 80

4.1.3. Води 82

4.1.4. Геоложка среда 84

4.1.5. Почви 86

Въздействие по време на строителството 87

Въздействие по време на експлоатацията на електропреносните съоръжения .. 88

4.1.6. Ландшафт 89

Въздействие по време на строителството 89
Въздействие по време на експлоатацията 90
4.1.7. Вредни физични фактори 91
Шум и вибрации 91
Нейонизиращи (електромагнитни) лъчения 94
Йонизиращи лъчения (радиация) 96
4.1.7 Очаквано въздействие върху земеползването 96
4.1.8. Въздействие върху здравето 96
Здравно-хигиенни аспекти, свързани с процеса на строителство 96
Здравно-хигиенни аспекти, свързани с експлоатацията на парка 97
4.2. Въздействие върху елементи от Националната екологична мрежа, включително на разположените в близост до инвестиционното предложение .98
4.2.1. Възможни въздействия върху приоритетни местообитания 98
4.2.2. Възможни въздействия върху фауната 99
4.2.2.1. Бозайници 100
4.2.2.2. Прилепи 102
4.2.2.3. Птици 102
4.3. Очакваните последици, произтичащи от уязвимостта на инвестиционното предложение от риск от големи аварии и/или бедствия 110
4.4. Вид и естество на въздействието (пряко, непряко, вторично, кумулативно, краткотрайно, средно- и дълготрайно, постоянно и временно, положително и отрицателно) 110
4.5. Степен и пространствен обхват на въздействието - географски район; засегнато население; населени места (наименование, вид - град, село, курортно селище, брой на населението, което е вероятно да бъде засегнато, и др.) 110
4.5.1. Необходими площи за реализация на електропреносните съоръжения на ВяЕЦ „Стражица“ 110
4.5.2. Потенциално засегнато население 112
4.6. Вероятност, интензивност, комплексност на въздействието 112
4.7. Очакваното настъпване, продължителността, честотата и обратимостта на въздействието 114

4.8. Комбиниране с въздействия на други съществуващи и/или одобрени инвестиционни предложения 114

4.9. Възможността за ефективно намаляване на въздействията. 115

4.10. Трансграничен характер на въздействието 115

4.11. Мерки, които е необходимо да се включат в инвестиционното предложение, свързани с избягване, предотвратяване, намаляване или компенсиране на предполагаемите значителни отрицателни въздействия върху околната среда и човешкото здраве 115

4.11.1. Мерки за ограничаване на потенциалните въздействия върху атмосферния въздух 115

4.11.2. Мерки за ограничаване на потенциалните въздействия върху водите и водните обекти 116

4.11.3. Мерки за ограничаване на потенциалните въздействия върху геоложката основа и подземните богатства 116

4.11.4. Мерки за ограничаване на потенциалните въздействия върху почвите 117

4.11.5. Мерки за ограничаване на потенциалните въздействия върху растителния свят 118

4.11.6. Мерки за ограничаване на потенциалните въздействия върху животинския свят 119

4.11.7. Мерки за ограничаване на потенциалните въздействия върху елементите на НЕМ 121

4.11.8. Мерки за ограничаване на потенциалните въздействия на отпадъците 123

4.11.9. Мерки за ограничаване на потенциалните въздействия на вредните физични фактори 125

4.11.10. Мерки за ограничаване на потенциалните въздействия върху (нерегистрирани до момента) обекти на културно-историческото наследство 125

4.11.11. Мерки за ограничаване на потенциалните въздействия върху ландшафта 125

План за изпълнение на мерките 126

Раздел 5. Обществен интерес към инвестиционното предложение 140

ЗАКЛЮЧЕНИЯ 141

ИНФОРМАЦИОННИ ИЗТОЧНИЦИ 144

СПИСЪК НА ПРИЛОЖЕНИЯТА 149

Раздел 1. Информация за контакт с възложителя

1.1. Име, постоянен адрес, търговско наименование и седалище

Възложител на инвестиционното предложение е фирма „ТЕССА ГРИЙН ЕНЕРДЖИ“ ЕООД, ЕИК 206302121, представлявана от Александър Найденов Щерев, със седалище и адрес на управление: гр. София, в.з. Беловодски път, ул. „Секвоя“ № 36.

1.2. Пълен пощенски адрес

„ТЕССА ГРИЙН ЕНЕРДЖИ“ ЕООД, гр. София, в.з. Беловодски път, ул. „Секвоя“ № 36.

1.3. Телефон, факс и e-mail

Телефон за контакт: +359 88 850 0800

Ел. поща за контакт: info@tessa-energy.com

1.4. Лице за контакти

г-жа Илиана Иванова

Раздел 2. Резюме на инвестиционното предложение

2.1. Характеристики на инвестиционното предложение

2.1.1. Размер, засегната площ, параметри, мащабност, обем, производителност, обхват, оформление на инвестиционното предложение в неговата цялост

Настоящото инвестиционното предложение **касае електропреносни елементи и съоръжения**, свързани с Вятърната електроцентрала (ВяЕЦ) „Стражица“ на „ТЕССА ГРИЙН ЕНЕРДЖИ“ ЕООД, която се изражда в момента, в собствени имоти на фирмата, в землището на с. Стражица, община Балчик, област Добрич.

Самата ВяЕЦ „Стражица“, която е с инсталирана мощност 70 MW и се състои от максимум 19 турбини, е преминала през процедура по ОВОС. Директорът на РИОСВ Варна се е произнесъл със свое **Решение № ВА 531-ПР/2008 г.** (Приложение 17) относно необходимостта от ОВОС на ИП за изграждане на „деветнадесет броя вятърни турбини“ в поземлени имоти № 6943.9.5, 69643.7.9, 69643.6.9, 69643.6.8, 69643.5.6, 69643.5.5, 69643.4.4, 69643.3.6, 69643.2.7, 69643.11.3 /2 бр./, 69643.10.9, 69643.10.8 /3 бр./, 69643.10.7 /3 бр./, 69643.10.6, находящи се в землището с. Стражица, община Балчик, област Добрич. Със същото Директорът на РИОСВ Варна е преценил, че не е необходимо да се извършва оценка за въздействието върху околната среда.

Към настоящия момент ВяЕЦ „Стражица“ на „ТЕССА ГРИЙН ЕНЕРДЖИ“ ЕООД, за която се отнасят Решенията по-горе, е в процес на изграждане, стартирало през 2017 г. (вж. Приложения 20 и 21), въз основа на издадено Разрешение за строеж (Приложение 18) и сключен договор за строителство (Приложение 19). Възложителят е икономически заинтересован да приключи възможно най-бързо изграждането на парка и да започне неговата експлоатация.

Настоящото ИП предвижда **изграждане на присъединителни съоръжения за преобразуване и пренос на произведената от ВяЕЦ „Стражица“ електроенергия и присъединяването ѝ към електроенергийната система (ЕЕС) на Република България. Всички подземни кабелни трасета, обслужващи вятърните турбини, се събират в нова повишаваща подстанция 33/110 kV, разположена в урегулиран ПИ с идентификатор 69643.501.175, разположен в УПИ I, кв. 1, в землището на с. Стражица, откъдето енергията се преобразува и пренася чрез нова въздушна електропреносна линия (ВЕЛ) 110 kV към новото изводно поле 110 kV от откритото разпределително устройство (ОРУ) 110 kV на съществуващата подстанция „Балчик“ 110/20 kV в урегулиран ПИ с КИ**

02508.55.2 в промишлената зона на гр. Балчик, откъдето се включва към националната електропреносна мрежа (ЕПМ).

Инвестиционното предложение не касае местонахождението и параметрите на вятърните турбини. Промени в местонахождението на обектите в парка и техните параметри не се предвиждат.

Обект на инвестиционното предложение са електропреносните елементи и присъединителните съоръжения, обслужващи ВяЕЦ „Стражица“, както следва:

а) Изграждане на Повишаваща подстанция 33/110 kV на ВяЕЦ „Стражица“ във връзка с предварителен договор за присъединяване № ПРД-ПР-110-442/19.03.2021 г., сключен между „ЕСО“ ЕАД и „ТЕССА ГРИЙН ЕНЕРДЖИ“ ЕООД (Приложения 11 и 12). Съоръжението ще се изгради в урегулиран поземлен имот, с идентификатор **ПИ 69643.501.175**, находящ се в УПИ-I, кв. 1, в землището на с. Стражица, Община Балчик, собственост на Възложителя, с начин на трайно ползване „За стопански двор“ (вж. Приложение 2). Съгласно действащия ОУП на Община Балчик, имотът за подстанцията попада в „Предимно производствена зона“, поради което смяна на предназначението на ПИ 69643.501.175 не се налага и от главния архитект на Община Балчик е издадена виза № 86/03.05.2022 за проектиране на ел. подстанция (Приложение 3).

Предназначението на подстанцията е да осигури присъединяване на ВяЕЦ „Стражица“ с инсталирана мощност 70 MW към електропреносната система на Р. България. Разработено е и Техническо задание за изготвяне на работен проект (Приложение 4), което е одобрено от оператора на електропреносната мрежа „ЕСО“ ЕАД.

Съоръженията и апаратурата, включени в обема на доставката за изграждане на подстанцията ще бъдат нови, стандартно изпълнение на съответните производители, като при производството им са използвани съвременни технологии и материали. Всички използвани съоръжения в уредбата ще бъдат съобразени с надморската височина на терена.

След въвеждане в експлоатация на подстанцията, собствеността ще се прехвърли частично на „ЕСО“ ЕАД в частта след измервателните съоръжения на ниво 110kV.

b) **Изграждане на електропроводна въздушна линия (ВЛ) 110 kV**, осъществяваща електрическата връзка между:

- нова Повишаваща подстанция 33/110 kV към ВяЕЦ „Стражица“, разположена в урегулиран поземлен имот с кадастрален идентификатор 69643.501.175 (Приложение 2) в урбанизираната територия на с. Стражица, Община Балчик, Област Добрич

и

- съществуваща Подстанция „Балчик“ 110/20 kV, в новооборудвано свободно изводно поле 110 kV, разположена в урегулиран ПИ с кадастрален идентификатор 02508.55.2, в промишлената зона на град Балчик, Община Балчик, Област Добрич.

С предварителен договор № ПРД-ПР-110-442/19.03.2021 г. (Приложения 11 и 12) операторът на електропреносната мрежа (ЕПМ) „ЕСО“ ЕАД изисква собственикът на ВяЕЦ „Стражица“ да проектира, изгради и въведе в експлоатация нов въздушен електропровод 110 kV от повишаващата подстанция „Стражица“ до новото изводно поле 110 kV от ОРУ 110 kV на подстанция „Балчик“.

С решение № 553/30.06.2022 г. на Общински съвет Балчик (Приложение 8) се допуска *„Изработване на ПУП - парцеларен план за линеен обект „ВЛ 110 kV от Подстанция 33/110 kV на ВяЕЦ „Стражица“ до Подстанция “Балчик”, за присъединяване на ВяЕЦ „Стражица“ към ЕПМ 110 kV*“. Допускането включва следните имоти:

1) **7 имота в землището на с. Стражица, Община Балчик: ПИ 69643.4.2; ПИ 69643.4.3; ПИ 69643.4.5; ПИ 69643.6.10; ПИ 69643.12.25; ПИ 69643.12.39; ПИ 69643.12.50;**

2) **61 имота в землището на град Балчик, Община Балчик: ПИ 02508.507.1; ПИ 02508.507.12; ПИ 02508.507.17; ПИ 02508.507.19; ПИ 02508.507.21; ПИ 02508.507.28; ПИ 02508.507.29; ПИ 02508.507.30; ПИ 02508.507.36; ПИ 02508.507.39; ПИ 02508.507.46; ПИ 02508.507.102; ПИ 02508.507.103; ПИ 02508.507.104; ПИ 02508.507.245; ПИ 02508.507.250; ПИ 02508.507.251; ПИ 02508.507.253; ПИ 02508.523.24; ПИ 02508.523.25; ПИ 02508.523.33; ПИ 02508.523.34; ПИ 02508.523.49; ПИ 02508.523.50; ПИ 02508.523.650; ПИ 02508.523.651; ПИ 02508.523.652; ПИ 02508.524.22; ПИ 02508.524.23; ПИ 02508.524.24; ПИ 02508.524.25; ПИ 02508.524.61; ПИ 02508.524.65; ПИ 02508.524.66; ПИ 02508.524.102; ПИ 02508.524.202; ПИ 02508.524.501; ПИ 02508.524.502; ПИ 02508.526.3; ПИ 02508.526.13; ПИ 02508.526.18; ПИ 02508.526.19; ПИ 02508.526.23; ПИ 02508.526.26; ПИ 02508.526.27; ПИ 02508.526.28; ПИ 02508.526.31; ПИ 02508.526.32; ПИ 02508.526.33; ПИ 02508.526.34; ПИ 02508.526.41; ПИ 02508.526.42; ПИ 02508.526.52; ПИ 02508.526.53; ПИ 02508.526.101; ПИ 02508.526.216; ПИ 02508.526.220; ПИ 02508.526.221; ПИ 02508.526.262; ПИ 02508.526.264; ПИ 02508.526.265.**

Техническото задание за изготвяне на работен проект за новата ВЛ 110 kV и приложенията към него – избор на трасе, геодезическо заснемане, разпределение

на стълбовете по трасето и определяне на сервитут (Приложение 6) са съгласувани от „ЕСО“ ЕАД, оператор на националната електропреносна мрежа.

Проучени са два варианта на трасе (показани са в Приложение 10), от които е избран Вариант 2. Проектното трасе на новата ВЛ по избрания Вариант 2 е **с дължина 4835 м и със сервитутните си зони засяга общо 68 имота в Община Балчик**, указани по-горе (7 в землището на с. Стражица и 61 – в землището на град Балчик), описани в регистър на имотите.

Местоположението на въздушната електропроводна линия, на нейните стълбове, сервитути и на двете подстанции, които тя свързва, е показано в *Опорен план – мотивирано предложение за участъка трасето на ВЛ 110 KV в землището на с. Стражица* (Приложение 9) и в *Опорен план – мотивирано предложение за участъка трасето на ВЛ 110 KV в землището на гр. Балчик* (Приложение 10).

Трасето води началото си от ПИ 69643.501.175 в североизточната част на с. Стражица, в който ще бъде разположена Повишаващата подстанция на ВяЕЦ „Стражица“ и преминава през следните репери:

- Изводният портал на новата Повишаваща подстанция (репер R1) ще бъде ориентиран на север;
- С два ъглови стълба в репери R2 и R3 трасето чупи в посока изток, пресича полезащитен пояс, а след него асфалтовия път за с. Стражица;
- При репер R4 трасето чупи на югоизток в посока към подстанция „Балчик“, пресича полезащитен пояс, а след него ВЛ 110 kV „Батово-Кичево“;
- При репер R5, разположен непосредствено след ВЛ 110 kV „Батово-Кичево“, трасето прави малка чупка на ляво в посока изток-югоизток, пресича ВЛ 20 kV и Републикански второкласен път II-27 „Добрич-Балчик“;
- Непосредствено след пътя е разположен репер R6. При него трасето чупи на дясно в посока югоизток, като се насочва в приблизително успоредна посока на републиканския път;
- След около 600 метра, при репер R7 прави чупка на ляво като се насочва към коридор за влизане в подстанция „Балчик“ от източната и страна успоредно на ВЛ 110kV „Брястово“;
- С два последователни репера R8 и R9 пресича Републикански първокласен път I-9 „Дуранкулак-Малко Търново“ и се насочва в коридор с ВЛ 110 kV „Брястово“ към подстанция „Балчик“;
- Репер R10 е на територията на имота на подстанция „Балчик“ и е в близост до стълб № 1 на ВЛ 110 kV „Брястово“;

- Репер R11 е изводният портал на свободното изводно поле в ОРУ 110 kV. Свободното поле е съседно и разположено северозападно от полето на извод 110 kV „Брястово“.

Трасето преминава основно през земеделска земя. По долу в табличен вид е даден координатен регистър на реперите на трасето:

Координатен регистър на репери		
ТРАСЕ ВАРИАНТ 2 (избран)		
№ репер	КС: БГС 2005	
	X/север/ [m]	Y/изток/[m]
R1	4815716.582	710553.806
R2	4815760.970	710546.555
R3	4815864.149	710682.989
R4	4815862.860	712315.588
R5	4815442.489	713293.152
R6	4815425.674	713509.212
R7	4814995.279	713923.002
R8	4814656.711	714653.143
R9	4814541.339	714755.057
R10	4814451.616	714697.067
R11	4814412.972	714678.041

Местоположенията на стълбовете на въздушната линия са избрани така, че да осигуряват нормативно изискваните условия за габаритни отстояния към терен, както и съгласно нормите за допустимо електро-магнитно въздействие на околната среда (вж. Приложение 7). Размерите и площта на стъпките на новите стълбове съответстват на чл. 17а, ал. 2 от Закона за опазване на земеделските земи.

Въздушната електропроводна линия пресича в три места т.нар. добруджански полезащитни пояси. Пресичанията са имоти ПИ69643.12.25, ПИ69643.4.3 и ПИ02508.507.245, те са горски територии, с НТП „Нискостъблена гора“. В Приложение 22 са представени техните комбинирани скици, показващи начина на пресичане на поясите и сервитутите на кабелите, както и Опорния план, в който са показани местата на пресичане.

След въвеждането в експлоатация на ВЛ 110 kV по реда на ЗУТ, Възложителят ще я прехвърли в собственост на „ЕСО“ ЕАД, заедно с вещните права.

В Таблица 1 по-долу са представени поземлените имоти, които са засегнати от новата ВЛ 110 kV, свързваща Повишаващата подстанция „Стражица“ 33/110 kV със съществуващата подстанция „Балчик“ (общо 68 имота). В таблицата е указано кой точно елемент от ВЛ 110 kV засяга съответния имот:

Таблица 1

Имоти в землището на с. Стражица и в землището на град Балчик, засегнати от новата въздушна електропроводна линия 110 kV, от подстанция 33/110 kV на ВяЕЦ "Стражица", до съществуваща подстанция "Балчик", за присъединяване на ВяЕЦ "Стражица" към националната електропреносна мрежа 110 kV

Таблица 1.1

Засегнати имоти в землището на с. Стражица, ЕКАТТЕ: 69643, Община Балчик, Област Добрич

№ на имот	Начин на трайно ползване	Вид територия	Местност	Кат. на земята	Обща площ на имота	Площ заета от сервитута на ВЛ	Площ незаета от сервитута на ВЛ	Вид собственост	Обект от въздушната електропроводна линия, засягащ имота (вж. Раздел 2.6)
					[кв.м.]	[кв.м.]	[кв.м.]		
69643.4.2	За местен път	Територия на транспорта		0	10081	572	9509	Общинска публична	Сервитут на линията
69643.4.3	Нискостъблена гора	Горска територия		0	11979	917	11062	Частна	Сервитут на линията
69643.4.5	Нива	Земеделска територия		2	212301	8201	204100	Държавна частна	Сервитут на линията, Два стълба от линията
69643.6.10	Нива	Земеделска територия		2	521222	15622	505601	Държавна частна	Сервитут на линията, Два стълба от линията
69643.12.25	Нискостъблена гора	Горска територия		0	11425	992	10433	Държавна частна	Сервитут на линията
69643.12.39	За селскостопански, горски, ведомствен път	Земеделска територия		0	2210	176	2034	Общинска частна	Сервитут на линията
69643.12.50	Пасище	Земеделска територия		2	108709	7713	100996	Общинска публична	Сервитут на линията, Три стълба от линията
Общ брой имоти: 7			**ОБЩО:**		**877 927**	**34 193**	**843 734**		

Таблица 1.2

Засегнати имоти в землището на гр. Балчик, ЕКАТТЕ: 02508, Община Балчик, Област Добрич

№ на имот	Начин на трайно ползване	Вид територия	Местност	Кат. на земята	Обща площ на имота	Площ заета от сервитута на ВЛ	Площ незаета от сервитута на ВЛ	Вид собственост	Обект от въздушната електропроводна линия, засягащ имота (вж. Раздел 2.6)
					[кв.м.]	[кв.м.]	[кв.м.]		
02508.507.1	Нива	Земеделска територия	Шосето за Добрич, вдясно	3	79503	4169	75334	Частна	Сервитут на линията Един стълб от линията
02508.507.12	Нива	Земеделска територия	Шосето за Добрич, вдясно	3	28803	136	28667	Частна	Сервитут на линията
02508.507.17	Нива	Земеделска територия	Шосето за Добрич, вдясно	3	3713	315	3398	Частна	Сервитут на линията
02508.507.19	Нива	Земеделска територия	Шосето за Добрич, вдясно	3	7427	1058	6369	Частна	Сервитут на линията Един стълб от линията
02508.507.21	Нива	Земеделска територия	Шосето за Добрич, вдясно	3	7426	1183	6243	Частна	Сервитут на линията
02508.507.28	Нива	Земеделска територия	Шосето за Добрич, вдясно	3	12290	476	11814	Частна	Сервитут на линията
02508.507.29	Нива	Земеделска територия	Шосето за Добрич, вдясно	3	6145	1538	4607	Частна	Сервитут на линията
02508.507.30	Нива	Земеделска територия	Шосето за Добрич, вдясно	3	6144	1203	4941	Частна	Сервитут на линията, Един стълб от линията
02508.507.36	Нива	Земеделска територия	Шосето за Добрич, вдясно	3	64003	6413	57590	Частна	Сервитут на линията, Един стълб от линията
02508.507.39	Нива	Земеделска територия	Шосето за Добрич, вдясно	3	31501	19	31482	Частна	Сервитут на линията
02508.507.46	Нива	Земеделска територия	Шосето за Добрич, вдясно	3	11710	998	10712	Частна	Сервитут на линията Един стълб от линията
02508.507.102	За селскостопански, горски, ведомствен път	Земеделска територия	Шосето за Добрич, вдясно	0	6843	188	6655	Общинска публична	Сервитут на линията
02508.507.103	За селскостопански, горски, ведомствен път	Земеделска територия	Шосето за Добрич, вдясно	0	4414	147	4267	Общинска публична	Сервитут на линията

№ на имот	Начин на трайно ползване	Вид територия	Местност	Кат. на земята	Обща площ на имота	Площ заета от сервитута на ВЛ	Площ незаета от сервитута на ВЛ	Вид собственост	Обект от въздушната електропроводна линия, засягащ имота (вж. Раздел 2.6)
					[кв.м.]	[кв.м.]	[кв.м.]		
02508.507.104	За селскостопански, горски, ведомствен път	Земеделска територия	Шосето за Добрич, вдясно	0	4884	160	4724	Общинска публична	Сервитут на линията
02508.507.245	Друг вид дърво-производителна гора	Горска територия	Шосето за Добрич, вдясно	0	13998	470	13527	Държавна публична	Сервитут на линията
02508.507.250	Нива	Земеделска територия	Шосето за Добрич, вдясно	3	3712	661	3050	Частна	Сервитут на линията
02508.507.251	Нива	Земеделска територия	Шосето за Добрич, вдясно	3	3714	621	3092	Частна	Сервитут на линията
02508.507.253	Нива	Земеделска територия	Шосето за Добрич, вдясно	3	5000	94	4905	Частна	Сервитут на линията
02508.523.24	Нива	Земеделска територия	Шосето за Добрич, вдясно	3	16666	951	15715	Частна	Сервитут на линията, Един стълб от линията
02508.523.25	Нива	Земеделска територия	Шосето за Добрич, вдясно	3	16666	1180	15486	Частна	Сервитут на линията
02508.523.33	Нива	Земеделска територия	Шосето за Добрич, вдясно	3	12994	1446	11548	Частна	Сервитут на линията, Един стълб от линията
02508.523.34	Нива	Земеделска територия	Шосето за Добрич, вдясно	3	14000	2155	11846	Частна	Сервитут на линията
02508.523.49	Нива	Земеделска територия	Шосето за Добрич, вдясно	3	25000	979	24021	Частна	Сервитут на линията, Един стълб от линията
02508.523.50	Нива	Земеделска територия	Шосето за Добрич, вдясно	3	25001	4	24998	Частна	Сервитут на линията
02508.523.650	Нива	Земеделска територия	Шосето за Добрич, вдясно	3	8333	359	7974	Частна	Сервитут на линията
02508.523.651	Нива	Земеделска територия	Шосето за Добрич, вдясно	3	8336	300	8036	Частна	Сервитут на линията
02508.523.652	Нива	Земеделска територия	Шосето за Добрич, вдясно	3	8332	331	8001	Частна	Сервитут на линията, Един стълб от линията
02508.524.22	Нива	Земеделска територия	Шосето за Добрич, вдясно	3	6000	982	5017	Частна	Сервитут на линията

№ на имот	Начин на трайно ползване	Вид територия	Местност	Кат. на земята	Обща площ на имота	Площ заета от сервитута на ВЛ	Площ незаета от сервитута на ВЛ	Вид собственост	Обект от въздушната електропроводна линия, засягащ имота (вж. Раздел 2.6)
					[кв.м.]	[кв.м.]	[кв.м.]		
02508.524.23	Нива	Земеделска територия	Шосето за Добрич, вдясно	3	6001	800	5201	Частна	Сервитут на линията, Един стълб от линията
02508.524.24	Нива	Земеделска територия	Шосето за Добрич, вдясно	3	6000	1008	4993	Частна	Сервитут на линията
02508.524.25	Нива	Земеделска територия	Шосето за Добрич, вдясно	3	6000	1427	4573	Частна	Сервитут на линията
02508.524.61	Нива	Земеделска територия	Шосето за Добрич, вдясно	3	25011	260	24751	Частна	Сервитут на линията
02508.524.65	Нива	Земеделска територия	Шосето за Добрич, вдясно	3	12506	2128	10377	Частна	Сервитут на линията, Един стълб от линията
02508.524.66	Нива	Земеделска територия	Шосето за Добрич, вдясно	3	12505	2866	9639	Частна	Сервитут на линията
02508.524.102	За селскостопански, горски, ведомствен път	Земеделска територия	Шосето за Добрич, вдясно	0	3912	109	3803	Общинска публична	Сервитут на линията
02508.524.202	За местен път	Земеделска територия		0	16153	638	15515	Частна	Сервитут на линията
02508.524.501	Нива	Земеделска територия	Шосето за Добрич, вдясно	3	12951	1259	11691	Частна	Сервитут на линията, Един стълб от линията
02508.524.502	Нива	Земеделска територия	Шосето за Добрич, вдясно	3	12951	2008	10942	Частна	Сервитут на линията
02508.526.3	Нива	Земеделска територия	Варненско шосе / ляво дясно	3	10000	2217	7783	Частна	Сервитут на линията
02508.526.13	Нива	Земеделска територия	Варненско шосе / ляво дясно	3	9500	262	9238	Частна	Сервитут на линията
02508.526.18	Нива	Земеделска територия	Варненско шосе / ляво дясно	3	8500	1264	7236	Частна	Сервитут на линията, Един стълб от линията
02508.526.19	Нива	Земеделска територия	Варненско шосе / ляво дясно	3	8001	1342	6659	Частна	Сервитут на линията
02508.526.23	Нива	Земеделска територия	Варненско шосе / ляво дясно	3	19719	293	19426	Частна	Сервитут на линията

№ на имот	Начин на трайно ползване	Вид територия	Местност	Кат. на земята	Обща площ на имота	Площ заета от сервитута на ВЛ	Площ незаета от сервитута на ВЛ	Вид собственост	Обект от въздушната електропроводна линия, засягащ имота (вж. Раздел 2.6)
					[кв.м.]	[кв.м.]	[кв.м.]		
02508.526.26	Нива	Земеделска територия	Варненско шосе / ляво дясно	3	3100	831	2269	Частна	Сервитут на линията
02508.526.27	Нива	Земеделска територия	Варненско шосе / ляво дясно	3	6500	1116	5384	Частна	Сервитут на линията
02508.526.28	Нива	Земеделска територия	Варненско шосе / ляво дясно	3	6901	1179	5722	Частна	Сервитут на линията, Един стълб от линията
02508.526.31	Нива	Земеделска територия	Варненско шосе / ляво дясно	3	14751	40	14711	Частна	Сервитут на линията
02508.526.32	Нива	Земеделска територия	Варненско шосе / ляво дясно	3	5000	764	4236	Частна	Сервитут на линията
02508.526.33	Нива	Земеделска територия	Варненско шосе / ляво дясно	3	5000	190	4810	Частна	Сервитут на линията
02508.526.34	Нива	Земеделска територия	Варненско шосе / ляво дясно	3	16500	1102	15397	Частна	Сервитут на линията
02508.526.41	Нива	Земеделска територия	Варненско шосе / ляво дясно	3	6500	1421	5080	Частна	Сервитут на линията, Един стълб от линията
02508.526.42	Нива	Земеделска територия	Варненско шосе / ляво дясно	3	30002	3625	26377	Частна	Сервитут на линията, Един стълб от линията
02508.526.52	Нива	Земеделска територия	Варненско шосе / ляво дясно	3	10500	1183	9317	Частна	Сервитут на линията
02508.526.53	Нива	Земеделска територия	Варненско шосе / ляво дясно	3	10001	848	9152	Частна	Сервитут на линията
02508.526.101	За селскостопански, горски, ведомствен път	Земеделска територия	Варненско шосе / ляво дясно	0	3595	162	3433	Общинска публична	Сервитут на линията
02508.526.216	За търговски обект, комплекс	Урбанизирана територия	Варненско шосе / ляво дясно	3	15000	514	14486	Частна	Сервитут на линията
02508.526.220	Друг вид дърво-производителна гора	Горска територия	Варненско шосе / ляво дясно	0	415	42	373	Държавна публична	Сервитут на линията
02508.526.221	За път от републикан-ската пътна мрежа	Територия на транспорта		0	12022	461	11562	Държавна публична	Сервитут на линията

№ на имот	Начин на трайно ползване	Вид територия	Местност	Кат. на земята	Обща площ на имота	Площ заета от сервитута на ВЛ	Площ незаета от сервитута на ВЛ	Вид собственост	Обект от въздушната електропроводна линия, засягащ имота (вж. Раздел 2.6)
					[кв.м.]	[кв.м.]	[кв.м.]		
02508.526.262	Нива	Земеделска територия	Варненско шосе / ляво дясно	3	11301	1860	9442	Общинска частна	Сервитут на линията, Един стълб от линията
02508.526.264	Нива	Земеделска територия	Варненско шосе / ляво дясно	3	5500	1608	3892	Частна	Сервитут на линията, Един стълб от линията
02508.526.265	Нива	Земеделска територия	Варненско шосе / ляво дясно	3	5500	168	5332	Частна	Сервитут на линията
Общ брой имоти: 61				**ОБЩО:**	**780 354**	**63 533**	**716 821**		

c) **Изменение и допълнение на одобрения с Решение № 397/24.09.2009 г. на Общински съвет на Община Балчик ПУП – Парцеларен план за „Ветроенергиен парк“** (Приложение 16) за поземлените имоти, в които се реализира обслужващата инфраструктура – подземните кабелни трасета между турбините.

Самите подземни кабелни трасета между турбините, одобрени с Решение на Общински съвет Балчик № 397/24.09.2009 г. за приемане на ПУП-ПП (Приложение 16) не се променят. Допълва се връзката между кабелните трасета и новата Повишаваща подстанция 33/110 kV, което е допуснато със Заповед № 223/10.03.2022 г. за изменение и допълнение на ПУП-ПП на Кмета на Община Балчик (Приложение 13). **Допускането е за следните имоти:**

1) **33 поземлени имота в землището на с. Стражица, Община Балчик: ПИ 69643.2.5, ПИ 69643.2.9, ПИ 69643.3.5, ПИ 69643.3.7, ПИ 69643.3.9, ПИ 69643.4.2, ПИ 69643.4.5, ПИ 69643.4.6, ПИ 69643.5.2, ПИ 69643.5.3, ПИ 69643.5.4, ПИ 69643.5.8, ПИ 69643.5.11, ПИ 69643.6.11, ПИ 69643.6.13, ПИ 69643.7.10, ПИ 69643.9.3, ПИ 69643.9.6, ПИ 69643.9.7, ПИ 69643.10.3, ПИ 69643.10.5, ПИ 69643.10.10, ПИ 69643.10.11, ПИ 69643.10.13, ПИ 69643.10.17, ПИ 69643.10.22, ПИ 69643.10.23, ПИ 69643.11.4, ПИ 69643.11.5, ПИ 69643.12.24, ПИ 69643.12.38, ПИ 69643.12.39, ПИ 69643.12.50;**
2) **един поземлен имот в землището на град Балчик: ПИ 02508.507.102;**
3) **два урегулирани имота в землището на с. Стражица: ПИ 69643.501.10 и ПИ 69643.501.168**. Тези два имота са включени в Заповед 223/10.03.2022 г. за допускане до ПУП (Приложение 13) и са елемент на ПУП, но не са част от парцеларния план, тъй като се намират в урегулирана територия и за тях се предава придружаваща План схема.

Общата дължина на подземните кабелни трасета, приведени в съответствие с местоположенията на електропреносните обекти на ВяЕЦ „Стражица“ е 16,5 км, по-голямата част от които попадат в полски пътища, общински пътища и в имоти на Възложителя.

В Таблица 2 по-долу са представени поземлените имоти, които са засегнати от подземните кабелни трасета на ВяЕЦ „Стражица“ (общо 36 имота):

Таблица 2

Имоти в землищата на с. Стражица и на град Балчик, засегнати от подземните кабелни трасета средно напрежение 33 kV, свързващи вятърните турбини на ВяЕЦ "Стражица" с повишаващата подстанция 33/110 kV на ВяЕЦ "Стражица"

Таблица 2.1

Имоти в землището на с. Стражица, ЕКАТТЕ: 69643, Община Балчик, Област Добрич

№ на имот	Стар номер на имота	Вид територия	Нов начин на трайно ползване	Местност	Категория на земята	Обща площ на имота	Площ сервитут	Площ сервитут ДС	Вид собственост	Обект от подземното кабелно трасе, засягащ имота (вж. Раздел 2.6)
						[дка]	[дка]	[дка]		
69643.2.5	000014	Земеделска територия	Нива			5,648	5,307	0,000	Частна	Подземен кабел и сервитут
69643.2.9	69643.2.7	Земеделска територия	Нива		III	2,440	0,239	0,000	Частна	Подземен кабел и сервитут
69643.3.5	16	Земеделска територия	За селскостопански, горски, ведомствен път			3,667	3,469	0,000	Общинска публична	Подземен кабел и сервитут
69643.3.7	003001	Земеделска територия	Нива		II	608,929	0,000	0,690	Държавна частна	Подземен кабел и сервитут
69643.3.9	69643.3.6	Земеделска територия	Нива		II	16,912	1,594	0,000	Частна	Подземен кабел и сервитут
69643.4.2	000032	Територия за транспорт	За местен път			10,081	3,115	0,000	Общинска публична	Подземен кабел и сервитут
69643.4.5	004001	Земеделска територия	Нива		II	212,301	0,000	0,665	Държавна частна	Подземен кабел и сервитут
69643.4.6	69643.4.4	Земеделска територия	Нива		II	2,961	1,748	0,000	Частна	Подземен кабел и сервитут
69643.5.2	26	Горска територия (полезащитен пояс)	Нискостъблена гора			6,627	0,000	0,072	Държавна публична	Подземен кабел и сервитут
69643.5.3	000032	Територия за транспорт	За местен път			14,711	3,656	0,000	Общинска публична	Подземен кабел и сервитут
69643.5.4	000027	Горска територия (полезащитен пояс)	Нискостъблена гора			19,237	0,000	0,074	Държавна публична	Подземен кабел и сервитут

№ на имот	Стар номер на имота	Вид територия	Нов начин на трайно ползване	Местност	Категория на земята	Обща площ на имота	Площ сервитут	Площ сервитут ДС	Вид собственост	Обект от подземното кабелно трасе, засягащ имота (вж. Раздел 2.6)
						[дка]	[дка]	[дка]		
69643.5.8	69643.5.5	Земеделска територия	Нива		II	4,825	1,496	0,000	Частна	Подземен кабел и сервитут
69643.5.11	69643.5.6	Земеделска територия	Нива		II	3,531	0,344	0,000	Частна	Подземен кабел и сервитут
69643.6.11	69643.6.8	Земеделска територия	Нива		II	2,531	1,165	0,000	Частна	Подземен кабел и сервитут
69643.6.13	69643.6.9	Земеделска територия	Нива		II	2,501	0,100	0,000	Частна	Подземен кабел и сервитут
69643.7.10	69643.7.9	Земеделска територия	Нива		II	2,500	0,100	0,000	Частна	Подземен кабел и сервитут
69643.9.3	000015	Земеделска територия	За селскостопански, горски, ведомствен път			4,447	1,888	0,000	Общинска частна	Подземен кабел и сервитут
69643.9.6	009001	Земеделска територия	Нива		II	373,031	0,000	1,889	Държавна частна	Подземен кабел и сервитут
69643.9.7	69643.9.5	Земеделска територия	Нива		II	5,533	0,159	0,000	Частна	Подземен кабел и сервитут
69643.10.3	000013	Земеделска територия	За селскостопански, горски, ведомствен път			5,745	5,463	0,000	Общинска частна	Подземен кабел и сервитут
69643.10.5	000051	Земеделска територия	За селскостопански, горски, ведомствен път			4,440	2,436	0,000	Общинска публична	Подземен кабел и сервитут
69643.10.10	010001	Земеделска територия	Нива		II	1701,845	0,000	3,894	Държавна частна	Подземен кабел и сервитут
69643.10.11	69643.10.6	Земеделска територия	Нива		II	2,390	0,091	0,000	Частна	Подземен кабел и сервитут
69643.10.13	69643.10.7	Земеделска територия	Нива		II	4,084	0,391	0,000	Частна	Подземен кабел и сервитут
69643.10.17	69643.10.7	Земеделска територия	Нива		II	19,789	1,936	0,000	Частна	Подземен кабел и сервитут
69643.10.22	69643.10.8	Земеделска територия	Нива		II	8,398	4,856	0,000	Частна	Подземен кабел и сервитут
69643.10.23	69643.10.9	Земеделска територия	Нива		II	2,391	0,081	0,000	Частна	Подземен кабел и сервитут
69643.11.4	011001	Земеделска територия	Нива		III	921,740	0,000	3,144	Държавна частна	Подземен кабел и сервитут

№ на имот	Стар номер на имота	Вид територия	Нов начин на трайно ползване	Местност	Категория на земята	Обща площ на имота	Площ сервитут	Площ сервитут ДС	Вид собственост	Обект от подземното кабелно трасе, засягащ имота (вж. Раздел 2.6)
						[дка]	[дка]	[дка]		
69643.11.5	69643.11.3	Земеделска територия	Нива		III	8,285	2,192	0,000	Частна	Подземен кабел и сервитут
69643.12.24	000024	Горска територия (полезащитен пояс)	Нискостъблена гора			12,413	0,000	0,076	Държавна публична	Подземен кабел и сервитут
69643.12.38	000038	Земеделска територия	За селскостопански, горски, ведомствен път			1,983	1,907	0,000	Общинска частна	Подземен кабел и сервитут
69643.12.39	000039	Земеделска територия	За селскостопански, горски, ведомствен път			2,210	1,472	0,000	Общинска частна	Подземен кабел и сервитут
69643.12.50	000050	Земеделска територия	Пасище		II	108,709	2,754	0,000	Общинска публична	Подземен кабел и сервитут
Общ брой имоти: 33					**Общо:**	**4106,836**	**47,959**	**10,504**		

Таблица 2.2

Имоти в урбанизирана територия в с. Стражица, ЕКАТТЕ: 69643, Община Балчик, Област Добрич

№ на имот	Стар номер на имота	Вид територия	Нов начин на трайно ползване	Местност	Категория на земята	Площ на имота	Площ в сервитут	Обща площ	Вид собственост	Обект от подземното кабелно трасе, засягащ имота (вж. Раздел 2.6)
						[дка]	[дка]	[дка]		
69643.501.10		Урбанизирана територия	Поземлен имот със смесен начин на трайно ползване			178,926	0,482	0,482	Общинска публична	Подземен кабел и сервитут
69643.501.168		Урбанизирана територия	За второстепенна улица			3,190	0,495	0,495	Общинска публична	Подземен кабел и сервитут
Общ брой имоти: 2					**Общо:**	**182,116**	**0,977**	**0,977**		

Таблица 2.3

Имоти в землището на гр. Балчик, ЕКАТТЕ: 02508, Община Балчик, Област Добрич

Имот №	Стар номер на имота	Вид територия	Нов начин на трайно ползване	Местност	Категория на земята	Площ на имота	Площ в сервитут	Вид собственост	Обект от подземното кабелно трасе, засягащ имота (вж. Раздел 2.6)
						[дка]	[дка]		
02508.507.102	507102	Земеделска територия	За селскостопански, горски, ведомствен път	Шосето за Добрич вдясно		6,843	4,033	Общинска публична	Подземен кабел и сервитут
Общ брой имоти: 1					**Общо:**	**6,843**	**4,033**		

Въпреки, че подземните кабелни трасета между турбините, одобрени с Решение на Общински съвет Балчик № 397/24.09.2009 г., (Приложение 16) не са променени, с изключение на допълването на връзката към новата повишаваща подстанция 33/110 kV, допуснато със Заповед № 223/10.03.2022 (Приложение 13), броят на поземлените имоти, засегнати от кабелните трасета, указани в Таблица 2, е значително по-голям от броя на засегнатите от трасетата имоти, фигуриращи в Решение № 397/24.09.2009 г. Увеличението на броя на имотите, засегнати подземни кабелни трасета, се дължи на неколкократното разделяне на имотите през годините, което е показано в следващата таблица:

Таблица 3

Разделяне във времето на имотите, засегнати от подземните кабелни трасета

2009 г.		**2009 – 2022 г.**			
ПИ № (стари номера)	**Брой имоти**	**ПИ №** (нови номера)	**Брой имоти**	**ПИ №** (най-нови номера)	**Брой имоти**
69643.6.8	1	69643.6.11	1	69643.6.11	1
				69643.6.12	2
69643.6.9	2	69643.6.13	2	69643.6.13	3
				69643.6.14	4
69643.5.6	3	69643.5.10	3	69643.5.10	5
				69643.5.11	6
69643.5.5	4	69643.5.8	4	69643.5.8	7
				69643.5.9	8
69643.4.4	5	69643.4.6	5	69643.4.6	9
				69643.4.7	10
69643.3.6	6	69643.3.9	6	69643.3.8	11
				69643.3.9	12
69643.2.7	7	69643.2.10	7	69643.2.9	13
				69643.2.10	14
69643.11.3	8	69643.11.5	8	69643.11.7	15
				69643.11.5	16
				69643.11.6	17
69643.10.9	9	69643.10.23	9	69643.10.23	18
				69643.10.24	19
69643.10.8	10	69643.10.19	10	69643.10.19	20
				69643.10.22	21
				69643.10.20	22
				69643.10.21	23
69643.10.7	11	69643.10.13	11	69643.10.13	24
				69643.10.14	25
		69643.10.15	12	69643.10.15	26
				69643.10.16	27
		69643.10.17	13	69643.10.17	28
				69643.10.18	29
69643.9.5	12	69643.9.7	14	69643.9.7	30
				69643.9.8	31
69643.7.9	13	69643.7.10	15	69643.7.10	32
				69643.7.11	33
69643.10.6	14	69643.10.12	16	69643.10.11	34
				69643.10.12	35

От таблицата е видно, че през 2008 г. имотите, засегнати от кабелните трасета са били 14, а през 2022 г. – 36 броя (35 в землището на с. Стражица и 1 – в землището на гр. Балчик). На практика, това са едни и същи имоти, но поради разделянето им през годините на по-малки, техният брой е нараствал, а новите имоти са получавали съответно нови идентификатори.

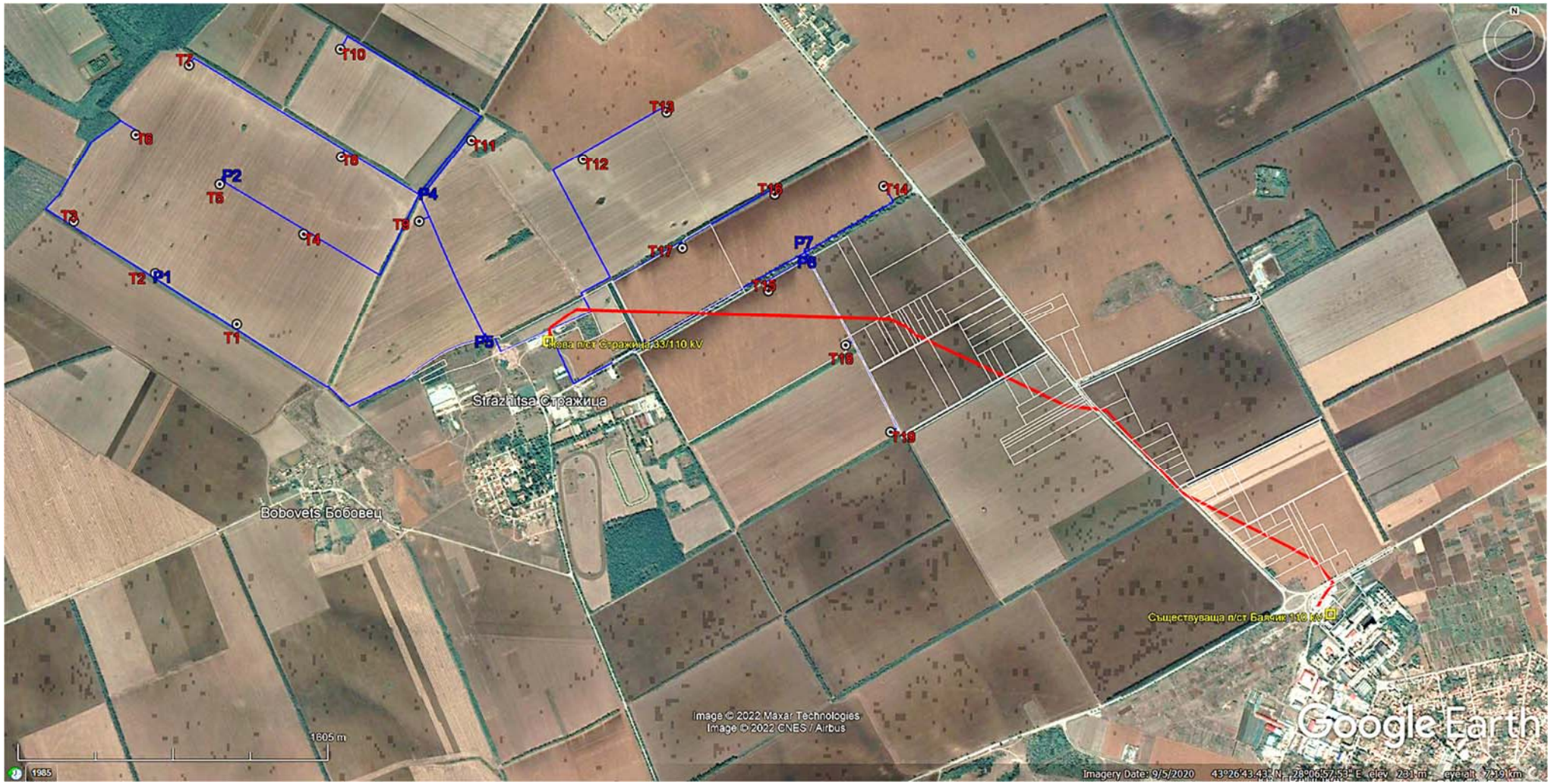
Заради допълването на връзката на подземните кабели с новата Повишаваща подстанция „Стражица“ 33/110 kV, в Заповедта № 223/10.03.2022 г. за допускане до промяна на ПУ-ПП от 2009 г. (Приложение 13) са включени и следните осем нови имота, разположени в близост до подстанцията: **ПИ 69643.3.7, 69643.4.2, 69643.4.5, 69643.11.4, 69643.12.38, 69643.12.50, 69643.501.10 и 69643.501.168.** Тези имоти са включени в допускането до промяна на ПУП-ПП през 2022 година, защото имотът за подстанцията, макар и избран много по-рано, е закупен през 2022 година.

Всички имоти, които се засягат от подземни кабелни трасета и техните сервитути, са описани в регистър на засегнатите имоти.

Подземните кабелни трасета пресичат в три места полезащитни пояси. Имотите в които се пресичат поясите са ПИ 69643.5.2, ПИ 69643.5.4 и ПИ 69643.12.24, това са горски територии, с начин на трайно ползване „Нискостъблена гора“. Тези пресичания са избрани така, че се осъществят на места, на които липсва високостеблена дървесна растителност и представляват просеки използвани от над 10 години за преминаване (ПИ 69643.5.4 и ПИ 69643.12.24) , а пояса в ПИ 69643.5.2 не е реализиран и не съществува. За същите има издадено от Министерство на земеделието Решение № РД49-397/ 04.10.2022г. за предварително съгласие за учредяване на сервитут в полза на „Тесса Грийн Енерджи“ ЕООД (Приложение 23). В Приложение 15 са представени техните комбинирани скици, показващи начина на пресичане на поясите и сервитутите на кабелите.

Електропреносните съоръжения на ВяЕЦ „Стражица“ са разположени в имоти, в землищата на с. Стражица и на град Балчик, Община Балчик. Най-близко разположението населени места са селата Стражица и Бобовец. Малко по на север се намира с. Соколово.

На фиг. 1 е показано разположението на електропреносните съоръжения на ВяЕЦ, които са обект на инвестиционното предложение. За по-голяма ясност, на схемата са показани и вятърните турбини, независимо че **настоящото инвестиционно предложение не касае турбините и тяхното разположение**.



Фиг. 1. Разположение на електропреносните съоръжения на на ВяЕЦ в землищата на с. Стражица и на гр. Балчик, Община Балчик

2.1.2. Взаимовръзка и кумулиране с други съществуващи и/или одобрени инвестиционни предложения

За установяване на наличието на други инвестиционни предложения, които биха могли да имат сходно въздействие върху околната среда и върху общественото здраве, са направени проучвания по Регистъра на процедурите по ОВОС на МОСВ, поискана е информация от РИОСВ Варна по ред на Закона за достъп до обществена информация и е отправено запитване до Община Балчик. Освен това са използвани всички налични данни и сведения, които са достояние на Възложителя и на експертите, подготвили настоящата Информация по Приложение 2 на НУРИОВОС. В резултат бяха установени общо шест инвестиционни предложения за изграждане на вятърни паркове, заявени в РИОСВ от 2008 година до настоящия момент, намиращи се на разстояние под 20 км от ВяЕЦ Стражица. Параметрите на инвестиционните предложения са отразени в следващите Таблици 5 и 6, от които е видно, че единствените две ИП, които подлежат на реализиране, са на ИП "Вятърен парк Добруджа 2" ЕООД, уведомление за което е подадено на 30.03.2021 г. и ВяЕЦ Стражица на ТЕССА ГРИЙН ЕНЕРДЖИ ЕООД. Всички останали предложения или не са били процедирани, или са с разрешителни, чиято валидност е изтекла, без да бъдат подновени. Освен тези два парка има и единични турбини, които са изградени, но не е ясно, колко и кои от тях работят.

Към днешна дата в Регистъра за процедури по ОВОС на МОСВ няма информация за придвижване към следваща фаза на процедурата на „Вятърен парк Добруджа 2“.

Таблица 5

Заявени инвестиционни предложения в землището на с. Стражица, Община Балчик, съгласно Регистъра на МОСВ

№ на досие	Входящ номер	Наименование на ИП/плана/програмата	Възложител	Приложима процедура	Фаза на процедурата	Кумулативно въздействие
ВА-ОВОС-212-2021	26-00-7423/А1/	„Промяна в техническите параметрите на деветнадесет вятърни генератора, със съпътстваща техническа инфраструктура – подстанция, въздушни електропроводи, кабелни линии, кранови площадки“ в поземлени имоти №№69643.10.14, 69643.10.16, 69643.10.18, 69643.10.19, 69643.10.20, 69643.10.21, 69643.10.24, 69643.11.6, 69643.11.7, 69643.2.10, 69643.3.8, 69643.4.7, 69643.5.9, 69643.5.10, 69643.6.12, 69643.6.14, 69643.7.11, 69643.9.8, 69643.10.12, землище на село Стражица, община Балчик	“Тесса Грийн Енерджи” ЕООД	Подлежи на процедура по преценяване	Приключила с Решение ВА 188-ПР/2021 от 17.11.2021	Отнася се за същата ВяЕЦ „Стражица“, за която се отнася и настоящото ИП. Няма кумулативно въздействие.
ВА-ОВОС-165-2016	26-00-5553	„Преустройство на съществуваща селскостопанска сграда във ферма за отглеждане на пъдпъдъци“, в ПИ 69643.501.11, дворно място с площ 10 661 кв.м, с. Стражица, общ. Балчик	"Весо 2" ЕООД		Текуща на Етап Уведомяване	ИП не е реализирано. Няма кумулативно въздействие
ВА-ОВОС-110-2013	26-00-3506	Изграждане на водовземно съоръжение за добив на подземни води за захранване на оранжерия	"Агростан" ООД	Подлежи на процедура по преценяване	Приключила с решение № ВА 110-ПР/2013	Няма връзка с ВяЕЦ. Няма възможност за кумулативно въздействие.
От 2013 г.	26-00-8263	Уведомление за ИП изграждане на овощна градина от орехови дървета" в землищата на селата Стражица, Кремена и Тригорци , община Балчик , обл. Добрич	"Тесса Енерджи" ООД	Не подлежи на преценяване		ИП не е реализирано. Няма възможност за кумулативно въздействие.
ВА-ОВОС-531-2008	26-00-7042	Изграждане на деветнадесет броя ветрогенератори в землището на с. Стражица, Община Балчик	"Тесса Енерджи" ООД	Подлежи на процедура по преценяване	Приключила с решение № ВА-531/ПР/2008	-

Таблица 6

Заявени инвестиционни предложения в землището на с. Соколово, Община Балчик, съгласно Регистъра на МОСВ

ВА-ОВОС-114-2021	26-00-5426/А8/	„Промяна в техническите параметри на 16 бр. ветрогенератори“, в поземлени имоти /ПИ/ с идентификатори 67951.48.33, 67951.54.73, 67951.37.72, 67951.37.69, 67951.44.55, 67951.37.75, 67951.36.66, 67951.25.67, 67951.11.26, 67951.24.47, 67951.24.41, 67951.24.44, 67951.13.52, 67951.24.50, 67951.15.60 и 67951.16.44 – урбанизирани територии с НТП „За електроенергийно производство“, по КККР на с. Соколово, община Балчик, област Добрич	“ВЯТЪРЕН ПАРК ДОБРУДЖА 2” ЕООД	Подлежи на задължителна ОВОС	Текуща на Етап Уведомяване	Възможен кумулативен ефект Паркът е на разстояние ≈5 км Брой турбини – 16 Обща мощност – до 96 MW Височина на кулата – до 130 м Диаметър на ротора – до 165 м Номинална мощност – до 6 MW

2.1.3. Използване на природни ресурси по време на строителството и експлоатацията на земните недра, почвите, водите и на биологичното разнообразие

По време на строителството на електропреносните съоръжения на ВяЕЦ „Стражица“ се използват природни ресурси в качеството им на материали за строителни нужди, най-вече: пясък, пръст, чакъл и други строителни материали с естествен произход.

При изграждането на ВЛ 110 kV ще се използват желязо-решетъчни поцинковани стълбове, стоманено-алуминиеви проводници, изолаторни вериги, трошен камък, бетон, армировъчна стомана и инвентарен кофраж.

Сградата на подстанцията ще се реализира със стоманена сглобяема конструкция покрита с трислойни стенни и покривни панели. Конструкцията ще се изгради върху монолитен ивичест фундамент. Вътрешните помещения ще са оформени чрез щендерни стени от гипсокартон/гипсофазер в съответствие с изискванията на Наредба Із-1971 за такъв тип обекти.. За направата на насипи ще се използват земни маси от изкопите.

През строителния период ще се използват строителна механизация и транспортни средства предимно на дизелово гориво.

По време на изграждането на подземните кабелни трасета, на повишаващата подстанция „Стражица“ 33/110 kV и на стълбовете на въздушната електропроводна линия се изземва почвеният слой в имотите и ще се складира на територията. Впоследствие той ще бъде използван за обратна засипка и за изпълнение на вертикална планировка за възстановяване на терена и осигуряване на наклони за отвеждане на дъждовните води след строителните дейности.

Хумусът ще се съхранява в съответствие с изисквания на Наредба №26 и ще се използва за рекултивиране на имотите, след приключване на строително-монтажните работи. На рекултивация подлежат районите на всички електропреносни съоръжения, в т.ч., кабелните трасета, площадката на подстанцията и стъпките на стълбовете, както и териториите утъпкани от механизация по време на строителството.

По време на строителството на електропреносните съоръжения на ВяЕЦ строителните материали ще постъпват в готов за полагане вид. Вода ще се използва вода за питейно-битови нужди на работниците, но е възможно известни количества да са необходими и за целите на строителството. Както строителството, така и експлоатацията на електропреносните съоръжения не са свързани с използване на големи количества вода и не предполагат замърсяващи операции. Не са налице дейности, водещи до отрицателни последици за природните водни ресурси в района.

Повишаващата подстанция ще бъде водоснабдена с питейна вода от външен водопровод. В случай на липсваща възможност за присъединяване към съществуващи канализационна система в района на подстанцията, ще се даде решение за отвеждане на битово-фекалните води чрез резервоари.

Инвестиционното предложение не е свързано с ползване на повърхностни или подземни водни обекти, заустване на отпадъчни води в повърхностни водни обекти, заустване на отпадъчни води в съоръжения, които могат да създадат опасност от замърсяване на подземните води, приоритетни и/или опасни вещества от дейността, при които се осъществява или е възможен контакт с води.

При изграждането и експлоатацията на електропреносните компоненти и съоръжения няма да бъдат използвани материали и вещества, опасни за околната среда и здравето на хората. Изключение могат да направят някои трансформаторни масла, които са изолационни и случат за охлаждане на трансформаторите.. В общия случай, маслата не се считат за опасни вещества.

2.1.4. Генериране на отпадъци - видове, количества и начин на третиране, и отпадъчни води

Отпадъците, които се получават при строежа и при експлоатацията на електропреносните съоръжения на вятърната електроцентрала, са разгледани в съответствие с класификацията по Наредба № 2 от 2014 г. за класификация на отпадъците.

Видове генерирани отпадъци и потенциално въздействие

По време на строителството се очаква да се генерират следните видове отпадъци:

По време на строителството ще се формират излишни изкопни земни маси и строителни отпадъци. Генерираните строителни отпадъци се депонират на определените за целта депа от лице, което притежава необходимото разрешително за транспорт на отпадъци, за което ще бъде сключен нарочен договор. Генерираните при строителството на парка отпадъци имат следните кодове:

- Изкопни земни маси с код 17.05, които се очаква да се образуват при изкопни работи за изграждане на повишаващата подстанция, на стълбовете на въздушния електропровод и при прокарване на подземните кабели, свързващи турбините с подстанцията;
- Отпадъци с код 17.04.11 от полагане на електрически захранващи кабели (малки количества);

- Почва и камъни с код 17.05.04, различни от упоменатите в 17.05.03, които се очаква да се образуват при изкопни работи за изграждане изграждане на повишаващата подстанция, на стълбовете на въздушния електропровод и при прокарване на подземните кабели, свързващи турбините с подстанцията;

- Отпадъци с код 17.08.02 – строителни материали на основата на гипс, различни от упоменатите в 17.08.01 при строителството на подстанцията; .

- Смесени отпадъци с код 17.09.04 от строителство и събаряне, различни от упоменатите в 17.09.01, 17.09.02 и 17.09.03, които се очаква да се образуват при изграждане на повишаващата подстанция, на въздушния електропровод и при прокарване на подземните кабели, свързващи турбините с подстанцията;

- При доставката на съоръженията ще се отделят опаковки със следните кодове:
    - 15.01.01 хартиени и картонени опаковки
    - 15.01.02 пластмасови опаковки
    - 15.01.03 опаковки от дървесни материали
    - 15.01.05 композитни/многослойни опаковки
    - 15.01.06 смесени опаковки

- При строителството може да се формира и отпадък с код 15.02.03 абсорбенти, филтърни материали, кърпи за изтриване и предпазни облекла, различни от упоменатите в 15.02.02. Такъв отпадък се очаква в нищожно количество.

Иззетият при изкопните работи хумус не е отпадък и е недопустимо да се третира и съхранява, като такъв. Наличният хумусен пласт се отделя и временно складира на строителната площадка за последващо използване за техническа рекултивация. Остатъчните изкопни земни маси от прокарването на подземната кабелна мрежа и от изкопите за фундаменти също не са отпадък, тъй като имат приложение – обратно засипване. Не се очаква ситуация, при която част от изкопните маси да се окажат излишни и да се налага да бъдат окачествени, като отпадък и изпратени за депониране.

По време на строителството ще се образуват неголеми количества смесени битови отпадъци от строителните работници - код 20.03.01 - около 5-10 кг/ден.

Битовите отпадъци, формирани от строителните и монтажните работници се събират в полиетиленови торби и се изхвърлят в контейнерите в съответното населено място, в зависимост от разположението на имота.

По време на експлоатацията се очаква да се генерират следните видове отпадъци:

- Трансформаторни масла от работата на повишаващата подстанция. За събирането на трансформаторни масла у нас също има нормативни изисквания и установена практика, които ще се спазват. В конкретния случай силовите трансформатори ще се монтират върху специално проектирани фундаменти – с чакълено трансформаторно легло. Съгласно член 353 на Наредба № ІЗ-1971 за строително - технически правила и норми за осигуряване на безопасност при пожар под силовите трансформатори ще се изгради маслосъбирател. Леглото е проектирано така, че да задържа маслото, без да е възможно преливането му извън маслосъбирателната вана в следствие запълването й с дъждовна вода. Това се осъществява посредством преливник, който изпълнява три функции:
    - Не допуска преливане на изтекло от трансформатора масло към околната среда.
    - В случай, че се установи изтичане на масло в маслосъбирателя, изтеклото масло се изпомпва в маслосъбирателна цистерна.
    - Преливникът се използва и за периодична ревизия и почистване на утаечния канал под тръбата

- Производствени или строителни отпадъци по време на експлоатацията няма да се генерират, тъй извън на периодите за профилактика и периодично обслужване, на територията на обекта няма дейности, предполагащи образуване, оползотворяване, обезвреждане и депониране на отпадъци.

- По време на експлоатацията се очаква генерирането на малки количества смесени битови отпадъци. Около съоръженията няма да има постоянно пребиваващ обслужващ персонал, поради което тези количества ще бъдат нищожни. Обектът ще се охранява чрез видео наблюдение.

При правилното събиране, извозване, преработка и предаване за крайно обезвреждане на отпадъците от вятърния парк, в съответствие със законовите изисквания не се очаква вредно въздействие на отпадъците върху околната среда.

Генериране на опасни вещества

По време на строителството на електропреносните съоръжения не се очаква да се генерират токсични отпадъци.

Реализацията на обекта се осъществява при наличието на разработен и одобрен „План за управление на строителните отпадъци”.

2.1.5. Замърсяване и вредно въздействие; дискомфорт на околната среда

Експлоатацията на електропреносните съоръжения на вятърния парк не предполагат отделянето на вредни вещества в атмосферния въздух. Във връзка с това, няма причина да се очаква промяна в качеството на атмосферния въздух.

Община Балчик има умерено континентален, мек климат, поради близостта и влиянието на Черно море.

Средногодишната стойност на относителната влажност на въздуха е 77%, максималната стойност - 82% е през зимата, а минималната - 70% - през лятото. Средногодишният общ брой на дните с мъгла в района е 35. Те възпрепятстват ефективното разсейване и оказват неблагоприятно влияние при разпространението на замърсителите по въздуха.

При строителството е възможно отделянето на т. нар. „общ суспендиран прах“ с природен характер. Това отделяне ще има временен характер. По тази причина, изграждането и използването на електропреносните съоръжения на вятърния парк не може да окаже трайно негативно въздействие върху качеството на атмосферния въздух.

Повишаващата подстанция ще бъде водоснабдена, чрез включване към местната водопроводна мрежа в с. Стражица. Малките количества битово-фекални води ще се заустят в местната канализация или ще се търси решение чрез септична яма. Няма да се формират производствени отпадъчни води. От обектите ще се оттичат само атмосферни води по естествен начин в съседните площи. Тези води не могат да бъдат замърсени и въобще повлияни от производството на електроенергия от вятъра, освен в случаите на разливи на замърсители, за предотвратяване на което са посочени възможни мерки.

Като се има предвид характера на инсталираните съоръжения (подземни кабели, въздушен електропровод и повишаваща подстанция), следва да се изключи възможността за нарушаване на комфорта на средата и за въздействието на фактори като шум и вибрации, електромагнитни полета и светлинни ефекти. Вибрациите и електромагнитните полета, като фактори, оказващи вредно въздействие върху околната среда и здравето на населението, при съвременните електропреносни съоръжения практически отсъстват.

Електропреносните съоръжения на парка, които са обект на настоящото инвестиционно предложение, не са генератори високи нива на шум и не оказват въздействие върху акустичната среда.

2.1.6. Риск от големи аварии и/или бедствия, които са свързани с инвестиционното предложение

При изграждането и експлоатацията на електропреносни съоръжения на вятърни паркове отсъства вероятност за отделяне на опасни вещества по смисъла на Приложение № 3 към чл. 103 от ЗООС. По тази причина, както електропреносните съоръжения не се класифицират като предприятия с висок или с нисък рисков потенциал по смисъла на указаната норма.

Отпадъците, генерирани в процеса на експлоатация на парка от поддръжката на електропреносните съоръжения, които биха могли да имат опасни свойства са: трансформаторни масла, които са изолационни и случат за охлаждане на трансформаторите. Наличието на опасни свойства зависи от конкретния вид и състав на маслото. По принцип маслата не спадат към токсичните вещества (вж. т. 2.1.4).

След периодичната им смяна тези масла ще се събират и предават за утилизация по съответния ред.

Не се очаква формиране на различни от споменатите масла опасни и токсични химични вещества в и около парка, както при изграждането електропреносните съоръжения, така и при тяхната експлоатация.

2.1.7. Рискове за човешкото здраве поради неблагоприятно въздействие върху факторите на жизнената среда по смисъла на § 1, т. 12 от допълнителните разпоредби на Закона за здравето

Разположението на подстанцията, на въздушния електропровод и на подземните кабелни трасета е съобразено с необходимостта от осигуряване на здравна защита на селищната среда.

Реализирането на инвестиционното предложение не е свързано с прокарване и изграждане на нови пътища .

По време на експлоатацията на подстанцията и въздушната електропроводна линия е възможно да възникнат няколко основни вида аварии:

- аварии, причинени от природни бедствия (гръмотевични бури, смерчове и урагани, снежни виелици, пожари, земетресения, наводнения, и др.);
- промишлени аварии (пожари и др.);
- обледеняване на електропровода при което могат да настъпят механични повреди на други съоръжения и техника;
- скъсване на въздушните електропроводни кабели;

- аварии, причинени от човешка грешка, саботаж или терористичен акт (взривове, пожари, и др.);

2.2. Местоположение на площадката, включително необходима площ за временни дейности по време на строителството

Местоположението на електропреносните съоръжения на ВяЕЦ „Стражица“ (подстанция, кабелни трасета и въздушна електропроводна линия 110 kV), заедно със самата ВяЕЦ и с най-близко разположените населени места, е показано на фиг. 1.

Подходите към имотите, в които са разположени подстанцията и кабелните трасета, както и въздушният електропровод, са от местни обслужващи улици на с. Стражица и град Балчик, Община Балчик. Към настоящия етап промяна на съществуващата инфраструктура не се предвижда.

За осигуряване на достъп до съоръженията и за прекарване на кабелните линии са предвидени полски пътища, общински пътища и земеделски имоти, указани в таблици 1 и 2, част от които са собственост на "ТЕССА ГРИЙН ЕНЕРДЖИ", разположени в землището на с. Стражица, община Балчик, област Добрич.

Възможно е да се наложи направата на временни пътища и подходи до местата на част от стълбовете, които на този етап не могат да бъдат определени количествено. Друга нова инфраструктура няма да се изгражда. Съществуващата инженерна инфраструктура (доколкото има такава) следва да бъде пресичана от новата ВЛ без да се извършват преустройства, като проводниците ще преминават над съществуващите съоръжения.

На части от имотите, указани в таблици 1 и 2 се учредяват сервитути, които съгласно Наредба 16 са с предназначение "за експлоатация и ремонт" (за кабелните трасета) или "за изграждане, експлоатация и ремонт" (за ВЛ 110 kV).

2.3. Описание на основните процеси (по проспектни данни), капацитет, включително на съоръженията, в които се очаква да са налични опасни вещества от приложение № 3 към ЗООС

2.3.1. Подстанция 33/110 kV за ВяЕЦ „Стражица“

Съгласно условията на Предварителен договор № ПРД-ПР-110-442/19.03.2021 г. (Приложения 11 и 12), сключен с оператора на националната електропреносна мрежа „ЕСО“ ЕАД за присъединяване на ВяЕЦ „Стражица“ към мрежата, Възложителят има задължението да проектира, изгради и въведе в експлоатация повишаваща подстанция 33/110 kV, в която да се свържат всички кабелни трасета, обслужващи вятърните турбини.

Повишаващата подстанция 33/110 kV за ВяЕЦ „Стражица“ ще се изгради на подравнена площадка, в урегулиран поземлен имот с идентификатор ПИ 69643.501.175 (вж. Приложения 2 и 3), разположен в УПИ-I, кв. 1, в землището на с. Стражица, Община Балчик, Област Добрич. Имотът се намира в урбанизирана територия, непосредствено на границата на вятърния парк. Предназначението на подстанцията е да осигури присъединяване на ВяЕЦ „Стражица“, чиято инсталирана мощност е 70 MW, към електропреносната мрежа (ЕПМ) на Република България 110 kV.

Мястото на присъединяване на обекта към ЕПМ на Р. България ще бъде подстанция „Балчик“ 110 kV/20kV, разположена в урегулиран имот в гр. Балчик, Област Добрич.

Характеристиките на електроенергийната система в мястото на присъединяване са:

- Номинално напрежение 110 kV
- Максимално работно напрежение 123 kV
- Минимално работно напрежение 98 kV

За проектирането и изграждането на Повишаващата подстанция 33/110 kV за ВяЕЦ „Стражица“ е изготвено Техническо задание (Приложение 4), определящо концепцията и основните параметри на подстанцията и изискващо спазване на всички изискуеми дейности, норми и правила залегнали в действащите в Република България закони и наредби. Заданието е съгласувано от „ЕСО“ ЕАД, оператор на националната ЕПМ с писмо с изх.№ ЦУ-ЕСО-5990#2/02.08.2022г

Съоръженията и апаратурата, включени в обема на доставката за изграждане на Подстанцията, ще бъдат нови, с използвани съвременни технологии и материали. Всички съоръжения в подстанцията са съобразени с надморската височина на терена и отговарят на приложените към заданието технически спецификации. Съоръженията и апаратурата ще отговарят на последните издания на международните стандарти IEC и всички свързани с тях приложими стандарти и норми. Минималният проектен експлоатационен срок на съоръженията и апаратурата ще бъде повече от 20 години, с дълъг междуремонтен срок.

Първичната комутация и разпределителната уредба 110 kV на повишаващата подстанция 33/110 kV ще се изгради по еднолинейна схема (вж. Приложение 5), като открита разпределителна уредба, с класическа компоновка по схема „Единична шинна система“, с едно линейно въздушно присъединение 110 kV и две трансформаторни присъединения. Реализира се чрез монтирането на отделни съоръжения (прекъсвачи, разединители, измервателни трансформатори) в границите на отредения терен.

Връзката на повишаващата подстанция с електроенергийната система ще се осъществява чрез въздушния електропровод 110 kV до съществуващата подстанция 110/20 kV „Балчик“.

Изборът на първични съоръжения се извършва съгласно изискванията на *Наредба №3 за устройство на електрическите уредби и електропроводни линии (НУЕУЕЛ)*. В откритото разпределително устройство (ОРУ) 110 kV се предвиждат необходимите пътища за достъп до обекта, пътища и площадки за обслужване на съоръженията, пътища и площадки за противопожарни цели отговарящи на изискванията на *Наредба Із-1971 за СТПНОБП*.

При полагането на силовите и контролни кабели ще се спазят всички изисквания на *Наредба №3* и на *Наредба Із-1971 за строително-технически правила и норми за осигуряване на безопасност при пожар*. Подстанцията ще работи без дежурен оперативен персонал.

От командната сграда до външната ограда на територията на подстанцията ще се предвиди кабелна канална система с тръби, оразмерена за полагане на входящите от вятърния парк кабелни линии.

За защита в новата подстанция от директен и индиректен допир до части под напрежение, ще се изгради заземителна инсталация в съответствие с изискванията на *НУЕУЕЛ*.

За защита от попадения на мълнии ще се изгради мълниезащитна инсталация, защитаваща новото технологично оборудване и новата командна сграда в съответствие с изискванията на *Глава 25 от НУЕУЕЛ*.

Уредба 33 kV ще се изпълни с комплектни разпределителни устройства (КРУ), оборудвани с комутационни съоръжения, измервателни трансформатори, измервателни и показващи прибори, релейна защита и автоматика и спомагателна апаратура съгласно приложените към Заданието еднолинейни схеми и технически спецификации.

Към всяка секция на КРУ 33 kV ще се присъедини по един трансформатор 33/0,4 kV за собствени и общостанционни нужди на подстанцията.

За вторичната комутация, в работния проект се изготвят схеми за управление, блокировки, релейна защита, измерване и сигнализация за уредби 110 kV и 33 kV.

Съгласувано с местната ВиК служба ще се определи начинът на снабдяване с вода за битови и питейни нужди на подстанцията. В случай на отсъствие на възможност за

присъединяване към съществуващи ВиК системи в района на подстанцията, ще се даде решение за захранване с вода и отвеждане на битово-фекалните води чрез резервоари.

Работният проект на повишаващата подстанция ще съдържа необходимите части, свързани с опазване на отделните компоненти на околната среда, с безопасността и със здравето на населението:

- Част „Инженерна геология и хидрология”;
- Част „Геодезия, вертикална планировка и пътища”;
- Част „План за безопасност и здраве”;
- Част „Пожарна безопасност”;
- част „План за управление на строителните отпадъци“.

Планът за безопасност и здраве ще бъде разработен в съответствие с изискванията на *Наредба № 2 от 22.03.2004 г.* за минималните изисквания за безопасни условия на труд при извършване на строителни и монтажни работи.

Планът за пожарна безопасност ще се изготви съгласно изискванията на *Наредба № Із- 1971 от 29.10.2009 г. за Строително-технически правила и норми за осигуряване на безопасност при пожар*.

Планът за управление на строителните отпадъци ще бъде изготвен в съответствие с изискванията на *Закона за управление на отпадъците* и *Наредбата за управление на строителните отпадъци и за влагане на рециклирани строителни материали*.

Подстанцията ще работи без дежурен оперативен персонал, но в нея ще се изгради командна сграда, в която ще се разположат, както технологични, така и сервизни помещения. Ще се монтира и пусне в експлоатация телемеханичен пост с възможност за визуализиране на получената информацията в обекта. Предвидени са системи за видеонаблюдение и пожароизвестяване, съгласно възприетите за такива обекти принципни решения.

За защита от директен и индиректен допир до части под напрежение, ще се изгради заземителна инсталация в съответствие с изискванията на НУЕУЕЛ. Тя ще се изпълни, като мрежа от хоризонтални и вертикални заземители. За хоризонтален заземител ще се използва горещо поцинкована стоманена шина с размери най-малко 40/4 mm и сечение 160 mm2, положена на минимална дълбочина 0.7 m под нивото на терена.

2.3.2. Въздушна електропроводна линия 110 kV

С предварителен договор № ПРД-ПР-110-442/ 19.03.2021 г. (Приложения 11 и 12), операторът на националната електропреносна мрежа „ЕСО“ ЕАД изисква собственикът на ВяЕЦ „Стражица“ да проектира, изгради и въведе в експлоатация нов електропровод

с напрежение 110 kV от Повишаващата подстанция до новото изводно поле 110 kV от ОРУ 110 kV на съществуващата подстанция „Балчик“. Въздушната електропроводна линия (ВЛ) 110 kV ще бъде изградена, с цел да свърже новата Повишаваща подстанция 33/110 kV на ВяЕЦ „Стражица“, разположена в урегулиран поземлен имот 69643.501.175 (Приложения 2 и 3), в УПИ-I,кв.1 в землището на с. Стражица, със съществуващата подстанция “Балчик” 110/20 kV, разположена в урегулиран поземлен имот 02508.55.2 в землището на гр. Балчик, Община Балчик. Предназначението й е да доведе електроенергията, произведена от ВяЕЦ „Стражица“, към националната електропреносна мрежа (ЕПМ) 110 kV, която е собственост на оператора „ЕСО“ ЕАД.

От Повишаваща подстанция 33/110 kV на ВяЕЦ „Стражица“, до съществуващата подстанция “Балчик”, новата ВЛ 110 kV преминава през територията на землищата на с. Стражица, ЕКАТТЕ: 23769 и гр. Балчик, ЕКАТТЕ: 02508, Община Балчик, Област Добрич.

Проектното трасе е с дължина 4 835 метра. Трасето преминава основно през общински полски пътища и земеделска земя и със сервитутните си зони засяга общо 68 поземлени имота в землището на град Балчик. В Таблица 1 по-горе е даден списък на всички имоти, засегнати от въздушния електропровод. В тези имоти попадат всички стълбове и сервитутни зони на ВЛ 110 kV. Всички засегнати имоти са описани в регистър на имотите.

Съгласно изискванията на *чл. 125, ал. 1 и ал. 2 на ЗУТ*, е изготвено Задание за подробен устройствен парцеларен план (ПУП-ПП) за трасето на присъединяващата ВЛ 110 kV, свързваща Повишаващата подстанция 33/110 kV с Подстанция “Балчик” (Приложение 6). Заданието е изготвено съобразно действащото българско законодателство и е в съответствие със специфичните изисквания на оператора „ЕСО“ ЕАД, като в последствие е съгласувано от него.

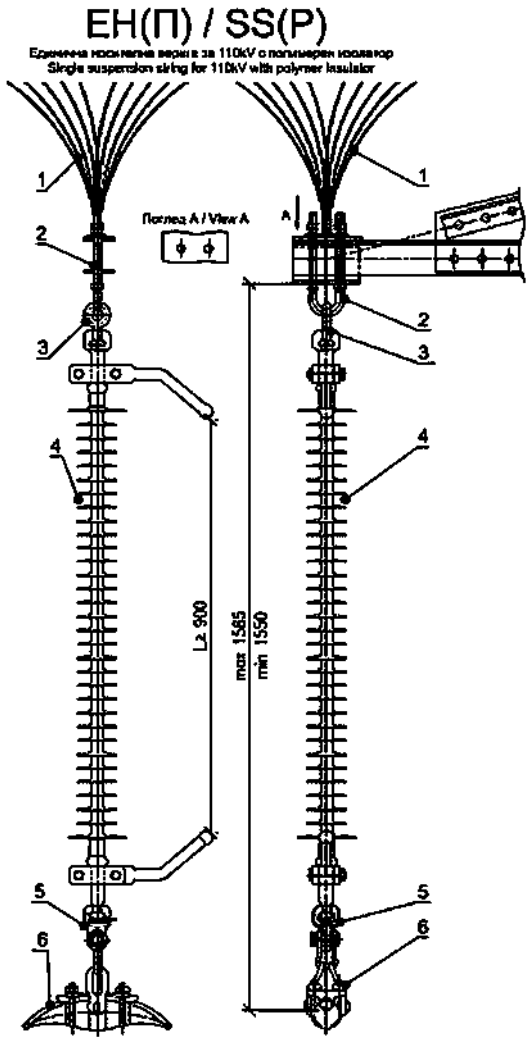
С решение № 553/30.06.2022 г. на Общински съвет – Балчик (Приложение 8) е допуснато „Изработване на ПУП - парцеларен план за линеен обект „ВЛ 110 kV от нова Повишаваща подстанция 33/110 kV ВяЕЦ „Стражица“ до подстанция “Балчик”, за присъединяване на ВяЕЦ „СТРАЖИЦА“ към ЕПМ 110 kV“.

За трасето на новата ВЛ 110 kV е изготвен ПУП-ПП за трасе на ВЛ 110 kV и регистър на засегнатите имоти. Парцеларният план на трасето е представен в две приложения: в Приложение 9 е представена частта, която попада в землището на с. Стражица, а в Приложение 10 – частта, която попада в землището на гр. Балчик.

Стълбовете на въздушната линия са разположени така, че да съответстват на нормативните изискваните за габаритни отстояния към терена и на нормите за допустимо електро-магнитно въздействие върху околната среда. Избраните типове стълбове по трасето съответстват на номенклатурата на „ЕСО“ ЕАД.

Конструкцията на новите стълбове, предвидени за реализирането на настоящия проект, както и окачването на проводниците към тях, са в унисон с мерките, заложени в „Конвенцията за опазване на дивата европейска флора и фауна и природните местообитания (Бернска конвенция)”.

В точките на окачване на носещите изолаторни вериги, в конзолите на стълба на носещите стълбове, са предвидени типови устройства против кацане на птици. Тяхното предназначение е да не позволяват кацането и гнездането на птици над носителните вериги (Фиг. 2). Температурата на загряване на проводника не превишава пределно допустимата такива, опасна за кацане на птици.



Position / Позиция	Name / Наименование	Psc. / Брой
6	Suspension clamp for conductor ACO-400, Ø27.2mm	1
	Носителна клема за проводник ACO-400, Ø27.2mm	
5	Socket Tongue	1
	Кратунка	
4	Полимерен изолатор за 110kV с дъгогасителна арматура	1
	Polymer insulator for 110kV with arcing fitings	
3	Ball eye	1
	Обица	
2	U - Bolt M16x60x202mm with three nuts and two washers	1
	U - Болт M16x60x202mm, комплект с три броя гайки и два броя шайби	
1	Bird guard device for U-bolt M16x60	1
	Устройство против кацане на птици за U-болт M16x60	

Фигура 2. Единична носителна верига с полимерен изолатор,
с устройство против кацане на птици

Предвиждат се и устройства за предотвратяване на сблъсък на птици с проводниците на електропровода. Те представляват готови изделия – серийно производство, изготвени в заводски условия и специално предназначени за това. В зависимост от конкретният тип, конструкция и производител могат да са метални или полимерни. Проектният им живот е от 10 до 30 години, в зависимост от материалите от които са изпълнени. Задължение на собственика на електропреносното съоръжение ще бъде да ги поддържа във функционална пригодност за целия експлоатационен живот на електропровода.

Всеки стълб се заземява, при което се намалява риска от нива на крачни напрежения опасни за хора и животни. При строителството и експлоатацията на ВЛ ще бъдат взети мерки, да не се допусне негативно въздействие върху биологичното разнообразие в района.

Като конструкция се предвижда, ВЛ 110 kV да бъде изпълнена със стоманено-решетъчни, поцинковани стълбове, за една тройка фазови проводници АСО-400 мм^2 и едно стоманено, поцинковано въже за защита от мълнии, с вградени оптични влакна.

Стълбовете са за една тройка фазови проводници, с един проводник на фаза АСО-400 и едно мълниезащитно въже – 1х3хАСО-400+1хOPGW, болтова, поцинкована конструкция. Всички стълбове по трасето следва да се проектират в съответствие с *Наредба № РД-02-20-19 от 29.12.2011 г. за проектиране на строителните конструкции на строежите чрез прилагане на европейската система за проектиране на строителните конструкции /ЕВРОКОД/*. Проектирането ще се изпълни, така че стълбовете да понесат реализираните натоварвания – вертикални, напречни и надлъжни.

За осигуряване на ефективно изолационно разстояние между фазовите проводници при явлението „игра“ за носителен стълб ще се използва стълб тип СНВ с триъгълно разположение на проводниците и с вертикално разстояние 5.25 метра. Стълбът стъпва на базата на стълб НВ, но е с повишено вертикално разстояние между точките на окачване на фазовите проводници.

За стълба СНВ са определени допустимите електрически междустълбия (L1, L2, L3 и L4,) и допустимото междустълбие при интензивна „игра“ на проводниците за условията на I-ви специален климатичен район с дебелина на ледената стеничка 30 мм и скорости на вятъра максимална V1=35 м/с и при обледяване V2=20 м/с. Въз основа на направените проверки е установено, че този стълб е подходящ за употреба като масов носителен стълб по протежение на цялото трасе.

Опъвателните стълбове използвани по трасето са следните (вж. Приложение 7):

- 30.В – стълбът е използван като чисто опъвателен и при реализиране на чупка по трасето с ъгъл до 30°;

- 30.В без връх – стълбът е същия като 30.В, но без връх. Окачването на средната фаза е между долните две на нивото на долната конзола, а МЗВ е окачено на мястото на горната фаза. Стълбът е използван за да се осигури нормирания вертикален габарит при преминаване под новоизградената ВЛ 110kV „Батово-Кичево“.
- 60.В – стълбът е използван като краен и при реализиране на чупка по трасето с ъгъл до 60°;
- 90.В – стълбът е използван като краен ъгъл и при реализиране на чупка по трасето с ъгъл до 90°. Габаритните размери на типовите стълбове са приложени в приложенията на настоящата документация.

Мълниезащитното въже ще бъде оптично (OPGW), с 48 броя едномодови влакна, по стандарт G655. Избраното OPGW ще съответства на одобрените типове описани на Вътрешен фирмен стандарт (*МЕСО „Проводници мълниезащитни с вградени оптични влакна“ (OPGW)*, публикувани на сайта на „ЕСО“ ЕАД.

Избраните стълбове и фундаменти следва да отговарят на изискванията на *Наредба № 3 за устройството на електрическите уредби и електропроводните линии* (НУЕУЕЛ), на нормите за проектиране на стоманени и стоманобетонни конструкции и другите нормативни документи, отнасящи се до този тип конструкции.

Фундаментите на стълбовете ще бъдат монолитни. Размерът и площта на „стъпките“ за новите стълбове са определени като са взети в пред вид външните ръбове на видимата част на фундаментите, с резерв от по един метър от четирите страни. За всички стълбове ще се предвиди заземяване, като всички елементи на заземителите ще бъдат горещо-поцинковани. Типът на заземителите се определя съгласно изискванията на *НУЕУЕЛ* и наличните данни от инженерно и хидро-геоложките условия по трасето.

Изолацията на ВЛ 110 kV ще се изпълни с единични носителни и единични опъвателни вериги, съставени от полимерни (силиконови) изолатори и съответната арматура. За всички изолаторни вериги е предвидена необходимата дъгозащитна арматура. Изборът на линейна изолация на електропровода ще се извърши по актуални данни за замърсеност на околната среда. Носителките на окачвания ще се разчетат на минимум 1400 mm дължина, предвид използването на полимерни изолатори. За всички изолаторни вериги ще се предвиди необходимата дъгозащитна арматура. Разстоянието по въздух между елементите на тази арматура (част под напрежение – заземена част) ще бъде определено съгласно данни на производителя, но не по-малко от 900 mm.

За мостовете на ъгловите стълбове ще се предвидят необходимите носителни изолаторни вериги с арматура, предотвратяваща разлюляване и нарушаване на изолационните разстояния.

Работният проект на електропроводната ВЛ 110 kV, свързваща нова Повишаваща подстанция 33/110 kV на ВяЕЦ „Стражица“ в ПИ 69643.501.175 в землището на с. Стражица, със съществуващата подстанция “Балчик” 110/20 kV в ПИ 02508.55.2 в землището на гр. Балчик, ще съответстват на изискванията на *Наредба № 4 от 2001 г. за обхвата и съдържанието на инвестиционните проекти*.

Работният проект на повишаващата подстанция ще съдържа необходимите части, свързани с опазване на отделните компоненти на околната среда, с безопасността и със здравето на населението:

- Част „Геология ”;
- Част „Геодезия ”;
- Част „Временна организация за безопасност на движението за пресичания на Републикански второкласен път II-27 и Републикански първокласен път I-9 (Е-87);
- Част „План за безопасност и здраве”;
- Част „Пожарна безопасност”;
- част „План за управление на строителните отпадъци“.

Планът за безопасност и здраве ще бъде разработен в съответствие с изискванията на *Наредба № 2 от 22.03.2004 г.* за минималните изисквания за безопасни условия на труд при извършване на строителни и монтажни работи.

Планът за пожарна безопасност ще се изготви съгласно изискванията на *Наредба № Із- 1971 от 29.10.2009 г. за Строително-технически правила и норми за осигуряване на безопасност при пожар*.

Планът за управление на строителните отпадъци ще бъде изготвен в съответствие с изискванията на *Закона за управление на отпадъците* и *Наредбата за управление на строителните отпадъци и за влагане на рециклирани строителни материали*.

2.3.3. Подземни кабелни трасета средно напрежение (33kV) между вятърните турбини и новата повишаваща подстанция 33/110 kV

Подземните кабелни трасета средно напрежение 33 kV, свързващи вятърните турбини с новата Повишаваща подстанция 33/110 kV, разположени в землищата на с. Стражица и гр. Балчик, община Балчик, област Добрич, представляват прилежаща инфраструктура, която е в основата на изграждането на всеки вятърен парк и е неразделна част от него. За тях има издадено Решение на Общински съвет – гр. Балчик № 397/24.09.2009 г. за

одобрение на ПУП – Парцеларен план, чийто обект са имотите, засегнати от трасетата (Приложение 16).

Със сключването на Предварителен договор с „ЕСО“ ЕАД № ПРД-ПР-110-442/19.03.2021 за присъединяване към електропреносната мрежа (Приложения 11 и 12), Възложителят на ВяЕЦ „Стражица“ се задължава да изгради нова Повишаваща подстанция 33/110 kV, в която да бъдат събрани всички кабелни трасета, обслужващи ветрогенераторите. Повишаващата подстанция е разположена в имот, специално закупен от Възложителя през 2022 г., в стопанския двор на с. Стражица, Община Балчик. Имотът е урбанизиран, с идентификатор ПИ 69643.501.175 (Приложения 2 и 3) и е с начин на трайно ползване „за стопански двор“.

Поради необходимостта от свързване на подземните кабели с Повишаващата подстанция, се налага допълване на одобрения с Решение № 397/24.09.2009 г. на Общински съвет на Община Балчик (Приложение 16) за приемане на ПУП – парцеларен план за „Ветроенергиен парк“, за поземлените имоти, в които се реализира обслужващата инфраструктура – подземни кабелни трасета между вятърните турбини.

Подземните кабелни трасета между турбините, одобрени с указаното Решение на Общински съвет Балчик № 397/24.09.2009 г. (Приложение 16) и РС № 109/14.06.2011 г. не се променят. Допълва се само връзката към новата Повишаваща подстанция 33/110 kV, което изменение е допуснато със Заповед № 223/10.03.2022 г. на Кмета на Община Балчик (Приложение 13).

При избора на трасета за подземните кабелни линии между ветрогенераторите, още през 2009 г. са взети предвид изискванията на ЗООС, Закона за опазване на земеделските земи, Закона за горите, Закона за биологичното разнообразие и др. приложими норми, като е избегнато преминаването през имоти в „Натура-2000“ и е избрано преминаване през полски пътища, общински пътища, и имоти на Възложителя.

Подземните кабелни трасета пресичат три поземлени имота, които са горски територии, с начин на трайно ползване „Нискостъблена гора“. Тези имоти са ПИ 69643.5.2, ПИ 69643.5.4 и ПИ 69643.12.24 и представляват полезащитни пояси. Тези пресичания са избрани така, че се осъществят на места, на които липсва високостеблена дървесна растителност и представляват просеки използвани от над 10 години за преминаване (ПИ 69643.5.4 и ПИ 69643.12.24) , а пояса в ПИ 69643.5.2 не е реализиран и не съществува. За същите има издадено от Министерство на земеделието Решение № РД49-397/ 04.10.2022г. за предварително съгласие за учредяване на сервитут в полза на „Тесса Грийн Енерджи“ ЕООД (Приложение 23). В Приложение 15 са представени техните комбинирани скици, показващи начина на пресичане на поясите и сервитутите на кабелите.

Общата дължина на подземните кабелни трасета, приведени в съответствие с местоположенията на електропреносните обекти на ВяЕЦ „Стражица“ е 16,5 км, по-голямата част от които попадат в полски пътища, общински пътища и в имоти на Възложителя.

2.4. Схема на нова или промяна на съществуваща пътна инфраструктура

Подходите към съоръженията на ВЛ 110 kV и вътрешните подземни кабелни трасета ще се осъществяват чрез пътища за строителство и обслужване, обособени в обхвата на сервитутните зони на трасетата. Транспортът до новата повишаваща подстанция и подстанция „Балчик“ се осигурява по съществуващи улици от общинската пътна мрежа.

Както бе посочено в раздел 2.2, за осигуряване на достъп до имотите и за прекарване на кабелните линии са предвидени полски пътища, общински пътища и земеделски имоти, указани в таблици 1 и 2, част от които са собственост на "ТЕССА ГРИЙН ЕНЕРДЖИ", разположени в землището на с. Стражица.

Транспортирането на детайлите на електропреносните съоръжения е предвидено да се извършва по пътищата, служещи за граници между имотите.

На части от имотите, указани в таблици 1 и 2 се учредяват сервитути, които съгласно Наредба 16 са с предназначение "за експлоатация и ремонт" (за кабелните трасета) или "за изграждане, експлоатация и ремонт" (за ВЛ 110 kV).

2.5. Програма за дейностите, включително за строителство, експлоатация и фазите на закриване, възстановяване и последващо използване

Изграждането на електропреносните съоръжения на вятърния парк не е съпроводено с присъщи технологични сложности, свързани с транспорта на елементите. В раздел 4.11 е предложен план от мерки за намаляване на всички теоретично възможни вредни въздействия, в т.ч. и свързани с фазата на строителство.

2.6. Предлагани методи за строителство

При изграждането на енергопреносните съоръжения на ВяЕЦ „Стражица“ ще се използва традиционният метод за строителство на промишлени съоръжения и инфраструктура, включващ подготовка на земното легло, насипване на трошен камък, полагане на основи, монтиране на машини и съоръжения.

По трасето на ВЛ 110 kV строителните дейности ще бъдат типични за изграждане на вертикални съоръжения. Те включват подготовка на земното легло, изкопно-насипни работи, изработване на бетонови фундаменти.

Ще се отреди площадка за разполагане на необходимите строителни машини – багери, самосвали, бетоновози, тежкотоварни автомобили, влекач, автокран. Не се предвиждат специални видове работи (пилотни, взривни).

По време на строителството на електропреносните съоръжения на ВяЕЦ „Стражица“ ще се използват природни ресурси в качеството им на материали за строителни нужди, най-вече: пясък, пръст, чакъл и други строителни материали с естествен произход.

При изграждането на ВЛ 110 kV ще се използват желязо-решетъчни поцинковани стълбове, стоманено-алуминиеви проводници, изолаторни вериги, трошен камък, бетон, армировъчна стомана и инвентарен кофраж.

За изграждане на сградата на подстанцията ще се използват бетон, пясък и др. За направата на насипи ще се използват земни маси от изкопите.

През строителния период ще се използват строителна механизация и транспортни средства предимно на дизелово гориво.

По време на изграждането на подземните кабелни трасета, на повишаващата подстанция „Стражица“ 33/110 kV и на стълбовете на въздушната електропроводна линия се изземва почвеният слой в имотите и ще се складира на територията. Впоследствие той ще бъде използван за обратна засипка и за изпълнение на вертикална планировка за възстановяване на терена и осигуряване на наклони за отвеждане на дъждовните води след строителните дейности.

Хумусът ще се съхранява в съответствие с изисквания на Наредба №26 и ще се използва за рекултивиране на имотите, след приключване на строително-монтажните работи. На рекултивация подлежат районите на всички електропреносни съоръжения, в т.ч., кабелните трасета, площадката на подстанцията и стъпките на стълбовете, както и териториите утъпкани от механизация по време на строителството.

При строителството се използват стандартни строителни материали и технологии. Не се изисква строителството на автомобилни паркове и заграждения.

Инвестиционното предложение не е свързано с водовземане от повърхностни или подземни води, ползване на повърхностни или подземни водни обекти, заустване на отпадъчни води в повърхностни водни обекти, заустване на отпадъчни води в съоръжения, които могат да създадат опасност от замърсяване на подземните води,

приоритетни и/или опасни вещества от дейността, при които се осъществява или е възможен контакт с води.

По време на строителството и при експлоатацията на електропреносните съоръжения на ВяЕЦ строителните материали ще постъпват в готов за полагане вид. Вода ще се използва вода за питейно-битови нужди на работещите на обектите работници, но е възможно известни количества да са необходими и за целите на строителството.

Както строителството, така и експлоатацията на електропреносните съоръжения, обект на ИП, не са свързани с използване на големи количества вода и не предполагат замърсяващи операции. Не са налице дейности, водещи до отрицателни последици за природните водни ресурси в района.

Повишаващата подстанция ще бъде водоснабдена с питейна вода от външен водопровод. В случай на липсваща възможност за присъединяване към съществуващи канализационна система в района на подстанцията, ще се даде решение за отвеждане на битово-фекалните води чрез резервоари.

При изграждането и експлоатацията на електропреносните компоненти и съоръжения на ВяЕЦ няма да бъдат използвани материали и вещества, опасни за околната среда и здравето на хората. Изключение могат да направят някои трансформаторни масла. В общия случай, маслата не се считат за опасни вещества.

Предвижда се на строителната площадка да бъде депониран повърхностният почвен слой, който ще бъде използван за рекултивация на площта, заета от стоманобетонните фундаменти. При отделянето на почвения слой за поставянето на фундаментите ще бъдат предприети всички познати съвременни мерки за опазване на почвата от ерозия и утаяване.

Изкопите за всеки от фундаментите на стълбовете на ВЛ ще е с обем до 150 м^3. В тях ще бъдат положени стоманени конструкции и излят бетонен фундамент.

След изливане на фундаментите и монтажа на стълбовете ще се пристъпи към рекултивация на площите. Същото се отнася и за кабелните трасета. Трайно увредени ще бъдат единствено местата, заети от фундаментите на стълбовете, които ще останат непокрити със земна маса. От площта на всеки имот, предвиден за монтаж на стълб, ще бъдат засегнати по около **21-45** кв. метра, като от тях непокрити със земна маса ще бъдат площи от порядъка на 6 до 12 кв.м.

По време на строителството и след неговото приключване ще бъде осигурено извозването на строителните отпадъци до определените за тази цел места. Не се предвижда генериране на друг вид отпадъци освен строителните и свързаните с монтажа на турбините и електропреносните съоръжения.

На строителните работници, ангажирани с изграждане на съоръженията, е забранено ловуването, поставянето на капани за животни, посягането на наличната растителност в района.

Строително монтажните работи се осъществяват поетапно, съобразно препоръките за съблюдаване на строителни ограничения в периодите на гнездене и на сезонната миграция на птиците в района. При необходимост СМР следва да бъдат отлагани или извършвани в по-кратки срокове.

2.7. Доказване на необходимостта от инвестиционното предложение.

Необходимостта от изграждане на нови съоръжения за оползотворяване на енергията от вятъра е безспорна и непрекъснато нараства. Един от факторите е силният политически натиск, свързан със "Зелената сделка", приета от държавите в Европейския съюз. Приблизително подобна е и ситуацията е Р. България. На стр. 22 от ***Националния план за възстановяване и устойчивост*** (Версия 1.4 от 15.10.2021) е посочено, че **у нас е предвидено изграждането на минимум 1,7 гигавата възобновяеми енергийни източници**, с предвидени батерии за съхранение, като разпределението на средствата ще бъде на принципа на търгове. Така до 2026 година капацитетът на ВЕИ у нас трябва да достигне минимум 2,5 гигавата (https://www.nextgeneration.bg/14).

На стр. 23 в текстовете на **Националната стратегическа рамка** е указано, че определената национална цел за дял на енергията от възобновяеми източници (ВЕИ) в брутното крайно потребление на енергия до 2030 г. е 27.09%. За сектор електроенергия е определен 30.33% дял за постигане на тази цел. **Прогнозите са този дял да бъде постигнат чрез увеличаване на инсталираните мощности на ВЕИ централи с до 3 000 MW, като към 2030 г. се прогнозира към електроенергийната система да са присъединени 6 973 MW ВЕИ централи**. За постигане на националната цел е посочена необходимостта от целенасочени инвестиции в преносната електроенергийна мрежа на страната, които да позволят техническото присъединяване и интегриране на тази енергия в електроенергийната система при запазване критериите за сигурност.

На стр. 111 от НПВИ, в раздел **2.Б.1 Нисковъглеродна икономика**, в текста на Реформа 6 е посочено, като задача стимулиране на производството на електроенергия от ВЕИ и подпомагане на процеса по декарбонизация и намаляване на административната тежест при присъединяването и оперирането на ВЕИ.

НПВИ е един от най-важните стратегически документи на Р. България, но той далече не е единствен, който поставя ударението върху развитието на съоръженията за производство на електроенергия от ВЕИ и им отрежда изключително висок приоритет. Указаните в него цели и приоритети са достатъчно показателни за нагласата на

Правителството и за подкрепата, която то оказва на проекти от типа на вятърните електростанции.

2.8. План, карти и снимки, показващи границите на инвестиционното предложение, даващи информация за физическите, природните и антропогенните характеристики, както и за разположените в близост елементи от Националната екологична мрежа и най-близко разположените обекти, подлежащи на здравна защита, и отстоянията до тях

Най-близко разположени **елементи от НЕМ (Защитени зони от НАТУРА 2000 по ЗБР)** до електропреносните съоръжения на ВяЕЦ "Стражица" са следните шест зони (вж. фиг. 3), четири от които са за опазване на дивите птици и две – за опазване на местообитанията:

Защитени зони за опазване на дивите птици (фиг. 4а):

1. ЗЗ BG0002082 „Батова“ за опазване на дивите птици, обявена със Заповед №РД-129/10.2.2012 г. и допълнена със Заповед №РД-81/28.01.2013 г. (обн. ДВ бр. 10/2013 г.) и Заповед №РД-389/07.07.2016 г. (обн. ДВ бр. 59/2016 г.) на министъра на околната среда и водите.
2. ЗЗ BG0002061 “Балчик”, определена съгласно чл. 6, ал. 1, т. 3 и т. 4 от ЗБР, обявена със Заповед № 130/10.02.2012 (обн. ДВ, бр. 23/2012 г.), на министъра на околната среда и водите.
3. ЗЗ BG 0002097 “Белите скали”, определена съгласно чл. 6, ал. 1, т. 3 и т. 4 от ЗБР. обявена със Заповед № 353/03.05.2012 (обн. ДВ. бр. 37/2012 г.) и 816/12.12.2017 г. (обн. ДВ, бр. 100/15.12.2017 г.) на министъра на околната среда и водите.
4. ЗЗ BG0002051 „Калиакра“ за опазване на дивите птици, обявена със Заповед №РД-559/21.9.2009 г. и допълнена със Заповед №РД-97/06.02.2014 г. (обн. ДВ бр. 15/2014 г.) и Заповед №РД-818/12.12.2017 г. (обн. ДВ бр. 100/2017 г.) на министъра на околната среда и водите.

Защитени зони за опазване на природните местообитания и дивата флора и фауна:

5. ЗЗ BG0000133 „Комплекс Калиакра”, обявена със Заповед № 815/12.12.2017 г. (обн. ДВ. бр. 100/15.12.2017 г.) на министъра на околната среда и водите, вкл. Природно местообитание 62C0* ,,Понто-Сарматски степи".

   Указаните в Таблица 7 разстояния, всъщност са разстоянията до една съвсем тясна ивица от ЗЗ, протегната на северозапад, в посока към ВяЕЦ, но на практика, разстоянието до същинската част на ЗЗ „Комплекс Калиакра” е повече от два пъти по-голямо, т.е. около 10 км.

6. ЗЗ BG0000102 "Долината на р. Батова" обявена със Заповед № РД-800/09.08.2021 г. на министъра на околната среда и водите.

Най-близко разположените **Защитени територии по ЗЗТ** до вятърните турбини на ВяЕЦ "Стражица" (вж. фиг. 5):

1. Защитена местност "Ботаническа градина – Балчик".
2. Защитена местност "Блатно кокиче".
3. Поддържан резерват "Балтата".
4. Защитена местност "Ароматна Матиола".

В следващата таблица са представени разстоянията между електропреносните съоръжения на ВяЕЦ "Стражица" и най-близко разположените защитени обекти:

Таблица 7

Разстояния между електропреносните съоръжения на ВяЕЦ "Стражица" и най-близко разположените Защитени зони от НАТУРА 2000 (фиг. 4а и б), и най-близко разположените Защитени територии по ЗЗТ (фиг. 5)

Защитени обекти	Повишаваща подстанция 33/110 kV	Въздушна електропроводна линия 110 kV	Подземно кабелно трасе 33 kV
	км	км	км
Защитени зони по ЗБР и по Директивата за опазване на дивите птици (фиг. 4а)			
ЗЗ BG0002082 „Батова“	3,56	3,58	2,28
ЗЗ BG0002061 “Балчик”	2,92	2,95	2,37
ЗЗ BG 0002097 “Белите скали”	5,63	1,32	3,78
ЗЗ BG0002051 „Калиакра“	20,2	16,0	18,4
Защитени зони по ЗБР и по Директивата за опазване на природните местообитания и дивата флора и фауна (фиг. 4б)			
ЗЗ BG0000133 „Комплекс Калиакра”	6,54	2,43	4,77
ПМ 62С0* ,,Понто-Сарматски степи" в ЗЗ „К-с Калиакра“	6,88	2,92	5,13
ЗЗ BG0000102 "Долината на р. Батова"	3,56	3,58	2,28

Защитени обекти	Повишаваща подстанция 33/110 kV	Въздушна електропроводна линия 110 kV	Подземно кабелно трасе 33 kV
	км	км	км
Защитени територии по ЗЗТ (фиг. 5)			
Защитена местност "Ботаническа градина – Балчик"	5,56	3,28	5,01
Защитена местност "Блатно кокиче"	8,98	10,30	9,02
Поддържан резерват "Балтата"	12,50	10,45	9,06
Защитена местност "Ароматна Матиола"	10,40	6,05	8,53

Тъй, като близо 70% от територията на черноморските общини е обхваната от НАТУРА 2000 и от защитени територии, следва да се отбележи, че мястото, в което е разположен ВяЕЦ "Стражица" е доста рядък случай, на сравнително голяма територия, в която не попадат пряко защитени зони и защитени територии. Независимо от това, наличието на разстояние от няколко километра на 6 защитени зони и на 4 защитени територии следва да бъде взето под внимание при оценката на възможното въздействие върху указаните защитени обекти.

В близост до ВяЕЦ "Стражица" са разположени няколко населени места – селата Стражица, Бобовец, Соколово, Царичино, Ляхово и гр. Балчик. Най-близко разположени до вятърния парк са селата Стражица, Бобовец и Соколово. Разстоянията между тях и електропреносните съоръжения на ВяЕЦ са показани на фиг. 6.

В следващата таблица са указани разстоянията между електропреносните съоръжения на ВяЕЦ "Стражица" и регулационните линии на най-близко разположените населени места (по същата логика, както и при Таблица 7 по-горе приемаме, че това са разстоянията и между подземните кабелни трасета и населените места):

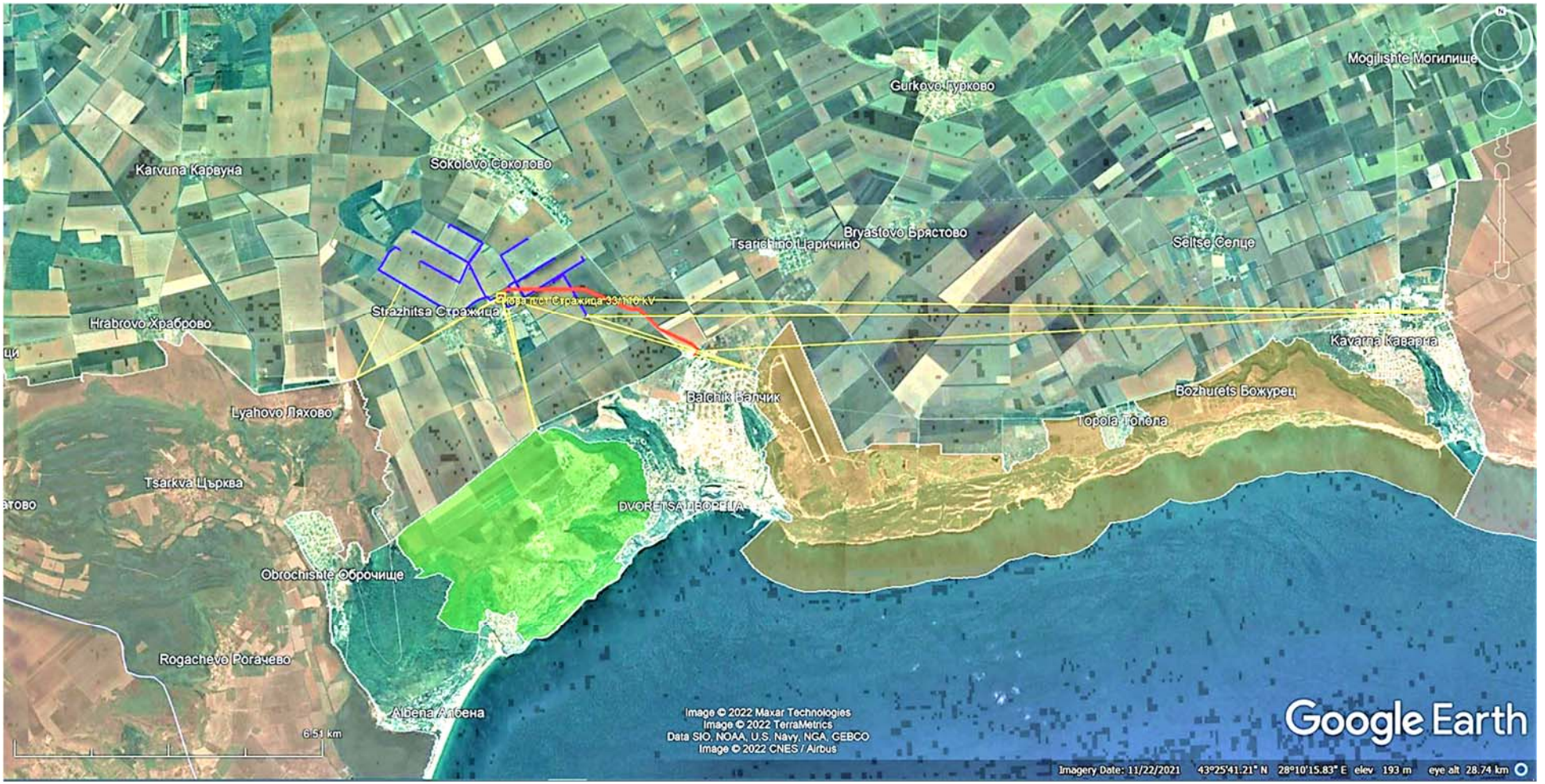
Таблица 8

Разстояния между електропреносните съоръжения от ВяЕЦ "Стражица" и регулационните линии на най-близко разположените до тях населени места (вж. фиг. 6)

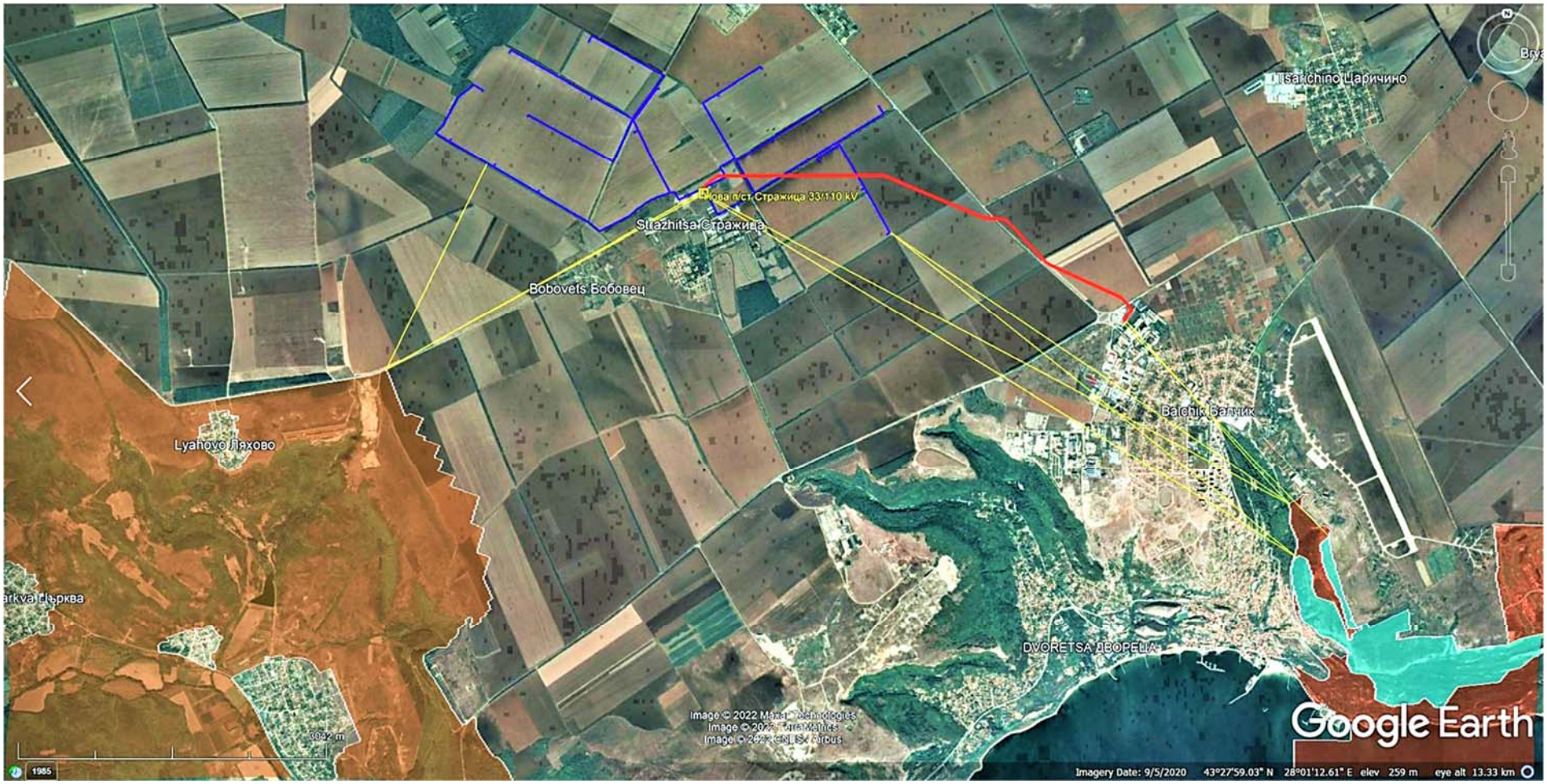
Населени места	Повишаваща подстанция 33/110 kV	Въздушна електропроводна линия 110 kV	Подземно кабелно трасе 33 kV
	км	км	км
с. Стражица	0,54	0,56	0,38
с. Бобовец	1,24	1,27	0,34
с. Соколово	1,99	1,28	0,67
гр. Балчик	0,50	0,48	2,89

От данните в таблицата е видно, че най-малкото разстояние между електропреносно съоръжение на парка и граница на населено място е 0,34 км – това е разстоянието между подземното кабелно трасе и границата на с. Бобовец. Всички разстояния са достатъчно големи, за да могат съоръженията да окажат негативно въздействие върху здравето на жителите посредством вибрации, шум, електромагнитни излъчвани или който и да е бил друг от факторите, чрез които те могат да въздействат върху хората.

Фиг. 3. Елементи от Националната екологична мрежа НАТУРА 2000 и селища с обекти, подлежащи на здравна защита, разположени най-близко до ВяЕЦ "Стражица"

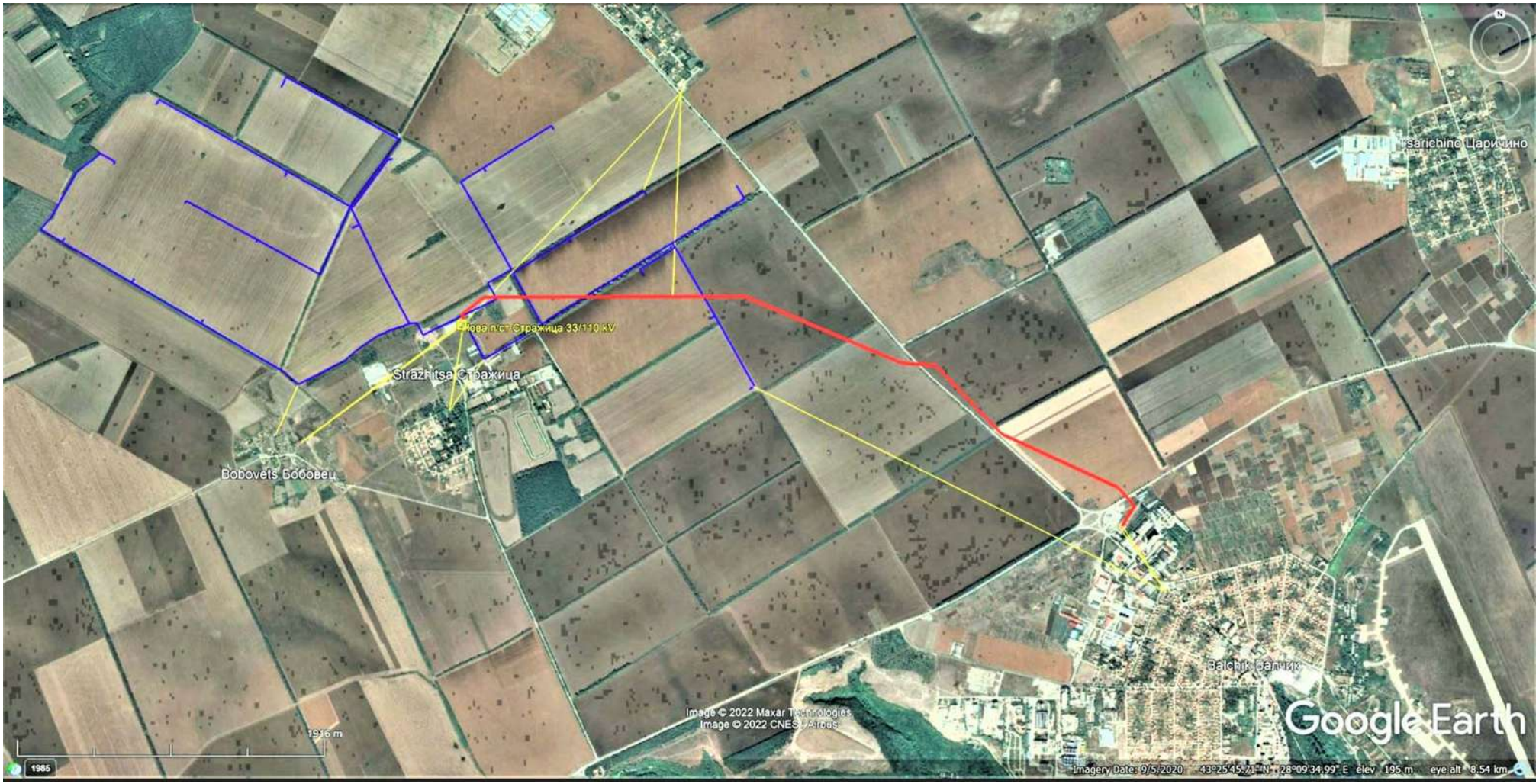


Фиг. 4а. Разстояние между електропреносните съоръжения на ВяЕЦ „Стражица“ ЗБР и най-близките защитени зони по Закона за биологичното разнообразие и Директивата за опазване на дивите птици: 33 BG0002061 “Балчик”, 33 BG0002082 „Батова“, 33 BG0002097 “Белите скали“, 33 BG0002051 „Калиакра“



Фиг. 4б. Разстояние между електропреносните съоръжения на ВяЕЦ „Стражица“ и най-близките защитени зони по Закона за биологичното разнообразие и Директивата за опазване на природните местообитания и дивата флора и фауна: ЗЗ BG0000102 "Долината на р. Батова" и ЗЗ BG0000573 „Комплекс Калиакра“ (вкл. ПМ 62C0)

Фиг. 5. Карта на защитените територии по Закона за защитените територии в района на ВяЕЦ "Стражица"



Фиг. 6. Разстояние между електропреносните съоръжения на ВяЕЦ „Стражица“ и най-близко разположените населени места: с. Стражица, с. Бобовец, с. Соколово и гр. Балчик

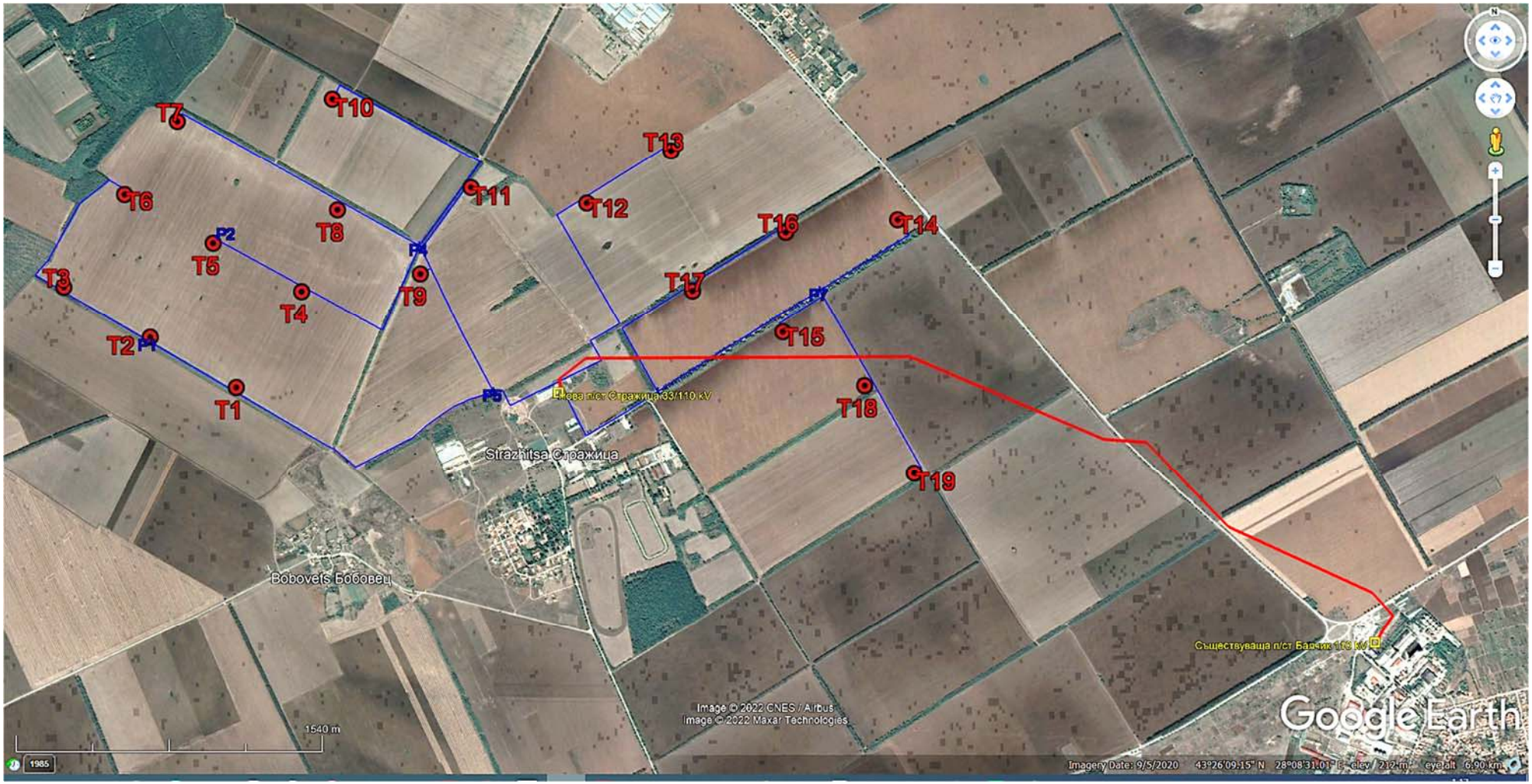
2.9. Съществуващо земеползване по границите на площадката или трасето на инвестиционното предложение

От характера на земното покритие (вж. фиг. 7) е видно, че цялата територия около електропреносните съоръжения на ВяЕЦ „Стражица“, включително и имотите за осигуряване на строителните дейности, които са с временно променен статут за периода на строителството, са изключително обработваеми земеделски земи. Горите в района са представени предимно от полезащитни пояси.

За подземните кабелни трасета се отнема част от площта на сервитутите, което е нищожно малко, отнесено към общата обработваема площ на нивите. То по никакъв начин не влияе върху обработването на земите около ИП и не променя характера на земеползването.

Достъпът до електропреносните обекти на парка се осъществява по съществуващите улици на селата, които продължават, като полски пътища извън техните граници.. Като цяло, ВяЕЦ и електропреносните й съоръжения засягат в пренебрежимо малка степен обработваемите площи.

На фиг. 7 се вижда, че електропреносните съоръжения се вписват твърде добре в съществуващия ландшафт и в земното покритие и не възпрепятстват земеделския поминък, с който населението преживява от години. Съоръженията не пречат нито на обработването на земята, нито на придвижването, нито на ловуването, нито на която и да е друга човешка дейност, важна за населението в този район. Това обстоятелство предполага отсъствие на почва за отрицателно социално въздействие и за напрежение между инициаторите на ИП и местното население (дори и да става дума само за отделни негови представители).



Фиг. 7. Земно покритие в района на ВяЕЦ "Стражица"

2.10. Чувствителни територии, в т.ч. чувствителни зони, уязвими зони, защитени зони, санитарно-охранителни зони около водоизточниците и съоръженията за питейно-битово водоснабдяване и около водоизточниците на минерални води, използвани за лечебни, профилактични, питейни и хигиенни нужди и др.; Национална екологична мрежа

Според наличната информация, както урбанизираните, така и земеделските имоти, предназначени за прекарване на електропреносната инфраструктура, не попадат в границите на защитени територии или на елементи от Националната екологична мрежа НАТУРА 2000 (видно от Таблица 7 и фиг. 4а, 4б, 5 и 6).

Най-близко разположената защитена зона е Долината на река Батова (BG0000102).

Горите в района, в който се реализира инвестиционното предложение, са представени предимно от полезащитни пояси, които следва да се третират, като чувствителни елементи от ландшафта. Видовете, които доминират в техния състав, са: келяв габър (*Carpinus orientalis*), обикновен габър (*Carpinus betulis*) смесени с цер (*Quercus cerris*), полски клен (*Acer campestre* L.), обикновен дрян (*Comus mas* L), едноплодов глог (*Crataegus monogyna* Jacq).

Въздушният електропровод 110 kV пресича на три места полезащитни пояси (вж. Приложение 22). Пресичанията са в ПИ 69643.12.25, ПИ69643.4.3 и ПИ 02508.507.245. Това са горски територии с начин на трайно ползване „нискостъблена гора“. В Опорния план, който също е представен в Приложение 22, са показани трите места на пресичане.

Трасетата на подземните кабелни линии пресичат полезащитни пояси също в три места. Това са поземлените имоти ПИ 69643.5.2, ПИ 69643.5.4 и ПИ 69643.12.24, Те също са горски територии с начин на трайно ползване „нискостъблена гора“. Тези пресичания са избрани така, че се осъществят на места, на които липсва високостеблена дървесна растителност и представляват просеки използвани от над 10 години за преминаване (ПИ 69643.5.4 и ПИ 69643.12.24) , а пояса в ПИ 69643.5.2 не е реализиран и не съществува. За същите има издадено от Министерство на земеделието Решение № РД49-397/ 04.10.2022г. за предварително съгласие за учредяване на сервитут в полза на „Тесса Грийн Енерджи“ ЕООД (Приложение 23). В Приложение 15 са показани комбинирани скици на имотите, в които се пресичат полезащитни пояси.

Подходът към имота, предвиден за Повишаваща подстанция се осъществява чрез местни обслужващи улици в с. Стражица. В настоящия етап промяна на съществуващата инфраструктура не се предвижда. Подходите към съоръженията на ВЛ 110 kV и

вътрешните подземни кабелни трасета ще се осъществяват чрез пътища за строителство и обслужване, обособени в обхвата на сервитутните зони на трасетата.

След приключване на СМР отделеният почвен слой ще бъде използван за рекултивация на засегнатите имоти.

На кабелите на въздушния електропровод 110 kV ще бъдат монтирани устройства за отклоняване на полета на птиците. Според емпиричните оценки тези устройства намаляват с 50 % инцидентите с птици.

Едрогабаритните детайли на електропреносните съоръжения следва да бъдат боядисани в цветове, които да осигурят тяхната видимост от прелитащите птици. Изследванията показват, че в някои паркове този подход е свел броя на инцидентите с птици до нула.

До момента има получени положителни становища от Електроразпределение Север АД, М САТ Кейбъл ЕАД и А1 България ЕАД за съгласуване на ПУП-ПП за ВЛ 110 kV.

2.11. Други дейности, свързани с инвестиционното предложение (например добив на строителни материали, нов водопровод, добив или пренасяне на енергия, жилищно строителство)

Инвестиционното предложение е свързано изключително с добиване на възобновяема електроенергия от вятъра.

Инвестиционното предложение не предвижда добив на строителни материали на територията на площадката на обекта в процеса на неговото изграждане.

Начинът на снабдяване с вода за битови и питейни нужди на Повишаващата подстанция е съгласуван с местната ВиК служба. В случай на липсваща възможност за присъединяване към съществуващи канализационни системи в района на подстанцията, ще се търси решение за отвеждане на битово-фекалните води чрез резервоари.

За целите, задачите и дейностите на инвестиционното предложение са уведомени Община Балчик, кметство Стражица и засегнатото население по служебен ред от Компетентния орган. Уведомяването е направено с информация и по начин съгласно чл. 4, ал. 2 и 3 от Наредбата за условията и реда за извършване на оценка на въздействието върху околната среда.

Потенциалните заинтересовани страни са уведомени с обявление за инвестиционното предложение, поставено на сайта на фирмата, управляваща проекта (Приложение 24) и във в-к „Телеграф“ (Приложение 25).

2.12. Необходимост от други разрешителни, свързани с инвестиционното предложение

По чл. 12 от Закона за управление на отпадъците във връзка с генерирането на отпадъци (вж. раздел 2.1.4) е необходимо подаването на документи за разрешение за извършване на дейностите по събиране, транспортиране, временно съхраняване, предварително третиране, разкомплектоване, оползотворяване и/или обезвреждане на отпадъци по чл. 37 от Закона за управление на отпадъците или на комплексно разрешително, издадено по реда на глава седма, раздел II от Закона за опазване на околната среда.

Съгласно чл.142 (1) от Закона за устройство на територията ПУП – Парцеларните планове за инвестиционни проекти, подлежат на съгласуване и одобряване и са основание за издаване на разрешение за строеж. Съгласно чл. 148 (2) от ЗУТ разрешението за строеж се издава от главния архитект на общината, а според алинея 8 на същия член от ЗУТ, одобреният „инвестиционен проект“ е неразделна част от разрешението за строеж.

Вече има издадени разрешения от кмета на общината за изработване на ПУП – ПП за имотите, засегнати от ВЛ 110 kV (Приложение 8) и за ПУП – ПП за имотите, засегнати от подземните кабелни трасета (Приложение 13). Стартирани са процедурите по съгласуване държавните институции (ВиК, ЕРП, МЗГ, АГ). След съгласуване с РИОСВ се очаква ПУП-ПП ВЛ 110 kV и за подземните кабелни трасета да бъдат одобрени от Общински съвет – Балчик.

Раздел 3. Местоположение на инвестиционното предложение, което може да окаже отрицателно въздействие върху нестабилните екологични характеристики на географските райони

3.1. Съществуващо и одобрено земеползване

Както бе посочено по-горе, електропреносните съоръжения не възпрепятстват обработването и нормалната употреба на земеделски площи и не изискват отреждане на такива за осигуряване на достъп до електропреносните съоръжения. Достъпът до обектите на парка се осъществява по съществуващите улици на селата, които продължават, като полски пътища извън техните граници. Подходите към съоръженията на ВЛ 110 kV и вътрешните подземни кабелни трасета ще се осъществяват чрез пътища за строителство и обслужване, обособени в обхвата на сервитутните зони на трасетата.

От характера на земното покритие е видно (фиг. 8), че цялата територия около съоръженията на ВЛ, включително и имотите за осигуряване на строителните дейности и за прекарване на кабелното трасе, са изключително обработваеми земеделски земи. Отнетите от тези земи площи са нищожно малки, отнесено към общата площ на нивите и те не могат да повлияят на обработването на земите около ИП или да променят съществуващия характер на земеползване.

От фиг. 7 е видно, че разположението на електропреносните съоръжения на ВяЕЦ „Стражица“ се вписва добре в съществуващия ландшафт и в земното покритие и не възпрепятства земеделския поминък на населението.

3.2. Мочурища, крайречни области, речни устия

От фиг.3 е видно, че в района на ВяЕЦ "Стражица" няма крупни и чувствителни водни обекти, които биха могли да бъда повлияни негативно от процеса на изграждане или на експлоатация на електропреносните съоръжения.

3.3. Крайбрежни зони и морска околна среда

Инвестиционното предложение се реализира на около 5 км от най-близката точка на морския бряг. Това е голямо разстояние, а и характерът на ИП е такъв, че няма как да окаже отрицателно въздействие или да дестабилизира екологичните характеристики на черноморското крайбрежие.

3.4. Планински и горски райони

Инвестиционното предложение се реализира в равнинна местност на достатъчно голямо разстояние от най-близките хълмисти райони, на които, както поради своята отдалеченост, така и поради характера на дейността си не може да окаже негативно или дестабилизиращо влияние.

Горите в района са представени предимно от полезащитни пояси и са със състав: доминантни видове – келяв габър (*Carpinus orientalis*), обикновен габър (*Carpinus betulis*) смесени с цер (*Quercus cerris*), полски клен (*Acer campestre* L.), обикновен дрян (*Comus mas* L), едноплодов глог (*Crataegus monogyna* Jacq).

Както бе посочено по-горе, полезащитни пояси са пресечени на три места от въздушния електропровод 110 kV и също на три места от трасетата на подземните кабели.

3.5. Защитени със закон територии

Паметници на културата

На територията, на която се предвижда да се реализира инвестиционното предложение, както и в близко съседство няма регистрирано наличие на исторически, археологически и архитектурни паметници, върху които изграждането и експлоатацията на електропреносните съоръжения биха могли да окажат някакво въздействие. В случай, че бъдат открити такива, съгласно действащата нормативна уредба, строителните дейности ще бъдат преустановени до произнасяне на съответните компетентни органи на Министерство на културата.

Санитарно-охранителни зони

Инвестиционното предложение няма да засегне чувствителни и уязвими зони, санитарно-охранителни зони или други водни обекти, тъй като в района отсъстват такива.

Зони, поставени под защита във връзка подземни богатства

Липсва информация за наличието на залежи на полезни изкопаеми или други обекти, свързани с минералното разнообразие, които да представляват особена ценност. Отсъстват и територии, поставени под някаква форма на защита във връзка с наличието на геоложки форми или подземни богатства.

Не се очаква реализирането на инвестиционното предложение да окаже въздействие върху минералното разнообразие на територията на групата имоти, отредени за реализацията на вятърния парк.

Защитени територии

Най-близко разположените **защитени територии** до електропреносните съоръжения на ВяЕЦ "Стражица" са следните четири (фиг. 5):

1. Защитена местност "Ботаническа градина – Балчик". **Разстоянието от ЗМ "Ботаническа градина – Балчик" до най-близкото електропреносно съоръжение на парка (въздушния електропровод) е 3,28 км.**

2. Защитена местност "Блатно кокиче". **Разстоянието от ЗМ "Блатно кокиче" до най-близкото електропреносно съоръжение на парка (повишаващата подстанция) е 10,30 км.**

3. Поддържан резерват "Балтата". **Разстоянието от ПР "Балтата" до най-близкото електропреносно съоръжение на парка (подземното кабелно трасе) е 9,06 км.**

4. Защитена местност "Ароматна Матиола". **Разстоянието от ЗМ "Ароматна Матиола" до най-близкото електропреносно съоръжение на парка (въздушния електропровод) е 2,28 км.**

Тези обекти са защитени по Закона за защитените територии, но са много далеч от електропреносните съоръжения на ВяЕЦ "Стражица", за да може има някакво взаимодействие между тях.

3.6. Засегнати елементи от Националната екологична мрежа

Най-близко разположени **елементи от НЕМ (Защитени зони от НАТУРА 2000)** до ВяЕЦ "Стражица" са следните шест зони (вж. фиг. 3), четири от които са за опазване на дивите птици и две – за опазване на местообитанията:

3.6.1. Защитени зони за опазване на дивите птици:

3.6.1.1. ЗЗ BG0002082 „Батова“ за опазване на дивите птици

ЗЗ BG0002082 „Батова“ за опазване на дивите птици е обявена със Заповед №РД-129/10.2.2012 г. и допълнена със Заповед №РД-81/28.01.2013 г. (обн. ДВ бр. 10/2013 г.) и Заповед №РД-389/07.07.2016 г. (обн. ДВ бр. 59/2016 г.) на министъра на околната среда и водите.

Разстоянието от ЗЗ "Батова" до най-близкото електропреносно съоръжение на парка (подземното кабелно трасе) е 2,28 км.

Минималната надморска височина в зоната е 0 м, максималната е 357 м. а средната е 226 м. Част от територията (32%) на потенциалната зона попада в обхвата на област

Добрич, 67% от територията попада в обхвата на област Варна, а 1% от нея заема морска акватория. По вид собственост територията обхваща 39% държавна, 14% общинска и 47% частна собственост.

Защитената зона обхваща поречието на р. Батова и по-голяма част от Франгенското плато, включително крайбрежната ивица от Албена до Златни пясъци. В границите на мястото се срещат няколко типа местообитания, от които с най-голяма площ са горските широколистни гори (35%) от цер, благун, обикновен габър и обработваеми площи (44%). Останалата част от територията е заета от открити тревни пространства, обрасли на някои места с храстова растителност, пасища, ливади, овощни градини и лозя. В района около устието на р. Батова е разположен поддържан резерват "Балтата", съхраняващ естествена лонгозна гора и блатни хигрофитни формации.

Защитена зона "Батова" представлява комплекс с различни по характер местообитания. които са характерни както за типични горски видове птици, така и за водолюбиви птици, и птици използващи земеделските земи за хранене и почивка при миграция.

Голяма част от описаните местообитания в Стандартния формуляр за набиране на данни са запазени в района на ПП "Златни пясъци", ПР "Балтата", буферната му зона, както и в горите по поречието на р. Батова.

Предмет на опазване в защитена зона "Батова" са 60 вида птици, включени в Приложение I на Директива 79/409/ЕЕС и 26 вида редовно срещащи се мигриращи птици, които не са включени в Приложение I на Директива 79/409/ЕЕС.

Най-важна характеристика на мястото е неговото географско положение на Западно-черноморския прелетен път на птиците – Via Pontica. През защитена зона "Батова" преминава концентриран поток от мигриращи видове - розов пеликан, черен щъркел, бял щъркел, блестящ ибис, сив жерав, голям корморан и др.

Територията е важна и за миграцията на осояда, черна каня, орел змияр, тръстиков блатар, полски блатар, степен блатар, ливаден блатар, късопръст ястреб, белоопашат мишелов, малък креслив орел, малък орел, орел рибар, вечерна ветрушка. По време на миграция грабливите птици редовно нощуват в горите около течението на р. Батова и ловуват в съседните територии. Посочена е височината на полета на основните мигранти - 11% от птиците летят на не повече от 150 м над земята и 35% летят на височина от 160 до 500 м.

Поради наличието на урбанизирана територия с постоянно човешко присъствие и фактора безпокойство, птиците използват териториите и в урбанизирани зони. Реализацията на ИП няма да доведе до промяна в миграционните трасета на птиците, поради малките си размери (вж. раздел 4.8).

Значителни количества водолюбиви птици презимуват в района, като голяма белочела гъска, зеленоглава патица, лиска, чайка буревестница, които се задържат от м. декември до м. март. Те нощуват в морето и ежедневно прелитат в района да се хранят в нивите във вътрешността, но често се хранят и в земеделските земи, попадащи в тази зона.

Тъй като имота представлява земеделска земя, която се намира в близост до регулацията и е извън зоната, не предоставя подходяща хранителна база за водолюбивите птици. Територията може да е привлекателно място за изхранване на дребни пойни птици като овесарки, чучулиги, щиглеци и др.

Земеделските земи в зона “Батова” се ползват по време на гнездовия период, като територия за хранене на една двойка малък орел и една двойка малък креслив орел, които гнездят в района на горите по долното течение на р. Ватова. Сред видовете, които използват зоната за гнездене и отглеждане на малките са козодой, сирийски пъстър кълвач, среден пъстър кълвач, късопръста чучулига, горска чучулига, полубеловрата мухоловка, червеногърба сврачка, черночела сврачка, градинска овесарка.

Двата вида чучулиги гнездят в степни местообитания или в изоставени земеделски земи, а двата вида сврачки и овесарката гнездят в земеделски земи с налични разпръснати храсти или единични дървета. Изброените видове се срещат в защитената зона в значителни за страната числености. Дебелоклюната чучулига има ограничено разпространение в страната, като основната й популация е концентрирана по Северното Черноморско крайбрежие. Останалите видове използват за размножаване горските масиви по течението на р. Батова, като много голяма част от местата за размножаване попадат в границите на защитените територии в района.

Районът на ИП е отдалечен от крайречните и заливни гори, както и свързаните с тях местообитания на видове птици (3 вида кълвачи, полубеловрата мухоловка и земеродно рибарче), поради което не се очаква отрицателно въздействие върху тези видове.

От редовно срещащите се мигриращи птици, които не са включени в Приложение I на Директива 79/409/ЕЕС, територията е важна за преминаване на голям ястреб, малък ястреб, обикновен мишелов, черношипа ветрушка, орко.

В района на ВяЕЦ няма видима причина, която да привлича грабливи птици, поради което в него не се очакват големи концентрации на мигриращи грабливи птици, въпреки че разстоянието от малко повече от 2 км не е голямо и влиза в периметъра на ловуването.

Евентуални инциденти с птици, посещаващи територията на парка, които са малко вероятни (вж. раздел 4.8), могат да бъдат избегнати чрез прилагане на мерките, указани в раздел 4.11.

3.6.1.2. 33 BG0002061 “Балчик” за опазване на дивите птици

33 BG0002061 “Балчик” за опазване на дивите птици е определена съгласно чл. 6, ал. 1, т. 3 и т. 4 от ЗБР, обявена със Заповед № 130/10.02.2012 (обн. ДВ, бр. 23/2012 г.), на министъра на околната среда и водите.

Разстоянието от 33 "Балчик" до най-близкото електропреносно съоръжение на парка (подземното кабелно трасе) е 2,37 км.

Защитена зона BG0002061 “Балчик” има обща площ 1554.16 ха . Намира се в Североизточна България на Черноморското крайбрежие, югозападно от град Балчик, непосредствено до града. Обхваща част от Добруджанското плато и клифа на юг до вилната зона и курорта Албена. На северозапад граничи с международен път Е87, а на североизток със самия град. На територията му попада квартал Момчил. В югоизточната си част е терасирано и прорязано от дълбоки дерета и ровове с отвесни седиментни стени, множество свлачища и обрушвания. Отделено е от морето с тясна брегова ивица и път. От срещащите се тук местообитания преобладават откритите тревни пространства - ненапоявани земеделски земи и пасища с проебладаване на степни съобщества с катраника /Artemisia alba/ и брегова овсига /Bronius riparius/. Второстепенно местообитание са широколистните дъбови гори от космат /Quercus pubescens/ и виргилиев дъб /Q. virgiliana/ и храсталачните съобщества.

В района на Балчик са установени 136 вида птици, от които 42 са вписани в Червената книга на България (1985). От срещащите се видове 65 са от европейско природозащитно значение (SPEC) (BirdLife International, 2004). Като световно застрашени в категория SPEC1 са включени 7 вида. а като застрашени в Европа съответно в категория SPEC2 - 18 вида, в SPEC3 - 40 вида. Мястото осигурява подходящи местообитания за 56 вида, включени в приложение 2 на Закона за биологичното разнообразие, за които се изискват специални мерки за защита. От тях 51 са вписани също в приложение I на Директива 79/409 на ЕС.

Територията е определено като типично място с тесен фронт на миграция от световно значение за реещи се щъркели, пеликани и грабливи птици, като е мястото с най-интензивна миграция на грабливи птици в Североизточна България.

Тук са отчетени най-големите числености по Северното Черноморие на червената каня /Milvus milvus/, белоглавия лешояд /Gyps fulvus/, тръстиковия блатар /Circus aeruginosus/, ливадния блатар /Circus pygargus/. степния блатар /Circus macrourus/. големия ястреб /Accipiter gentilis/, малкия ястреб /Accipiter nisus/, късопръстия ястреб /Accipiter brevipes/, обикновения мишелов 'Buteo buteo/, орела рибар /Pandion haliaetus/, керкенеза /'Falco tinnunculus/, вечерната ветрушка /Falco vespertinus/, ловния

сокол /Falco cherrug/ и сокола скитник /Falco peregrinus/. 23% от птиците прелитат на височина до 150 м над земята и 39% - на височина между 160 и 500 м, което в значителна степен завей от атмосферните условия.

В допълнение, Балчик е една от най-ценните територии в страната от значение за Европейския съюз за опазването на черногърбото каменарче /Oenanthe pleshanka/, чиято гнездова популация е концентрирана по северното черноморско крайбрежие. Бухалът /Bubo bubo/ също гнезди в района. Специални проучвания на гнездящите птици в района на Балчик не са провеждани до сега, но има предпоставки да се счита, че мястото е важно и за други видове птици, характерни за степните местообитания.

Защитената зона е обявена със Заповед № РД-130 от 10 февруари 2012 г., на министъра на околната среда и водите.

В зоната е забранено: премахването на характеристики на ландшафта; залесяването на пасища, ливади и мери, и превръщането им в обработваеми земи и трайни насаждения; изграждането на вятърни генератори за производство на електроенергия и на фотоволтаични системи за производство на електроенергия в пасища, ливади и мери.

Поради липса на пряк контакт със защитената зона, реализирането на вятърния парк и неговите електропреносни съоръжения няма да доведе до отрицателно въздействие върху видовете птици, предмет на опазване, до нарушаване целостта или фрагментация на техните хабитати, както и до увреждане на **защитената зона.**

Електропреносните съоръжения и самата ВяЕЦ "Стражица" са на отстояние повече от 2,5 км от ЗЗ "Балчик" и не биха могли да доведат до отрицателно въздействие върху предмета на опазване, до нарушаване целостта или до увреждане на защитената зона. Евентуални инциденти с птици, преминаващи през територията на парка, които са малко вероятни (вж. раздел 4.8), могат да бъдат избегнати чрез прилагане на мерките, указани в раздел 4.11.

3.6.1.3. ЗЗ BG 0002097 “Белите скали” за опазване на дивите птици

ЗЗ BG 0002097 “Белите скали” за опазване на дивите птици е определена съгласно чл. 6, ал. 1, т. 3 и т. 4 от ЗБР. Обявена е със Заповед № 353/03.05.2012 (обн. ДВ. бр. 37/2012 г.) и 816/12.12.2017 г. (обн. ДВ, бр. 100/15.12.2017 г.) на министъра на околната среда и водите.

Разстоянието от ЗЗ "Белите скали" до най-близкото електропреносно съоръжение на парка (въздушния електропровод) е 1,32 км.

Защитена зона „Белите скали“ попада в землищата на гр. Балчик, община Балчик, област Добрич, с. Топола, с. Божурец и гр. Каварна и община Каварна, област Добрич. Общата ѝ площ е 41630,605 дка, от които 17,060 кв. км са морски пространства.

Предмет на опазване в защитена зона „Белите скали“ с идентификационен код BG0002097 са следните видове птици (видове по чл. 6, ал. 1, т. 3 от Закона за биологичното разнообразие: Черногуш гмуркач *(Gavia arctica),* Обикновен буревестник *(Puffinus yelkouan),* Розов пеликан *(Pelecanus onocrotalus),* Среден корморан *(Phalacrocorax aristotelis desmarestii),* Черен щъркел *(Ciconia nigra),* Бял щъркел *(Ciconia ciconia),* Орел рибар *(Pandion haliaetus),* Осояд *(Pernis apivorus),* Черна каня *(Milvus migrans),* Червена каня *(Milvus milvus),* Морски орел *(Haliaeetus albicilla),* Белоглав лешояд *(Gyps fulvus),* Орел змияр *(Circaetus gallicus),* Тръстиков блатар *(Circus aeruginosus),* Полски блатар *(Circus cyaneus),* Степен блатар *(Circus macrourus),* Ливаден блатар *(Circus pygargus),* Малък креслив орел *(Aquila pomarina),* Малък орел *(Hieraaetus pennatus),* Късопръст ястреб *(Accipiter brevipes),* Белоопашат мишелов *(Buteo rufinus),* Вечерна ветрушка *(Falco vespertinus),* Средиземноморски сокол *(Falco eleonorae),* Сокол скитник *(Falco peregrinus),* Ловен сокол *(Falco cherrug),* Сив жерав *(Grus grus),* Ливаден дърдавец *(Crex crex),* Турилик *(Burhinus oedicnemus),* Малка черногла- ва чайка *(Larus melanocephalus),* Гривеста рибарка *(Sterna sandvicensis),* Бухал *(Bubo bubo),* Козодой *(Caprimulgus europaeus),* Синявица *(Coracias garrulus),* Сирийски пъстър кълвач *(Dendrocopos syriacus),* Дебелоклюна чучулига *(Melanocorypha calandra),* Късопръста чучулига *(Calandrella brachydactyla),* Горска чучулига *(Lullula arborea),* Полска бъбрица *(Anthus campestris),* Червеногърба сврачка *(Lanius collurio),* Черночела сврачка *(Lanius minor),* Черно- гърбо каменарче *(Oenanthe pleschanka),* Ястребо- гушо коприварче *(Sylvia nisoria),* Голям маслинов присмехулник *(Hippolais olivetorum),* Градинска овесарка *(Emberiza hortulana)*, както и видовете по чл. 6, ал. 1, т. 4 от ЗБР: Голям ястреб *(Accipiter gentilis),* Малък ястреб *(Accipiter nisus),* Обикновен мишелов *(Buteo buteo),* Северен мишелов *(Buteo lagopus),* Черношипа ветрушка (Керкенез) *(Falco tinnunculus),* Сокол орко *(Falco subbuteo),* Речен дъждосвирец *(Charadrius dubius),* Пчелояд *(Merops apiaster).*

Защитената зона е обявена с цел: опазване и поддържане на местообитанията на посочените видове птици за постигане на тяхното благоприятно природозащитно състояние и/или неговото подобряване.

В границите на защитената зона е забранено премахването на характеристики на ландшафта, залесяването на пасища, ливади и мери, както и превръщането им в обработваеми земи и трайни насаждения. Забранено е и изграждането на вятърни генератори и на фотоволтаични системи за производство на електроенергия в пасища, ливади и мери.

Най-близката точка от електропреносните съоръжения на ВяЕЦ "Стражица" (въздушния електропровод) се намира на 1,32 км от ЗЗ "Белите скали". Електропроводът няма пряк контакт със ЗЗ и не би могъл да доведе до отрицателно въздействие върху предмета на опазване, до нарушаване целостта или до увреждане на защитената зона.

Евентуални възможни инциденти с птици, преминаващи през територията на електропреносните съоръжения, предмет на ИП, които са малко вероятни (вж. раздел 4.8) могат да бъдат предотвратени чрез прилагане на мерките, указани в раздел 4.11.

3.6.1.4. ЗЗ BG0002051 „Калиакра“ за опазване на дивите птици

ЗЗ BG0002051 „Калиакра“ за опазване на дивите птици е обявена със Заповед №РД-559/21.9.2009 г. и допълнена със Заповед №РД-97/06.02.2014 г. (обн. ДВ бр. 15/2014 г.) и Заповед №РД-818/12.12.2017 г. (обн. ДВ бр. 100/2017 г.) на министъра на околната среда и водите. **Разстоянието от ЗЗ "Калиакра" до най-близкото електропреносно съоръжение на парка (въздушния електропровод) е 16,0 км.**

ЗЗ „Калиакра“ е с обща площ 109 027,953 дка, от които 55,434 кв. км морски пространства.

Предмет на опазване в нея са голям брой видове птици: Червеногуш гмуркач *(Gavia stellata),* Черногуш гмуркач *(Gavia arctica),* Ушат гмурец *(Podiceps auritus),* Обикновен буревестник *(Puffinus yelkouan),* Розов пеликан *(Pelecanus onocrotalus),* Къдроглав пеликан *(Pelecanus crispus),* Среден корморан *(Phalacrocorax aristotelis desmarestii),* Малък корморан *(Phalacrocorax pygmeus),* Голям воден бик *(Botaurus stellaris),* Малък воден бик *(Ixobrychus minutus),* Нощна чапла *(Nycticorax nycticorax),* Гривеста чапла *(Ardeola ral- loides),* Малка бяла чапла *(Egretta garzetta),* Голяма бяла чапла *(Egretta alba),* Червена чапла *(Ardea purpurea),* Черен щъркел *(Ciconia nigra),* Бял щъркел *(Ciconia ciconia),* Лопатарка *(Platalea leucorodia),* Поен лебед *(Cygnus cygnus),* Малък нирец *(Mergus albellus),* Червеногуша гъска *(Branta ruficollis),* Орел рибар *(Pandion haliaetus),* Осояд *(Pernis apivorus),* Черна каня *(Milvus migrans),* Червена каня *(Milvus milvus),* Морски орел *(Haliaeetus albicilla),* Египетски лешояд *(Neophron percnopterus),* Орел змияр *(Circaetus gallicus),* Тръстиков блатар *(Circus aeruginosus),* Полски блатар *(Circus cyaneus),* Степен блатар *(Circus macrourus),* Ливаден блатар *(Circus pygargus),* Малък креслив орел *(Aquilapomarina),* Скален орел *(Aquila chrysaetos),* Малък орел *(Hieraaetus pennatus),* Късопръст ястреб *(Accipiter brevipes),* Белоопашат мишелов *(Buteo rufinus),* Царски орел *(Aquila heliaca),* Вечерна ветрушка *(Falco vespertinus),* Малък сокол *(Falco columbarius),* Средиземноморски сокол *(Falco eleonorae),* Сокол скитник *(Falco peregrinus),* Ловен сокол *(Falco cherrug),* Сив жерав *(Grus grus),* Средна пъструшка *(Porzana parva),* Ливаден дърдавец *(Crex crex),* Турилик *(Burhinus oedicnemus),* Кафявокрил огърличник *(Glareolapratincola),* Планински дъждосвирец *(Charadrius morinellus),* Златиста булка

(Pluvialis apricaria), Малък горски водобегач *(Tringa glareola),* Малка черноглава чайка *(Larus melanocephalus),* Малка чайка *(Larus minutus),* Дългоклюна чайка *(Larus genei),* Гривеста рибарка *(Sterna sandvicensis),* Речна рибарка *(Sterna hirundo),* Белобуза рибарка *(Chlidonias hybridus),* Черна рибарка *(Chlidonias niger),* Бухал *(Bubo bubo),* Блатна сова *(Asio flammeus),* Козодой *(Caprimulgus europaeus),* Земеродно рибарче *(Alcedo atthis),* Синявица *(Coracias garrulus),* Сирийски пъстър кълвач *(Dendrocopos syriacus),* Дебелоклюна чучулига *(Melanocorypha calandra),* Късопръста чучулига *(Calandrella brachydactyla),* Горска чучулига *(Lullula arborea),* Полска бъбрица *(Anthus campestris),* Червеногърба сврачка *(Lanius collurio),* Черночела сврачка *(Lanius minor),* Черногърбо каменарче *(Oe- nanthe pleschanka),* Ястребогушо коприварче *(Sylvia nisoria),* Голям маслинов присмехулник *(Hippolais olivetorum),* Червеногуша мухоловка *(Ficedulaparva),* Беловрата мухоловка *(Ficedula albicollis),* Полубелов- рата мухоловка *(Ficedula semitorquata),* Градинска овесарка *(Emberiza hortulana);* Малък гмурец *(Tachybaptus ruficollis),* Голям гмурец *(Podiceps cristatus),* Червеногуш гмурец *(Podiceps grisegena),* Черногуш гмурец *(Podiceps nigricollis),* Голям корморан *(Phalacrocorax carbo),* Сива чапла *(Ardea cinerea),* Ням лебед *(Cygnus olor),* Голяма белочела гъска *(Anser albifrons),* Сива гъска *(Anser anser),* Бял ангъч *(Tadorna tadorna),* Фиш *(Anas penelope),* Сива патица *(Anas strepera),* Зимно бърне *(Anas crecca),* Зеленоглава патица *(Anas platyrhyn- chos),* Шилоопашата патица *(Anas acuta),* Лятно бърне *(Anas querquedula),* Червеноклюна потапница *(Netta rufina),* Кафявоглава потапница *(Aythya ferina),* Качулата потапница *(Aythya fuligula),* Обикновена гага *(Somateria mollissima),* Звънарка *(Bucephala clan- gula),* Среден нирец *(Mergus serrator),* Голям нирец *(Mergus merganser),* Голям ястреб *(Accipiter gentilis),* Малък ястреб *(Accipiter nisus),* Обикновен мишелов *(Buteo buteo),* Северен мишелов *(Buteo lagopus),* Черношипа ветрушка (Керкенез) *(Falco tinnuncu- lus),* Сокол орко *(Falco subbuteo),* Воден дърдавец *(Rallus aquaticus),* Зеленоножка *(Gallinula chloropus),* Лиска *(Fulica atra),* Речен дъждосвирец *(Charadrius dubius),* Пясъчен дъждосвирец *(Charadrius hiaticula),* Сребриста булка *(Pluvialis squatarola),* Обикновена калугерица *(Vanellus vanellus),* Малък брегобегач *(Calidirs minuta),* Кривоклюн брегобегач *(Calidirs fer- ruginea),* Тъмногръд брегобегач *(Caldris alpina),* Средна бекасина *(Gallinago gallinago),* Голям свирец *(Numen- ius arquata),* Малък червеноног водобегач *(Tringa totanus),* Голям горски водобегач *(Tringa ochropus),* Късокрил кюкавец *(Actitis hypoleucos),* Речна чайка *(Larus ridibundus),* Чайка буревестница *(Larus canus),* Малка черногърба чайка *(Larus fuscus),* Белокрила рибарка *(Chlidonias leucopterus),* Жълтокрака чайка *(Larus cachinnans),* Пчелояд *(Merops apiaster).*

33 "Калиакра" е обявена с цел: опазване, поддържане и възстановяване на местообитанията птиците за постигане на тяхното благоприятно природозащитно състояние. В границите на зоната е забранено: премахването на характеристики на ландшафта при ползването на земеделските земи като такива; залесяването на ливади,

пасища и мери, както и превръщането им в обработваеми земи и трайни насаждения; изграждане на пречиствателни станции за питейни и отпадъчни води, на съоръжения за третиране на отпадъци, на съоръжения за укрепване на свлачища; пътища и други елементи (обекти) на техническата инфраструктура; изграждането на фотоволтаични инсталации и вятърни генератори за производство на електроенергия в земеделска земя.

Най-близкото електропреносно съоръжение на ВяЕЦ "Стражица" е на отстояние повече от 16 км западно от ЗЗ "Калиакра" и няма никаква връзка с нея. Евентуални инциденти с птици, преминаващи през територията на парка, които са малко вероятни (вж. раздел 4.8), могат да бъдат избегнати чрез прилагане на мерките, указани в раздел 4.11.

3.6.2. Защитени зони за опазване на природните местообитания и дивата флора и фауна:

3.6.2.1. ЗЗ BG0000133 „Комплекс Калиакра” за защита на местообитанията

ЗЗ BG0000133 „Комплекс Калиакра” за защита на местообитанията е обявена със Заповед № 815/12.12.2017 г. (обн. ДВ. бр. 100/15.12.2017 г.) на министъра на околната среда и водите.

Разстоянието от ЗЗ "Комплекс Калиакра" до най-близкото електропреносно съоръжение на парка (въздушния електропровод) е 2,43 км., но това всъщност е разстоянието до една съвсем тясна ивица от ЗЗ, протегната на северозапад, в посока към ВяЕЦ. На практика, разстоянието до същинската част на Зоната е повече от два пъти по-голямо, т.е. около 10 км.

ЗЗ BG0000573 ..Комплекс Калиакра" е обявена в съответствие със следните цели на опазване:

- Запазване на площта на природните местообитания и местообитанията на видове и техните популации, предмет на опазване в рамките на защитената зона.
- Опазване и поддържане на биологичното разнообразие в района, като предпоставка за стабилността на екосистемите, осигуряващи благоприятния природозащитен статус и жизнеспособността на популациите на видовете, обект на опазване;
- Природосъобразно ползване на природните ресурси и устойчиво развитие на общностите, гарантиращо благоприятния природозащитен статус на видовете, обект на опазване.

В границите на защитената зона се забранява: увреждане и унищожаване на естествената растителност в крайбрежната плажна ивица и в дюни извън активната

плажна площ освен в случаите на почистване; издаване на разрешения за строеж и всякакво строителство на територията, определена с координатен регистър на разпространението на природно местообитание 62C0* Понто-Сарматски степи, разораване, залесяване и създаване на трайни насаждения, и умишлено внасяне в морската среда на чужди видове;

На практика ВяЕЦ "Стражица" и нейните електропреносни съоръжения се намират на повече от 10 км от основната част на ЗЗ "Комплекс Калиакра", при което между местообитанията в двата района не би могло да се осъществи и теоретично някаква връзка и взаимно влияние.

3.6.2.2. ЗЗ BG0000102 "Долината на р. Батова" за защита на местообитанията

ЗЗ BG0000102 "Долината на р. Батова" за защита на местообитанията е обявена със Заповед № РД-800/09.08.2021 г. на министъра на околната среда и водите.

Разстоянието от ЗЗ "Долината на река Батова" до най-близкото електропреносно съоръжение на парка (подземното кабелно трасе) е 2,28 км., т.е. колкото и до ЗЗ "Батова", тъй като двете ЗЗ в най-близкия си до ВяЕЦ край, се препокриват.

ЗЗ „Долината на река Батова” обхваща поречието на река Батова и част от Франгенското плато, в землищата на гр. Аксаково, с. Въглен, с. Генерал Кантарджиево, с. Долище, с. Изворско, с. Климентово, с. Любен Каравелово, с. Новаково. с. Орешак, с. Яребична, община Аксаково, област Варна, с. Кранево, с. Ляхово, с. Оброчище, с. Рогачево, с. Храброво, с. Църква, община Балчик, област Добрич, с. Батово, с. Дебрене, с. Одърци, с. Прилеп, с. Соколник, с. Стожер, община Добричка, област Добрич, с обща площ 184 591.874 дка.

Целите на опазване в ЗЗ BG0000102 „Долината на река Батова" са:

- Запазване на площта на природните местообитания и местообитанията на видове и техните популации, предмет на опазване в рамките на защитената зона;
- Запазване на естественото състояние на природните местообитания и местообитанията на видове, предмет на опазване в рамките на защитената зона. включително и на естествения за тези местообитания видов състав, характерни видове и условия на средата;
- Възстановяване при необходимост на площта и естественото състояние на приоритетни природни местообитания и местообитания на видове, както и на популации на видовете, предмет на опазване в рамките на защитената зона.

Предмет на опазване в BG0000102 33 „Долината на река Батова” са:

- Природни местообитания: 91E0* Алувиални гори с *Alnus glutinosa* и *Fraxinus excelsior* (*Alno-Pandion, Alnion incanae, Salicion albae*); 2110 Зараждащи се подвижни дюни; 2120 Подвижни дюни с *Ammophila arenaria* по крайбрежната ивица (бели дюни); 2180 Облесени дюни: 6110* Отворени калцифилни или базифилни тревни съобщества от *Alysso-Sedion albi*; 40A0* Субконтинентални пери-панонски храстови съобщества; 62C0* Понто-Сарматски степи; 91F0 Крайречни смесени гори от *Quercus robur, Ulmus laevis* и *Fraxinus excelsior* или *Fraxinus angustifolia* покрай големи реки (*Ulmenion minoris*); 91 GO* Панонски гори с *Quercus petraea* и *Carpinus betulus*; 91110* Панонски гори с Quercus pubescens; 9110* Евро-сибирски степни гори с *Quercus spp*: 91M0 Балкано-панонски церово-горунови гори.

- Бозайници: Видра *(Lutra lutra*); Добруджански (среден) хомяк (*Mesocricetus newtoni*); Дългокрил прилеп (*Miniopterus schreibersi*); Степен пор (*Mustela eversmannii*); Дългоух нощник (*Myotis bechsteini*); Остроух нощник (*Myotis blythii*); Дългопръст ношник (*Myotis capaccinii*); Трицветен ношник (*Myotis emarginatus*); Голям нощник (*Myotis myotis*); Средиземноморски подковонос (*Rhinolophus blasii*); Южен подковонос (*Rhinolophus euryale*); Голям подковонос (*Rhinolophus ferrumequinum*); Малък подковонос (*Rhinolophus hipposideros*); Подковонос на Мехели (*Rhinolophus mehelyi*); Лалугер (*Spermophilus citellus*); Пъстър пор (*Vormela peregusna*);

- Земноводни и влечуги: Ивичест смок (*Elaphe quatuorlineata*) Обикновена блатна костенурка (*Emys orbicularis*); Шипобедрена костенурка (*Testudo graeca*); Шипоопашата костенурка (*Testudo hermanni*); Голям гребенест тритон (*Triturus karelinii*).

- Риби: Обикновен шипок (*Cobitis taenia*)

- Безгръбначни: Вертиго (*Vertigo moulinsiana*); Вертиго (*Vertigo angustior*); Обикновен сечко (*Cerambyx cerdo*); Брумбар рогач (*Lucanus cervus*); Буков сечко (*Morimus funereus*); Алпийска розалия (*Rosalia alpina*).

- Растения: Обикновена пърчовка *Mimantoglossum caprinum*.

Вятърният парк е достатъчно далеч от тази 33, няма пряк досег до нея и няма как да окаже негативно въздействие върху чувствителните и уязвими под-зони и видове, намиращи се в нея.

3.7. Ландшафт и обекти с историческа, културна или археологическа стойност

Територията, върху която ще бъдат изградени електропреносните съоръжения на ВяЕЦ „Стражица“, представлява сравнително равнинна повърхност – земеделска земя, предназначена за ниви. В имотите няма изградени постройки. Няма данни за степента на нарушеност на ландшафта към момента на изготвянето на настоящия доклад. Територията, върху която ще бъде изградена новата повишаваща подстанция е урбанизирана, като в близост има изградени постройки, част от стопански двор.

Пред вид типа на строителството, следва да се очаква, че реализирането на инвестиционното намерение ще повлияе върху вида на ландшафта. Очаква се измененията в елементите на ландшафта ще бъдат основно по отношение на визуалната среда. По отношение на водите, въздуха, почвите, геоложката основа и растителния свят не се очаква инвестиционното предложение да доведе до значими промени в ландшафта тъй като:

- няма да предизвика поява на нови замърсители на въздуха,
- не създава риск от изменение в режима на водите,
- няма да окаже постоянно въздействие върху състоянието на повече от 14 % от почвата;
- не се очаква значително отрицателно въздействие върху растителния свят, още повече че няма информация да има местообитания на видове с природозащитен статус;
- не се очаква да предизвика свлачищни и срутищни процеси.

Очакваното въздействие върху ландшафта е свързано основно с действието на някои физични фактори (шум и светлинни ефекти), въздействието върху животинския свят и промяната в облика на средата.

При реализацията на инвестиционното предложение не се очаква значително отрицателно въздействие върху животинския свят в района, тъй като не се очаква електропреносните съоръжения да препречват прелета на птиците в степен, която да застраши съществуването на видовете. Загубата на местообитания и на гнездящи видове птици с природозащитен статус не се очаква.

Територията, върху която се изгражда парка и, съответно, кабелното трасе и ВЛ 110 kV, представлява земеделска земя – пасище, върху която няма изградени постройки. Може да се заключи, че няма причини изграждането на въздушния електропровод, подстанцията и подземната кабелна мрежа да доведе до настъпване на значими промени в структурата и функционирането на съществуващия към настоящия момент

ландшафт, освен във визуално отношение заради големите размери и височина стълбовете (22-30 м) на ВЛ 110 kV. .

3.8. Територии и/или зони и обекти със специфичен санитарен статут или подлежащи на здравна защита

Трите села Бобовец, Стражица и Соколово и град Балчик се явяват обекти, подлежащи на здравна защита по смисъла на чл. 2, ал. 3 и Приложение № 2 към отменената НАРЕДБА № 7 на МЗ за хигиенните изисквания за здравна защита на селищната среда (отменена през 2011 г.). В случая няма нормирана минимална ХЗЗ, независимо, че такава е нанесена на чертежите на ПУП-ПП от проектантите. Съгласно чл. 2, ал 3 и Приложение № 2, т 1 към отменената НАРЕДБА № 7, за електропроводи с напрежение 110 kV са били нормирани санитарно-хигиенни отстояния – 10 м, като терените под проводите от двете им страни не се застрояват за обитаване или извършване на дейности.

На територията, обхванатата от подземното кабелно трасе няма обекти, подлежащи на СХЗ, но в мястото на включване на подземните кабели към 110 kV киловолтовата линия има сгради, които обаче, са на достатъчно голямо разстояние от подстанцията и от ВЛ, гарантиращо, че отрицателно въздействие върху тях няма да бъде оказано.

Съгласно изискванията на Наредба № 14 от 15 юни 2005 г. за технически правила и нормативи за проектиране, изграждане и ползване на обектите и съоръженията за производство, преобразуване, пренос и разпределение на електрическа енергия, разположението на агрегатите трябва да е на разстояние не по-малко от 500 м от жилищни обекти. В предложения проект това изискване е спазено.

Възможните негативни въздействия могат да възникнат по време на строителството, но те ще бъдат с ограничено локално разпространение.

Прах ще се отделя по време на изграждането на електропреносните съоръжение на ВяЕЦ „Стражица“ и при техни ремонти. Строителният прах влияе върху дихателната система на хората, като частиците се задържат предимно в горните дихателни пътища, които играят ролята на „филтър“ на организма. При прахови частици с много малка големина задържането става предимно в белодробните алвеоли. Особено опасни са финитe прахови частици ФПЧ$_{10}$, ФПЧ$_5$ и ФПЧ$_{2,5}$. Човешкият организъм притежава редица защитни механизми срещу праха. Въпреки това, продължителното вдишване на въздух с високи концентрации на прах затруднява значително функцията на човешките защитните механизми за самопречистване.

Нормирането на съдържанието на прах във въздуха на работната среда е направено с НАРЕДБА № 13 на МТСП и МЗ за защита на работещите от рискове, свързани с експозиция на химични агенти при работа, но то не се отнася за жилищна среда.

В случая, рискове от наднормено запрашаване не съществуват, тъй като те са характерни за промишлена работна среда и за места с интензивен градски транспорт. В селска местност опасни нива на прах и още повече на ФПЧ от всичките им размери не могат да се формират, поради липса на източници. Дори и по време на строителството не могат да се генерират такива количества прах, които да достигнат до къщите в близките селища, някои от които са само на няколкостотин метра от най-близките електропреносни съоръжения на ВяЕЦ.

Заварките и зачистването на метални ръбове са епизодични дейности, които отделят прах, в т.ч. и ФПЧ, но даже теоретично не могат да формират наднормени концентрации на разстояния по-големи от 40-50 м.

Раздел 4. Тип и характеристики на потенциалното въздействие върху околната среда, като се вземат предвид вероятните значителни последици за околната среда вследствие на реализацията на инвестиционното предложение

4.1. Въздействие върху населението и човешкото здраве, материалните активи, културното наследство, въздуха, водата, почвата, земните недра, ландшафта, климата, биологичното разнообразие и неговите елементи и защитените територии

4.1.1. Климатични характеристики

Районът на Община Балчик се характеризира с умерено континентален климат, омекотен от близостта и влиянието на голям воден басейн – Черно море.

Средната годишна температура е 12°C. Годишният ход на температурата има минимум през януари и максимум през юли. Най-ниска е средната температура на въздуха през януари, а най-висока – през юли. Средномногогодишното количество на валежите е около 500 mm.

В района на Балчик няма локална станция за измерване на качеството на атмосферния въздух. В КК „Албена“ има пункт за мониторинг, данните от който показват, че концентрацията на типичните въздушни замърсители (серни оксиди, азотни оксиди и прах) там е значително под ПДК през целия период.

Средногодишната стойност на относителната влажност на въздуха е 77%, максималната стойност – 82% е през зимата, а минималната 70% - през лятото. Средногодишният общ брой на дните с мъгла в района е сравнително голям - 35. Те оказват неблагоприятно влияние при разпространението на замърсителите по въздуха, тъй като възпрепятстват ефективното им разсейване.

В района на Балчик няма автоматична метеорологична станция на НИМХ. Епизодични замервания се провеждат в центъра на гр. Балчик и на пристанището. В КК „Албена“ има пункт за мониторинг, данните от който показват, че концентрацията на замърсители (серни , азотни оксиди и прах) е значително под ПДК през целия период на измерване.

Преобладават ветровете от североизток – около 50%. Ветровете със скорост до 10 m/s обхващат около 90% от случаите. Характерни за района са умерените и силните ветрове.

Средногодишната скорост на вятъра е около 3,5 m/s, а средногодишната честота на дните с по-силен вятър - над 5 m/s, който предизвиква високо ниво на турбуленция и ефективно разсейва замърсителите, е 20.3% Случаите на тихо време са малко - под 25%, което е благоприятно за разсейване на замърсителите.

В района се наблюдават дни с изключително силни ветрове. Данните от дългогодишната експлоатация на съществуващите въздушни електропроводи по Франгенското плато и по платото към Балчик и Каварна, определят района като силно ветровит. С оглед на това е препоръчително, ВЛ 110 kV да се оразмери за максимална скорост 35 м/с и за вятър при лед 20 м/с, поради следните обстоятелства:

- Честото възникване едновременно на обледяване на електропроводите и бурни ветрове (над 20 м/с), духащи от сектора северозапад-североизток, е характерна особеност за климата в Североизточна България. Такива случаи възникват най-често в крайбрежната зона, където върху скоростта на ветровете влияе особено силно Черно море;
- По време на зимния период през 1969 и 1971 г. скоростта на вятъра е достигала стойности от порядъка на 20-25-30 м/сек. Съществуват данни за катастрофални аварии по електропроводи от този период, когато се е наблюдавало интензивно обледяване и бурен вятър със скорост над 20 м/сек.

От метеорологичните данни следва, че в тази част на страната обледяванията по ВЛ са почти ежегодно явление, като обледяванията с по-значителна интензивност се характеризират и със значителен териториален обхват, често пъти засягащ почти цяла Североизточна България. Вследствие на тези обстоятелства, за района на Североизточна България е особено характерно явлението „играта“ на проводниците.

По тази причина при проектирането на ВЛ 110 kV тези условия са взети предвид. (вж. Приложение 6).

4.1.2. Атмосферен въздух

Бъдещите строителни мероприятия на площадката могат да бъдат причина за локални и кратковременни повишавания на концентрациите на прах- органичен и неорганичен от извършваните изкопно насипни работи с инертни материали, вертикална планировка и работата на строителната механизация.

При строителството е възможно отделянето на т. нар. „общ суспендиран прах“ с природен характер, чието наличие ще бъде ограничено до минимум. Това отделяне ще има временен характер. Количеството отделен и емитиран прах е в пряка зависимост от метеорологичните фактори, сезона, обема на работата и натоварването на строителната

механизация. Прахът се влияе от случайният характер на изброените по горе фактори поради което и оценките за емисиите са условни.

Работата на техника е свързана с отделянето на изгорели отработени газове Те са тежки смеси, с ограничен ареал на разпространение, неравномерно разпределени дори върху площадката на проекта.

По време на строителството ще бъдат извършвани заваръчни дейности и отделяни на технологични газове, които също имат локално разпространение.

Вредни вещества в отработилите газове от двигателите с вътрешно горене (ДВГ) на техниката, осъществяваща строителните и транспортни дейности са основните замърсители, които ще се отделят във въздуха, а именно въглеродни и азотни оксиди, леснолетливи органични съединения, сажди ($ФПЧ_{10}$) и нищожни количества кадмий и устойчиви органични замърсители. Тяхното количество зависи от броя и вида на използваната механизация и режима на работа.

По-долу са показани емисиите, отделяни за 1 час работа на 1 багер с мощност 250 kW, 1 тежкотоварен камион за транспортиране на инертни материали с мощност 300 kW и 1 кран с мощност 150 kW. Емисиите се изхвърлят директно в атмосферния въздух от ауспусите на техниката с ДВГ. Оценката на емисиите в отработилите газове от ДВГ е направена по *EMEP/EEA CORINAIR'2013 (SNAP код 0808*, а за въглероден диоксид – по *IPCC (NFR код 1.A.5.b.iii)*.

Емисии от механизация (в kg) при един час строителни работи

Парникови газове			Основни и специфични замърсители					
CO_2	CH_4	N_2O	NOx	SO_X	CO	NMVOC	$ФПЧ_{10}$	NH_3
566.83	0.04	0.25	2.45	0.02	2.45	0.35	0.13	0.0014

Общото количество на парникови газове, изразени в CO_2-екв. е 643,5 килограма/час. Степента на въздействие при тези емисии е много ниска. Въздействието от строителната техника като площен източник ще е локално, временно, краткотрайно, обратимо, и незначително. Отчитайки проветривия характер на района и неедновременното строителство, е очевидно, че дори при интензивна работа при такива емисии няма как да бъдат надвишени емисионните норми за населени места в прилежащите имоти, като цяло.

На тази база може да се прогнозира че въздействието на предвижданията на плана върху въздуха в рамките на строителните площадки през строителния период ще бъдат съществени, но общо взето в рамките на нормативно допустимите за работна среда дори при неблагоприятни условия.

Експлоатацията на съоръжения за производство на електрическа енергия от силата на вятъра и на техните електропреносни елементи не предполагат отделянето на каквито и да е вредни вещества в атмосферния въздух. Във връзка с това, няма причина да се очаква промяна в качеството на въздуха.

На база на данни от извършени оценки на въздействието на аналогични съоръжения в района, в т.ч. и на импактен мониторинг, може да се направи следната прогноза за характера въздействието върху атмосферния въздух:

- териториален обхват - малък (до 50 м) само по време на строителството, по
- време на експлоатацията - без въздействие;
- степен на въздействие — незначителна, съизмерима с фона;
- продължителност на въздействие - краткотрайно за строителния период;
- честота – непостоянна, в рамките само на строителния период;
- кумулативни ефекти — отсъстват условия за такива.

Очевидно е, че изграждането и експлоатацията на електропреносните съоръжения на ВяЕЦ не би могло да окаже трайно и негативно въздействие върху качеството на атмосферния въздух.

4.1.3. Води

Община Балчик попада в източната част на мизийската платформа, където пресноводни артезиански басейни и структури са формирани по всички сводове на Севернобългарското сводово издигане. Широкото разпространение на карбонатните скали и разнообразните тектонски структури създават условия за образуване на значителни количества карстови води. Карстовите води на Добруджа разпространени главно в нейната източна част Водите в малма и валанжа образуват общ водоносен хоризонт от дълбоко залягащи напорни води с водоупорни хотривски мергели.

Води в кватернерните отложения

Кватернерните отложения имат повсеместно разпространение, като са представени от различни генетични типове: пролувиални, делувиални, колувиални, делапсивни, алувиални и смесени по тип наслаги Обикновено в тях се формират порови по тип, ненапорни води, образуващи отделни потоци с насочени към речно- овражната система. Подхранването на подземните води в пролувиално- делувиалните отложения се извършва от инфилтрация на валежи и на повърхностни води, както и от пукнатинни и пукнатинно-карстови води

Дълбоки подземни води

Дълбоките подземни води са напорни и се разкриват в два водоносни хоризонта: еопенски и малм-валанжски Първият е формиран в средноеоценски пясъци на дълбочина 450 м. Защитен е от горен водоупор от олигоценски глини, горноеоценски мергели и средноеоценски варовици с мощност 300 м. Вторият хоризонт е формиран в малм-валанжския карбонатен комплекс с мощност 600 м на дълбочина до 1800 - 2000 м Заицгген е от горен водоупор от хотривски мергели с мощност около 650 м Водите са хидрокарбонатно-калциеви. Дълбоките подземни води са естествено защитени, а подхранващите им зони са извън района на разглежданата територия на ИП. Техният характер и разположение показват, че не съществува възможност за замърсяване на хоризонта от предвидените дейности, свързани с изграждането и експлоатацията на вятърния парк.

Най близките термоминерални сондажи са в район "Североизточна България" подземни води от малмваланжския водоносен хоризонт с температура, по-висока от 20 (градуса по Целзий) - област Варна, област Добрич, област Шумен . Най-близко разположени са следните сондажи:

Таблица 9

Най-близки термоминерални сондажи до района на ИП

№ Водоизточник и местоположение	Q, л/сек	T°
P-12х Албена	21	30
P-13х Албена	42	30
P-149х Албена	16	28

Най-водообилни са сарматските варовици и в тях се формира напорен грунтов поток с посока движение на изток към Черно море Този поток се дренира от редица извори край Балчик, Рогачево и р. Батова, а също така и подводно в Черно море. Дебитите на всички извори са ниски и почти винаги пресъхват през летните месеци. По тази причина те нямат стопанско значение.

Повърхностни води

Повърхностните води се отнасят към Черноморската водосборна област. В хидроложко отношение районът се отнася към подобласт с преобладаващо дъждовно подхранване и район с преобладаващо влияние на подпочвеното подхранване Хидрографската мрежа в района е представена от локални дерета и други малки овражни форми, които осигуряват естествения отток на дъждовните води, без да имат някакво друго значение.

Прогнозно въздействие върху водите

Инвестиционното предложение не изисква водопотребление от местен водоизточник. Ще се търси възможност за включване на Повишаващата подстанция 33/110 kV към водопровода и канализацията на с. Стражица. Очаква се много малко потребление на питейна води и съответно – отделяне на битово-фекални води също в нищожни количества. Производствени отпадъчни води няма да се формират, поради липса на производствена дейност. При обичайния режим на експлоатация на подстанцията не се очаква въздействие върху повърхностните води и се изключва отрицателно въздействие върху подземните води. Същото се отнася и за строителния период.

Възможно е, при отсъствие на възможност или при забавяне на включването към общинския водопровод, за сградата на Повишаващата подстанция да се осигурява периодично бутилирана минерална вода за временно пребиваващите.

Водоснабдяване на площадката на подстанцията не е предвидено да се осъществява.

В двора на имота може да се достави резервоар/цистерна за условно чисти води, които да се ползват по време на ремонти или за други цели.

Прогнозното въздействие върху водите има следния характер:

- териториален обхват - малък (до 5000 м) само по време на строителството
- по време на експлоатацията - без въздействие;
- степен на въздействие — незначителна, съизмерима с фона;
- продължителност на въздействие - краткотрайно за строителния период;
- честота – непостоянна, в рамките само на строителния период;
- кумулативни ефекти — отсъстват условия за такива.

4.1.4. Геоложка среда

Терените за изграждане на електропреносните съоръжения на вятърния парк се намират в Източната Мизийска равнина, в северната плоска периферия на което е образувано Лудогорско-Добруджанското плато. Лудогорско-Добруджанското плато (средно 250-350 m н.в.) е наклонено на север-североизток и изток и е нарязано от дълбоко всечени каньоновидни суходолия, между които се разполагат широки, плоски междудолинни ридове, постепенно прехождащи в крайдунавските низини. Между Лудогорското и Добруджанското плато няма ясни морфографски граници и последното се явява североизточно продължение на Лудогорското. Добруджанското плато е вододелно между Черно море и р. Дунав. Приморската му част е леко наклонена (1-2º) на изток-североизток и в нея много слабо се очертават асиметрично развити суходолия, насочени към Черно море. Това е най-равнинната част на Мизийската равнина

(вертикалното разчленение е под 50 m/km2, а хоризонталното – между 0,5 и 1,5 km/km2).

В геоложко отношение районът попада в областта на Северното черноморско крайбрежие и е неразделна част от плацидната структура на Дунавската равнина. Изграден е от сарматски варовици покрити от кватернерни льосови глини. Разрезът е представен от две системи – неогенска и кватернерна. Кватернерната система в района е представена от льосови отложения. Льосът представлява широко разпространена дребнозърнеста прахово-песъчлива и прахово-глинеста скала. Тя покрива всички по-стари скали и играе роля на покривен хоризонт. Дебелината на льосовия комплекс в тази част на Добруджанското плато е сравнително малка – от порядъка на 7-5 m.

Неогенската система е представена от горният сармат. Той е изграден от сиво-бели до жълтеникави, напукани и окарстени варовици, богати на органогенни включения от миди и охлюви. Обикновено варовиците са тънкопластови с добре очертаващи се пластове с променлива дебелина. Мощността на горносарматските варовици достига до 30 m.

От хидрогеоложка гледна точка разглеждания район е типично карстов. В сарматските варовици са акумулирани карстови и пукнатинни води, чието статично водно ниво е на 10-12 m от кота терен. Изворите са с дебит над 1 l/s. В льосовия комплекс също се наблюдават извори, но техния дебит е от порядъка на 0,050 до 0,100 -0.150 l/s.

В геоморфоложко отношение районът се отнася към приморската част на Дунавската равнина. Според геоморфоложкото райониране, ИП попада в Балчишко-Франгенски подрайон на Добруджанско-Франгенския район. Характерните геоморфоложкн форми за района са свлачищните склонове и старите абразионни заравнености. Кватернерннте тераси в района са силно засегнати от свлачищни процеси, а по-ниските от тях - от морската абразия.

В участъка в който се намират имотите, отредени за фундаменти на вятърните турбини, няма активизирани свлачища и срутища. Не се наблюдава и абразия. Няма открит карст и не съществува опасност от наводняване с поройни води.

Очаква се, че теренът предлага добри възможности за строителство по отношение на устойчивостта. Изграждането на ветроенергийните обекти няма да създаде условия за активизиране на свлачищни и/или срутищни процеси.

Строителните работи във връзка с изграждането на електропреносните съоръжения на парка ще включват изкопни работи, кофраж, заливане на бетон, и др. Разположението на на съоръженията и използваните строителни технологии не предполагат оказване на значимо негативно въздействие върху геоложката основа.

Предвидените за строителство фундаменти на електропреносните съоръжения могат да окажат въздействие върху геоложката среда главно през строителния период, чрез възможни слягания при неспазване на изискванията на законодателството и правилата и нормите за фундиране. Теренът е стабилен и при него не съществува опасност от негативни геоложки проявления - локални срутища, свлачища и др.

Всички разгледани варианти по отношение местоположенията на фундаментите на електропреносните съоръжения, в частност на ВЛ 110 kV и на подстанцията са с идентично въздействие върху геоложката основа. Възможните въздействия на ИП върху геоложката основа са свързани с натоварването ѝ от съоръженията, но инженерно-геоложките проучвания показват, че за целта тя е достатъчно здрава.

Прогнозното въздействие върху геоложката основа има следния характер:

- териториален обхват – малък (до 5000 м) само по време на строителството
- по време на експлоатацията – малък (до 5000 м);
- степен на въздействие – значителна, възможен дестабилизиращ ефект;
- продължителност на въздействие – постоянно, за периода на експлоатация;
- честота – непрекъснато въздействие;
- кумулативни ефекти — без условия за такива, турбините са раздалечени.

4.1.5. Почви

Терените, отредени за изграждане на електропреносните съоръжения на вятърния парк и на кабелните трасета, попадат във физикогеографската подобласт на Приморска Дунавска равнина в Добруджанско-Франгенската морфоструктурната форма. Според почвената класификация на България (М. Пенков), почвите в района са представени от следните почвени типове:, “черноземи”, представени от вида “излужени черноземи" с разновидност "средно до силно излужени", слабо мощни, тежко песъчливо-глинести. Почвения вид срещан в имотите, отредени за реализация на вятърния парк са черноземи и излужени черноземи. Необработваемите терени в района са представени от две разновидности “Средно до силно излужени черноземи", образувани върху изветрели сарматски варовици и "варовити мергели”. Имат средно-мощен почвен профил, състоящ се от хумусно-акумулативен хоризонт (45- 65 cm) и безкарбонатен преходен хоризонт (30-50 cm). Хумусният хоризонт е тъмно-кафяв, с троховидно зърнеста структура, като карбонатите са измити над 50 cm (карбонатен мииел в профила почти липсва). Преходният хоризонт е кафяв, уплътнен, тежко-песъчливо глинест, с буцеста структура. Водопропускливостта им е видимо добра. Почвите са добре запасени с хумус (3 - 5%), отличават се с добри общи физични свойства – добра водопропускливост и добър въздушен режим. Излужените черноземи в района са подложени на ветрова ерозия.

Въздействие по време на строителството

1) Частично физическо (механично) нарушаване на почвения профил и нарушаване на екологичните функции на почвата

Този вид неблагоприятно за почвите въздействие ще настъпи в резултат на извършване на изкопно-насипни работи по изграждането на фундаментите на стълбовете на новата ВЛ 110 kV и при полагането на подземните кабели. Ще бъдат засегнати всички почвени видове в обхвата на сервитута на трасето, в рамките на 0,46 от общата площ на сервитута по цялото трасе от 4835 м, от Подстанция „Стражица“ до Подстанция „Балчик“. Този вид въздействие ще засегне 13,34 дка земеделски земи. То ще доведе до частично и временно нарушаване на екологичните функции на почвите (среда за развитие на растенията, регулатор на хидрологичния цикъл, микробиологична дейност) и до частично влошаване на продуктивността на почвите. Освен изменения на структурните и морфологичните особености на строежа на почвения профил ще настъпят и известни промени по отношение на водозадържащата способност и филтрационните свойства на почвите. Изземването и насипването на земя ще доведе до запрашаване през сухо време и ще повлияе незначително близките хабитати.

Тъй като трасето на ВЛ 110 kV минава през терени, представени от почви с мощен почвен профил, по време на строителните работи (основно изкопно-насипни) е необходимо разделно депониране на отнетия хумусен слой от останалата земна маса, неговото съхраняване и последващо използване по предназначение (за обратно засипване или за рекултивация). Този почвен субстрат съгласно действащото законодателство (Наредба №26) е ценен, като среда за растително развитие и следва да се депонира разделно от другите почвени и скални маси, и да се насипе след изливане на бетонните фундаменти, така че приблизително да се възстанови естествения строеж на почвения профил.

2) Повърхностно преовлажняване или заблатяване

Такъв деградационен процес може да възникне като последващо неблагоприятно въздействие, в резултат от вторичното уплътняване. Възможно е да бъдат засегнати най-тежките по механичен състав почви (типичните излужени черноземи, излужени канелени горски почви, излужените смолници). Преовлажняването води до влошаване на въздушния режим на почвата, влошаване на почвената продуктивност и до промяна във видовия състав на естествената растителност.

3) Замърсяване на почвите с токсични и вредни компоненти (прах, тежки метали, полиароматни въглеводороди)

По време на изграждането на ВЛ 110 kV и при полагането на подземни кабели (вкл. и изграждане на пътища за достъп, където е необходимо), в резултат от използването на

строителна техника и транспортни моторни превозни средства ще се генерират прахово-газови емисии. В земеделските територии, където теренът по продължение на линейния обект е открит, разпространението им ще се реализира не само в обсега на строителната ивица, но и по посока на вятъра и ще засегне незначително прилежащите земеделски земи. По- значително се очаква да бъде запрашаването от изкопно-насипните работи при сухо време при почвите с лек механичен състав и ниска водозадържаща способност в повърхностния хоризонт, каквито на практика са по-голямата част от почвените разновидности по цялото трасе от типични и излужени черноземи. Ще се прояви и замърсяването от изгорелите газове на използваната строителна и транспортна техника. Газовите емисии, включващи най-вече CO_2, азотни и серни оксиди, съединения на тежките метали, полиароматни въглеводороди и фини прахови частици, ще попаднат частично в почвите, успоредно на трасето на линейния обект. Попадналите върху почвите атмосферни аерозолни отложения водят до слабо замърсяване на почвата с тежки метали (предимно кадмий и олово) и полиароматни въглеводороди. Засегнати могат да бъдат повърхностните части на почвения профил – орницата на обработваемите земи на дълбочина 20-25 cm и чима в пасищата и ливадите на дълбочина максимум до 10-15 cm. Замърсяването с посочените токсични вещества се очаква да бъде незначително, поради факта, че то се реализира в относително кратък интервал. Този вид неблагоприятно въздействие ще има продължаващ ефект по време на експлоатацията на обекта.

Приемаме, че при спазване на елементарна технологична дисциплина, замърсявания на почвата с горива и масла и със строителни и други отпадъци ще бъдат избегнати.

Въздействие по време на експлоатацията на електропреносните съоръжения

По време на експлоатацията се очаква възстановяване на обичайния начин на земеползване, без промяна на топографията на прилежащите на трасето земеделски земи. Неблагоприятни въздействия в резултат експлоатацията на ВЛ 110 kV, на кабелното трасе и на подстанцията могат да възникнат, само като последици от бедствия и аварии (пожари, аварии в електропреносната мрежа, мълнии, случайни или умишлени палежи на гори или земеделски площи), както и при последващи ремонтни операции.

Прогнозното въздействие на изграждането на електропреносните съоръжения върху почвите има следния количествен характер:

- териториален обхват – малък (до 5000 м) само по време на строителството
- по време на експлоатацията – до 20 дка увредени и унищожени почви за фундаменти и за положени подземни кабели;
- степен на въздействие – значителна, обратима;
- продължителност на въздействие – постоянно, за периода на експлоатация;

- честота – непрекъснато въздействие;
- кумулативни ефекти — без условия за такива, съоръженията са раздалечени.

4.1.6. Ландшафт

Съгласно ландшафтното райониране на Българското Черноморско крайбрежие на М. Данева и К. Мишев, районът на Община Балчик попада в клас. “Северно Черноморско крайбрежие” подклас: “Равнинен”; според характеристиките на урбанизираната територия: “Ландшафт на земеделски земи”; според степента на нарушеност: “ненарушен”.

Въздействие по време на строителството

Преките въздействия от строителството ще бъдат ограничени в сервитутната зона, чиято ширина определена съгласно Приложение № 1 към чл. 7, ал. 1, т. 1 на Наредба № 16 от 9 юни 2004 г. за сервитутите на енергийните обекти..

При строителството настъпва физическа промяна на ландшафта. Тя се изразява в поява на нови съоръжения с антропогенен характер, променящи вида на ландшафта и в загуба на дървесна и храстова растителност. Въздействията са локални, отрицателни, дългосрочни и обратими. В участъците с обработваеми площи нарушенията се свеждат основно до загуба на неголеми площи земеделска земя. Въздействията ще бъдат локални, отрицателни, краткосрочни и обратими.

Земите под електропроводите няма да се използват за застрояване на жилищни сгради и върху тях няма да се извършват строителни работи. В сервитутните зони ще се допускат земеделски дейности, с изключение на засаждането на многогодишни дървесни видове с височина над 4 метра.

Непреки въздействия върху ландшафта ще бъдат предизвикани от нарушаване на визуалното възприятие на ландшафта, породено от видимостта на стълбовете и проводниците, чиято височина в случая с новата ВЛ 110 kV може да достигне до 30 m и просеките за преминаване през полезащитните пояси.

Чувствителността на ландшафта по трасето се изменя от ниска до средна в зависимост от групата на ландшафтите, които ще бъдат засегнати. В участъците, заети от земеделски земи, чувствителността е много ниска и въздействието е незначително. Визуалното въздействие се определя от визуалната откритост на ландшафта в землището на с. Стражица. Трасетата, както на въздушния електропровод, така и на подземните кабели, преминават през открити участъци с по-голяма видимост. При тях визуалното въздействие обхваща широк ландшафтен коридор със средна чувствителност.

Визуалното въздействие се проявява там, където жителите на селищата и други наблюдатели имат видимост към строителните дейности – това са селата Стражица, Бобовец, Соколово и гр. Балчик. Жителите на близките населени места обикновено се оценяват като субекти с по-висока чувствителност към предвидените промени. Преминаващите пътници са с ниска чувствителност към промяната на ландшафта поради кратковременния им визуален интерес към него. Предвид кратките срокове на строителните работи, степента на въздействие се очаква да бъде ниска. Жителите на близките населени места, които са постоянни наблюдатели изпитват степен на въздействие в интервала от средна до висока, а за пътуващите тя е от ниска до средна. Значимостта на въздействието по време на строителството е ниска.

При строителството ще настъпят физически промени в ландшафта. Това са:

- Загуба на обработваема земеделска земя поради поставянето на стъпките на стълбовете от ВЛ;
- Временно нарушение на ландшафта и изгледа около трасето;
- Временно изграждане на купчини с почвен слой и изкопни маси;
- Временно присъствие на строителни машини, съоръжения и превозни средства;
- Постоянна загуба на добре развита растителност в просеките в поясите (където се налагат такива).

Освен тези физически промени в ландшафта, ще възникнат въздействия върху характера на околното пространство в резултат на видимостта на строителните работи и стълбовете.

Въздействие по време на експлоатацията

В случая ландшафтът е земеделски при което промяната е постоянната загуба на земеделска земя при местата на стълбовете. Поради малката площ, която ще бъде засегната, степента на въздействие ще бъде ниска, чувствителността - ниска, а значимостта на въздействието върху характера на приемащия ландшафт ще бъде слаба.

В просеките на полезащитните пояси (където се налага да се правят такива) физическите промени в ландшафта се изразяват в постоянна загуба на развита растителност. Тези просеки ще се запазят през цялото време на експлоатация. За тези участъци степента на въздействие се оценява като висока, чувствителността е от средна до висока, а значимостта на въздействието ще бъде силна. Имайки предвид, че просеките са изключения, то значимостта на въздействие за цялото трасе е от слаба до умерена.

По време на експлоатацията визуалното въздействие обхваща цялата дължина на трасето поради добрата видимост на стълбовете и проводниците на високоволтовата линия. По принцип, най-засегнати са жителите на селищата в районите с хълмист релеф,

за които просеката ще бъде видима през целия период на експлоатация, но в случая, такива селища няма – релефът в това землище е равнинен. В нискохълмистите и равнинни райони, където видимостта е по-малка, жителите на околните селища ще бъдат с ниска чувствителност, степента на въздействие ще бъде много ниска и съответно значимостта на въздействието за тях ще бъде слаба.

Въздействията върху ландшафта като цяло ще бъдат локални, отрицателни и дълготрайни.

Прогнозно въздействие

Въздействието на електропреносните съоръжения върху ландшафта е визуално и възприятието на промяната е индивидуално. Съоръженията не се явяват пречка за добра видимост към потенциални обекти, за които изгледът е важен, като специализирани защитени обекти, към море, към ценни пейзажи, тъй като в района такива няма. Опитът от изградените подобни съоръжения у нас показва, че те се вписват в общия пейзаж на земеделските земи.

Прогнозното въздействие на електропреносните съоръжения на ВяЕЦ върху ландшафта има следния характер:

- териториален обхват – до 10 000 м
- по време на експлоатацията – до 10 000 м;
- степен на въздействие – незначителна, необратима;
- продължителност на въздействие – постоянно, за периода на експлоатация;
- честота – непрекъснато въздействие;
- кумулативни ефекти — възможни, при изграждане в близост на нови турбини.

4.1.7. Вредни физични фактори

Шум и вибрации

В период на строителство

При изграждане на подобни съоръжения в други страни е установено, че въздействието на шума е ограничено и се отнася само до времето на строителство на обекта. Въздействие на шум по време на строителството може да възникне от следните дейности:

- Трафик на тежки товарни машини, превозващи желязно-решетъчните стълбове, кабели, бетон и др. в зоната на строителство и по най-близките пътища;
- Изкопни работи, свързани с прилагане на тежки съоръжения за изкопаване на земя и полагане на стълбовете, шините, изолаторите по линията на електропровода.

Строителната механизация е източник на шум и вибрации в рамките на строителната площадка. Средното ниво на шума в обекти от този тип надхвърля 85 dBA. Работещите в обхвата на строителната площадка задължително използват лични предпазни средства (антифони).

У нас няма специфични норми и изисквания, които да се отнасят до гранични стойности за времето на строителството, експлоатацията или други, конкретно за подобен род обекти. Поради това в случая се прилагат граничните стойности за работна среда за защита на работещите, както и тези за околната среда за защита на населението, цитирани по-горе в раздела на Доклада по ОВОС, която въвеждащ и описващ съответните компоненти на физическите фактори (шум).

Максимално допустимата стойност за шума в работната среда, е 87 dB(A), докато горното и долното ниво на шума за предприемане на действия от страна на работодателите, е съответно 85 dB (A) и 80 dB (A).

За населените места (жилищни зони и територии), цитираната по-горе Наредба №6 въвежда 55 dB(A) за еквивалентното ниво на шума през деня, 50 dB(A) вечер и 45 dB(A) за през нощта (23.00 – 7.00 h) Последните стойности съответстват и на препоръката на СЗО (*Guidelines for Community Noise, 1999, Ref. 6-17*).

Към момента не е известно, колко и какви тежкотоварни транспортни средства ще участват в изграждането на електропреносните съоръжения на ВяЕЦ „Стражица“, както и колко ще бъдат работниците на обекта, въпреки че строителството на въздушни електропроводи е изпитана практическа дейност и с традиция в нашата страна. Въпреки това, липсата на такива данни не позволява да се направи прогноза за въздействието на шума в населените места.

Някои данни от измервания, направени при тежкотоварни транспортни машини, както и при използвани в строителството, показват следното:

- Пътно-строителна техника: 65-105 dB(A)
- Тежкотоварни машини: 73-93 dB(A)
- Електровози: 90-98 dB(A)
- Булдозери: 97-105 dB(A)
- Багери: 80-91 dB(A).

Видно от тези базови данни, на работната площадка следва да се очакват наднормени стойности на шума, съгласно цитираната Наредба № 6/2005 г. Шумовите нива, измерени при други строителството на други линейни обекти, например при полагане на тръби за газопровод, показват, че на разстояние 100 м от строителния обект, независимо от конкретния вид строителна дейност, нивата са между 37 dB (A) и 63 dB (A). Поради това в населените места, намиращи се над 100 m от обекта, независимо на кое място по

протежение на електропровода, дори при краткотрайните строителни дейности за изграждането му, следва да се спазват изискванията на Наредба № 6/2006 г.

В табличен вид по-долу са представени някои видове шум и вибрации, характерни за периода на изграждане на линейни обекти, в т.ч. и на електропреносни съоръжения:

Видове шум и вибрации по време на строителството на линейни обекти

Вид шум	Описание на въздействието	Обхват на въздействието	Степен на въздействие
Шум по време на строителство	По време на някои строителни операции нивото на шум може да превиши 70 dB LAeq	Локално, в зоната на строителство	Незначително до второстепенно
Вибрации по време на строителство	Много слабо въздействие. Има множество мерки за гасене на вибрации, които минимизират въздействието върху работещите	Локално, в зоната на строителство	Незначително
Транспортен шум по време на строителство	Трафикът нараства с 25%	Регионално и локално	Незначително

Въздействието на строителните източници на шум, характерни за строителството на подобни съоръжения, на разстояние по-голямо от 150-200 м става незначително, а освен това съществуват и множество ефективни мерки за намаляване нивата на шум и вибрации, които касаят основно хората, работещи в зоната на строителството.

В период на експлоатация

По време на експлоатация никакви съоръжения, в т.ч. и електропреносните на ВяЕЦ „Стражица“, нямат право да генерират шум с ниво, надвишаващо 45 dB (max допустимо за тъмната част на денонощието). По тази причина, видно от таблицата по-долу, осезаемо шумово въздействие върху околната среда не се очаква:

Видове шум и вибрации по време на експлоатацията на линейни обекти

Вид шум	Описание на въздействието	Обхват на въздействието	Степен на въздействие
Шум по време на експлоатация	Не се очаква такъв	Локално	Незначително
Вибрации по време на експлоатация	Не се очаква такъв	Локално	Незначително
Транспортен шум по време на експлоатация	Минимално нарастване на трафика за поддръжка	Регионално и локално	Незначително

Характерният за електропроводите шум, който при определени климатични условия се появява, като „жужене”, е с много ниски стойности и не може да бъде чут на разстояние по-голямо от 30-40 м от основата на стълба електропровода. Такъв шум не може да достигне до населението от най-близките селища до електропровода.

Прогнозното въздействие на шума и вибрациите от електропреносните съоръжения има следния характер:

- териториален обхват по време на строителството – до 200 м
- Териториален обхват по време на експлоатацията – до 10 м;
- степен на въздействие – незначителна, обратимо;
- продължителност на въздействие – постоянно в периода на експлоатация;
- честота – непрекъснато въздействие;
- кумулативни ефекти — възможни, при изграждане в близост на нови обекти.

Нейонизиращи (електромагнитни) лъчения

Множеството числени разчети и преки измервания, извършени в периода 2007-2012 г. у нас, във връзка с изграждането на множество вятърни паркове показа, че напрегнатостта на електромагнитното поле което създават, както вятърните турбини, така и електропреносните съоръжения, измерено на кота фундамент, представлява едва части от процента от ПДН. Въздействието на този фактор е нищожно и липсва необходимост от неговата детайлна оценка. Дори и по отменената Наредба №7 за хигиенните изисквания за здравна защита на селищната среда (най-строгият документ, съществувал у нас до момента) хигиенно-защитната зона за електропроводи и трансформатори с напрежение 110 kV е само 10 м, т.е. потенциалното въздействие на един проводник с височина 30 м, може да бъде уловено някъде на около 20 м над кота терен.

Електрическите и магнитни полета с промишлена честота (50 Hz), генерирани от трансформатори и разпределителни устройства (основни съоръжения в подстанциите) са практически единствените физични фактори, които теоретично биха могли да имат някакво въздействие върху работещите и върху населението в района на експлоатация на новата ВЛ 110 kV и на Повишаващата подстанция 33/110 kV на ВяЕЦ „Стражица“. За да оценим въздействието на електромагнитните лъчения можем да направим сравнение с измервания, извършени за подобни съоръжения в страната. Като пример, може да се вземат данните за тези полета на площадката на АЕЦ ”Козлодуй”, извършени от екип на НЦОЗА през 2013 г., във връзка с изготвянето на ОВОС на нови съоръжения на площадката на централата. Основни източници на СНЧ електрически и магнитни полета с честота 50 Hz са откритите разпределителни уредби (ОРУ), трансформаторите, шинните системи, прекъсвачите и електропроводите. Източници на СНЧ полета (основно магнитни) могат да бъдат и турбинни генератори, токоизправители, системи за електрозахранване с ниско напрежение.

По-долу са показани в табличен вид интензитетите на електрическото поле и магнитната индукция в работната среда на ОРУ при честота 50 Hz (промишлена честота), измерени

от специалисти от Националния център по обществено здраве и анализи (НЦОЗА) през 1999 и 2001 г.

Интензитети на електрическото поле и магнитната индукция, измерени от специалисти от Националния център по обществено здраве и анализи (НЦОЗА) през 1999 и 2001 г. в работната среда на ОРУ при промишлена честота 50 Hz

Открити разпределителни уредби	При шини А, В, С			При трансформатори		
	E_{ave}	E_{max}	B_{max}	E_{ave}	E_{max}	B_{max}
	kV/m		μT	kV/m		μT
ОРУ 110 kV	4,96	9,26	3,67	5,97	8,92	14,3
ОРУ 220 kV	14,2	34,9	40,7	6,45	11,23	3,67
ОРУ 440 kV	17,8	29,3	18,5	15,36	30,6	няма данни

Видно от представените данни, надвишаване на максимално допустимите стойности за електрическото поле с промишлена честота могат да се очакват само в работната среда в единични пунктове в ОРУ с напрежение 220 и 400 kV. Стойностите на магнитната индукция са многократно под допустимите и не могат да създават риск за здравето на работещите. ОРУ са съоръжения с ограничен достъп, които и следва да бъдат оградени, а това прави невъзможно въздействието на ЕМП с промишлена честота върху населението в района на ОРУ, независимо от използваното напрежение.

Други източници на ЕМП с промишлена честота са закритите разпределителни устройства, трансформатори, електропроводи с високо (над 100 kV), средно (до 20 kV) и ниско напрежение (220 V). Измерванията на подобни системи у нас показват, че електрическото поле не надвишава стойности E = 100 V/m, а магнитната индукция не надвишава B = 0,01 mT.

Досега няма данни за кумулативно действие на тези полета върху здравето на човека, но въпреки това трябва да се вземе предвид, че персоналът в ОРУ и ЗРУ се експонира на електрически и магнитни полета с различни стойности непрекъснато в течение на пълни работни смени в продължение на много години.

Прогнозното въздействие на електромагнитните лъчения има следния характер:

- териториален обхват по време на строителството – 0 м
- Териториален обхват по време на експлоатацията – 0 м;
- степен на въздействие – незначителна, обратимо;
- продължителност на въздействие – постоянно в периода на експлоатация;
- честота – непрекъснато въздействие;
- кумулативни ефекти — невъзможни, поради нулевото ниво на въздействие.

Йонизиращи лъчения (радиация)

Няма информация за съществуващи източници на радиация в района на обекта. Инвестиционното предложение не предвижда използването на източници на радиация.

4.1.7 Очаквано въздействие върху земеползването

Реализацията на проекта оказва въздействие върху начина на земеползването, което в случая касае крайно ограничени площи и то временно. Въздействие върху земеползването енергопреносните съоръжения на парка практически не оказват абсолютно никакво.

4.1.8. Въздействие върху здравето

Негативни въздействия са възможни по време на строителството, които ще бъдат с локален обхват. Прах ще се отделя през периода на изграждането на електропреносните съоръжения на вятърния парк, както и по време на основни ремонти.

Здравно-хигиенни аспекти, свързани с процеса на строителство

Рисковите фактори, свързани с изграждането на ветроенергийния парк могат да бъдат определени като стандартен (рутинен) риск при нормално протичане на строителните и монтажните дейности, като и извънреден риск – при аварийни и/или бедствени ситуации.

Замърсяването на атмосферния въздух в периода на реализацията на проекта ще се дължи главно на изпусканите в атмосферата с изгорелите газове от строителната механизация замърсители (CO, NO_x, SO_2, въглеводороди, сажди и др.). Може да се определи като незначително по степен, тъй като няма потенциал да надхвърли пределно допустимите концентрации дори в мястото на генериране на самата площадка (включително кумулативно при сумиране на емисиите от други потенциални източници в района).

Извършването на изкопно-насипни строителни операции, особено при сухо време, могат да бъдат съпроводени с емисии на неорганичен и органичен прах, които могат за кратко да надвишат пределно допустимите концентрации. Тяхното териториално разпространение ще се ограничи в рамките на строителните площадки.

По-високи нива на шум при строителството могат да се очакват в най-голяма степен при изкопните работи – особено при евентуални къртачни дейности (ако геоложката покаже необходимост от такива). При тях съответно е най-голям и потенциалния обхват на разпространение.

По време на строителството е възможно възникването на незначителен брой рискови ситуации свързани с малки течове и/или разливи на нефтопродукти (евентуални аварии с транспортните средства и строителната механизация) със сравнително ниска относителна честота и с незначителна относителна опасност, поради ограничения характер на въздействието. Големи разливи, при които да се достигне до възможно мигриране на нефтопродуктите към подземните води не биха могли да се очакват, тъй като не се предвижда съхранение на големи количества нефтопродукти на терените.

Обобщено, при нормални обстоятелства, рисковите фактори по време на строителството са основно праховите емисии, шумът и вибрациите (евентуално и неблагоприятният микроклимат при работа на открито). Възможни са също така и травматични увреждания на работници, при евентуално неспазване на правилата за безопасност на труда. Тези фактори се отнасят основно за работещите по изграждането на обекта.

Здравно-хигиенни аспекти, свързани с експлоатацията на парка

Потенциален риск при извънредни ситуации (аварии) при енергопреносните съоръжения, могат да създадат прекъсване на подземен кабел и попадане на част от терена под т.нар. „Средно напрежение“ 22-30 kV, скъсване на проводник на въздушния електропровод, механична повреда на стълб на същия, пожар и/или експлозия в Повишаващата подстанция). Тези рискове много ниски, тъй като са конструктивно ограничени във всички съвременни съоръжения, каквито е предвидено да се монтират.

При подстанцията, потенциален риск от негативни въздействия върху околната среда при извънредни ситуации би могло да представлява евентуално изтичане на трансформаторно масло в следствие повреда или пробив на корпуса на някой от трансформаторите. При такива ситуации рискът е свързан с възможното замърсяване на терена около трансформатора в района на подстанцията.

Превенцията на тези рискове също следва да бъде предвидена на конструктивно ниво. Съгласно нормите за проектиране на такива съоръжения, в основата на силовите трансформатори на разпределителните устройства на подстанцията се предвижда да се изградят маслосъбиратели. Има различни конструкции на подобни системи, но като правило, те биват свързани посредством маслоотвеждаща канализация с маслосборен резервоар за събиране на изтекло при евентуални аварии масло с оглед предотвратяване на потенциални рискове от неконтролираното му разливане. От там то се изземва и предава за регенерация от специализирани предприятия. Така рискът от възникване на негативно въздействие върху санитарно-хигиенните условия в околните терени е ограничен до възможният минимум.

Въз основа на посоченото по-горе, в периода на експлоатация на електропреносните съоръжения на парка, като основни фактори с потенциално значение за комфорта и здравето на хората биха могли да се разглеждат технологичните аварии и природните бедствия. Всички те имат сходен характер на действие, който определя и следното:

Прогнозното въздействие върху здравето:

- териториален обхват по време на строителството – 200 м
- Териториален обхват по време на експлоатацията – 200 м;
- степен на въздействие – незначителна, обратимо;
- продължителност на въздействие – постоянно в периода на експлоатация;
- честота – непрекъснато въздействие;
- кумулативни ефекти — незначителни, по въздействие, но възможни, при изграждане в съседство и на други паркове.

4.2. Въздействие върху елементи от Националната екологична мрежа, включително на разположените в близост до инвестиционното предложение

4.2.1. Възможни въздействия върху приоритетни местообитания

Територията на ИП попада в района на Крайморска Добруджа, северното българско Черноморие, на територията на община Балчик, област Добрич. Обхваща землището на Стражица, а като по-широк район и близко разположените землища на с. Соколово, с. Гурково, с. Кремена, с. Тригорци, с. Дропла, с. Дъбрава, с. Царичино, с. Сенокос. Географски територията попада в Южна Добруджа на около 5 до 15 км. от морския бряг в изцяло урбанизиран, селскостопански район, като обхваща предимно обработваеми селскостопански площи. Отнася към северната част на Черноморския зоогеографски район, според съвременното зоогеографско райониране на България по Груев, Б. и Б. Кузманов (1994). Този район се характеризира с редица специфични особености, свързани с черноморското климатично влияние. Черноморското крайбрежие е своеобразно убежище (рефугиум) за редица топлолюбиви видове с понтийско, средиземноморско и предно-азиатско разпространение.

Разглежданата територия не попада в защитени територии по смисъла на Закона за защитените територии, както и в Защитени зони от мрежата „Натура 2000”. Най-близко се намират шест Защитени зони, четири от които са защитени зони по Директивата за опазване на дивите птици, а две – по Директивата за опазване на природните местообитания (вж. раздели 2.8 и 3.6).

Представителните местообитания по трасето са с по-висока стойност/ чувствителност. Поради сравнително по- ограниченото им разпространение в страната, относителната

засегната площ от трасето е по-голяма. Поради това значимостта на въздействието е оценена като средна.

По време на строителството ще бъде унищожена известна част от растителната покривка. При откритите местообитания загуба на местообитание се очаква само при фундиране на стълбовете на новата ВЛ 110 kV – общо 675 м^2 (вж. таблица 11). Загуба на местообитания няма да има, защото представителни местообитания по трасето липсват (това са земеделски земи). Очаква се премахване на случайни храсти в сервитута. Въздействието ще бъде ниска големина.

В резултат от експлоатацията на електропреносните съоръжения на ВяЕЦ „Стражица“ – Повишаващата подстанция 33/110 kV, ВЛ 110 kV и подземните кабели, не се очаква значително отрицателно въздействие върху местообитанията и видовете, предмет на опазване в защитените зони от мрежата Натура 2000. Като цяло целостта на зоните по време на експлоатационния живот на проекта няма да бъде засегната. Прилагането на предписаните смекчаващи мерки за изпълнението на строителните дейности и за експлоатацията на съоръженията, няма да бъдат допуснати:

- Промяна на благоприятното природозащитно състояние на Защитените зони и защитените територии и на видовете, обект на опазване в тях;
- Нарушаване на баланса, разпределението и гъстотата на ключовите видове;
- Промени във функциите на местообитанията или екосистемите;
- Значително намаляване на площта на ключови местообитания;
- Намаляване на популациите на ключови видове;
- Промяна на баланса между ключовите видове;
- Намаляване на популацията на световно застрашени видове;
- Намаляване на биологичното разнообразие в защитените зони и територии;
- Увеличаване на фрагментацията на местообитания в защитените зони.

4.2.2. Възможни въздействия върху фауната

В конкретния случай пряко въздействие върху елементите на НЕМ (защитените зони) не е възможно, поради отсъствието на пряк допир с тях. Разстоянията между защитените зони и най-близките електропреносни съоръжения на ВяЕЦ „Стражица“ са показани на фиг. 4а, фиг. 4б и фиг. 5, както и в раздел 2.8. Повечето дейности, свързани с експлоатацията на електропреносните съоръжения на вятърния парк се осъществяват без работниците и техниката да имат какъвто и да е досег със зони, поставени под някаква форма на защита, с цел опазване на биоразнообразието в тях. Липсата на контакт със защитените зони изключва увреждането на растителни местообитания, формирането (волно или неволно) на някакъв вид прегради, които биха могли да предизвикат дефрагментация на местообитанията, както и възникване на

съприкосновения и удари, които биха могли да им нанесат смъртоносни поражения. Очевидно е, че въздействие в резултат на навлизане на хора или машини в защитените зони и територии, които се намират на километри от строителните площадки може да се получи единствено при злоумишлени човешки действия.

Обратният случай, обитателите на защитените зони да навлязат в района на ИП, обаче е напълно възможен и тези обитатели, които могат най-лесно и безпрепятствено да направят това, са птиците. Възможно е навлизане в района и на едри и дребни бозайници, както и на други представители на защитената и застрашена фауна.

В този случай възникват рискове за възможни въздействия от страна на електропреносните съоръжения, като най-често възникващите рискове са за увреждане на местообитания, за смущаване на птици в периода на гнездене, за сблъсък на птици с електропреносно съоръжение и за създаване на късо съединение при допир на птица с два проводника от ВЛ 110 kV.

4.2.2.1. Бозайници

4.2.2.1.1. Въздействие по време на строителството

В откритите местообитания (включително обработваемите земи) могат да се срещат редица видове бозайници, както често срещани (масови), така и консервационно значими видове.

Масови са тези видове, чиито популации до момента не са застрашени. Това са видове, чиито популации са представени с относително голяма плътност и притежават висок репродуктивен потенциал, което им позволява бързо да възстановят числеността си. Тези видове са доста подвижни и могат да избегнат зоната на въздействие без това да окаже съществено въздействие върху тях.

Масовите видове, които потенциално могат да се срещат в района на ИП са къртица (*Talpa europaea*), обикновена полевка (*Microtus arvalis*), източноевропейска полевка (*Microtus rossiaemeridionalis*), подземна полевка (*Microtus subterraneus*), полска мишка (*Apodemus agrarius*), див заек (*Lepus capensis*), лисица (*Vulpes vulpes*), черен пор (*Mustela putorius*) и др. За споменатите масови видове не се очакват загуба на местообитания, загуба на индивиди и безпокойство. Възможно е отделни индивиди да пострадат, но не се очаква това да повлияе състоянието на техните популации в района на въздействията. Не се очаква значително въздействие върху популациите на масовите видове бозайници в района на ИП.

Консервационно значими видове бозайници, потенциално обитаващи обработваеми земи са лалугер (*Spermophilus citellus*) и пъстър пор (*Vormela peregusna*). Потенциалните въздействия върху тях са:

Загуба на местообитание

При откритите местообитания загуба на местообитание се очаква само при фундиране на стълбовете. По трасето на ВЛ 110 kV ще има 27 стълба, с обща засегната площ по време на строителството 675 м^2 и 108 м^2 постоянна загуба (по 4 м^2 на стълб). Поради нищожно малката засегната площ големината на въздействие е оценена като много ниска. Чувствителността на видовете е оценена като умерена. Значимостта на въздействието е слаба.

Загуба на индивиди

Възможна е загуба на индивиди в резултат на изкопните дейности, движението на техника и др. Засегнатата част от потенциално местообитание е малка. Броят индивиди, които могат да бъдат убити или наранени по време на строителството ще бъде минимален. Чувствителността е оценена като висока по време на размножителния период и по време на хибернацията (за лалугера). През останалата част от годината чувствителността е умерена.

Безпокойство

Безпокойство може да възникне в резултат на присъствието и работата на хора и техника в строителната ивица. Засегнатата площ ще бъде по-голяма от директно засегнатата, но също ще бъде относително малка. Въздействието е временно, краткотрайно и се очаква само по време на строителните дейности. Чувствителността на животните е висока по време на размножителния сезон (за лалугера и по време на хибернацията) и ниска през останалата част от годината. Значимостта на безпокойството е оценена като слаба и умерена, в зависимост от периода.

4.2.2.1.2. Въздействие по време на експлоатацията

По време на експлоатацията на ИП не се очаква въздействие върху бозайниците в открити местообитания.

Безпокойство

Безпокойство може да възникне в резултат на присъствието и работата на хора и техника в строителната ивица. Засегнатата площ ще бъде по-голяма от директно засегнатата, но също ще бъде относително малка. Въздействието е временно, краткотрайно и се очаква само по време на строителните дейности. Чувствителността на животните е висока по

време на размножителния сезон и ниска през останалата част от годината. Значимостта на безпокойството е оценена като слаба и умерена, в зависимост от периода.

Безпокойство

По време на експлоатация ще бъде извършвани периодични инспекции и почистване на зоната за сигурност от дървета и храсти. Това би предизвикало безпокойство (шумово и визуално) по време на извършване на тази дейност. Това въздействие се очаква да бъде краткотрайно и сравнително рядко. Очакваното въздействие не е значително.

4.2.2.2. Прилепи

4.2.2.2.1. Въздействие по време на строителството

През зимата всички видове живеят в убежища с постоянна температура между 2 и 10° С. Такива условия се намират най-често във водните пещери, наводнени минни галерии и по-рядко по таваните и мазетата на жилищните сгради. През пролетта и есента могат да бъдат намерени в най-разнообразни убежища, където температурата е променлива или постоянна. През лятото прилепите предпочитат убежища с по-висока температура, където се размножават. Колониалните видове се срещат в пещери с големи обеми и големи входове, така че привечер едновременно да могат да излитат стотици или хиляди прилепи.

В зависимост от средата, която основно ползват за живеене, прилепите се делят на две големи екологични групи- „пещеролюбиви“ видове, които зависят от наличието на пещери и други типове подземни убежища, и „горски прилепи“, чиито представители зависят от горите като източник на убежище, ловна площ, миграционен коридор или място за есенно струпване.

Не се очаква проектът да окаже отрицателно въздействие върху обекти, важни за пещеролюбивите прилепи – изоставени сгради, пещери и др. Откритите местообитания, в които ще се реализира ИП са потенциално хранително местообитание за прилепите. Единственото потенциално въздействие е безпокойство на прилепи по време на хранене, в случай, че дейности се извършват нощно време. Поради голямата подвижност на прилепите и локалния характер на въздействието не се очаква значително безпокойство на прилепи в резултат на строителните дейности

4.2.2.3. Птици

В резултат на реализацията на редица проекти за електропреносни съоръжения, в т.ч. и линейни обекти (каквато е ВЛ 110 kV), на вятърни паркове и натрупания опит, са установени следните **принципни потенциални въздействия** върху представители на фауната (най-вече птици) и техните местообитания:

- Трайна загуба на местообитания на видове птици, поради пряко унищожаване, увреждане или трансформация на местообитания в мястото на изграждане на електропреносните съоръжения с всички техни елементи. Оценява се най-малко, като се вземе в предвид площта на местообитанието, попадащо под въздействие на проекта, спрямо общата му площ в зоната.

- Временна загуба на местообитания на видове птици, която може да бъде:
  - без последици за местообитанието след отстраняване на временния неблагоприятен фактор;
  - с последици за местообитанието след отстраняване на временния неблагоприятен фактор (напр. при изграждане на временни пътища и др.).

- Фрагментация на местообитания на видове птици – изразява се в пресичане на местообитанията, включително разпокъсване на местообитанията. Тогава, когато територия (полигон), заета от местообитание на даден вид, е засегната от линеен или друг обект така, че оставащата част/части от същия са с недостатъчна площ, за да запази/запазят характеристиките си на местообитание за този вид. Много от видовете изискват определен размер на полигоните с потенциални местообитания, за да бъдат използвани от съответния вид, като този размер е видово специфичен.

  Фрагментация на местообитанията на птици може да се предизвика от изграждане на фундаменти, на линейна инженерна инфраструктура (полагане на подземни кабели, електропроводи, канали, пътища, тръбопроводи), от рудерализация, от настаняване на инвазивни видове в местообитанията поради промяната на начина на трайно и реално ползване на земята. Фрагментацията на местообитанията, включително гори, храстови съобщества, ливади и пасища, както и морската среда, може да има вредно въздействие върху структурата и динамиката на популациите при много видове и групи от видове.

- Бариерен ефект – отразява се върху популациите на зимуващите и мигриращи видове птици и представлява пресичане на територии, играещи или можещи да играят роля на миграционни коридори така, че екземпляри от засегнатите видове да не могат да се придвижват свободно. Това може да се дължи на невъзможност на екземпляри от някои видове да преодолеят тези „прегради“ или на “нежелание” да го правят, породено от безпокойство. Резултатите са невъзможност за или затруднена миграция (в широкия смисъл на думата, може да бъде периодична/денонощна (свързана с храненето), сезонна или многогодишна миграция (свързана с определени абиотични фактори или с размножаване или при разселване), вкл. промяна на маршрутите на мигранти.

Изместването на траекторията на движение на птиците е свързано с повишаване разхода им на енергия и в някои случаи – загуба на ориентация (насочване към неподходящи места), което намалява възможностите за оцеляването им, особено на далечни мигранти.

- Безпокоене и прогонване на видове птици, обект на защита. Въздействието е видово специфично и може да доведе до прогонване на индивиди и ефективна загуба на местообитания, понижен гнездови успех или до смъртност при изоставяне на малки/яйца и от там – до съществени промени в числеността и структурата на популациите.

- Сблъсък със стълбове и електропроводи – води до нараняване или унищожаване на екземпляри при удар с електропровод или при контакт с открити части на съпътстваща електропреносна мрежа. Според редица проучвания някои птици са особено чувствителни към въздействия, в резултат на сблъсъци с големи конструкции и оголени проводници.

- Удари и съприкосновения, водещи до смърт на птици, са установени при много дейности – лов, автомобилен трафик, електропреносни мрежи и др.

Видът и степента на въздействията зависи в голяма степен от отделните видове птици, техните екологични особености и природозащитния им статус, както и от местоположението, големината и конструкцията на електропреносните съоръжения на вятърния парк, топографията на местността, метеорологичните условия (скоростта на вятъра и неговата посока, температурата на въздуха и влажността, продължителността на деня) и т.н.

4.2.2.3.1. Въздействие върху птиците по време на строителството

Загуба на местообитание

Откритите местообитания, които ще бъдат засегнати при изграждането на ВЛ 110 kV и при полагането на подземните кабели, предлагат както гнездово, така и хранително местообитание за голям брой видове. Загуба на гнездово и хранително местообитание може да се очаква за полска бъбрица (*Anthus campestris*), степен блатар (*Circus macrourus*), дебелоклюна чучулига (*Melanocorypha calandra*), ливаден блатар (*Circus pygargus*), ливаден дърдавец (*Crex crex*), градинска овесарка (*Emberiza hortulana*), черночела сврачка (*Lanius minor*), черногърбо каменарче (*Oenanthe pleschanka*) и др.

Загуба на хранително местообитание може да засегне следните видове: бял щъркел (*Ciconia ciconia*), малък креслив орел (Aquila pomarina), обикновен мишелов (*Buteo buteo*), орел змияр (*Circaetus gallicus*), черна каня (*Milvus migrans*), малък ястреб (*Accipiter*

nisus), късопръст ястреб (*Accipiter brevipes*), белоопашат мишелов (*Buteo rufinus*), сокол орко (*Falco subbuteo*), белоглав лешояд (*Gyps fulvus*), египетски лешояд (*Neophron percnopterus*), бухал (*Bubo bubo*), сокол скитник (*Falco peregrinus*), керкенез (*Falco tinnunculus*) и др.

Поради малката засегната площ големината на въздействие е оценена като много ниска. Чувствителността на птиците е оценена като умерена. Значимостта на въздействието е слаба. Очакваното въздействие е незначително.

Загуба на индивиди

По време на гнездовия период загуба на индивиди може да настъпи в резултат на попадане на гнездобегълци на наземногнездящи видове в района със строителни дейности, където те да бъдат наранени/убити.

Въздействието може да настъпи и в резултат на изоставяне на люпила и малки от родителите им в резултат на прогонване от гнездовата територия поради силно безпокойство.

Засегнатата площ от потенциално местообитание е малка. Броят индивиди, които могат да бъдат убити или наранени по време на строителството, се очаква да бъде минимален. Чувствителността е оценена като висока по време на размножителния период. През останалата част от годината чувствителността е много ниска и въздействие практически не се очаква. Очакваното въздействие не е значително.

Безпокойство

Безпокойство може да възникне в резултат на присъствието и работата на хора и техника в строителната ивица. Засегнатата площ ще бъде по-голяма от директно засегнатото местообитание, но също ще бъде относително малка. Въздействието е временно, краткотрайно и се очаква само по време на строителните дейности. Чувствителността на птиците е висока по време на размножителния сезон и ниска през останалата част от годината. В Таблица 10 са показани буферните зони на спокойствие около гнезда на 16 вида птици, с повишена уязвимост по отношение на вятърни паркове и електропреносни съоръжения. Значимостта на безпокойството е оценена като слаба и умерена, в зависимост от периода. Очакваното въздействие не е значително.

Таблица 10

Обобщение на буферни зони на спокойствие около гнезда на 16 вида птици, с повишена уязвимост по отношение на паркове и електропреносни съоръжения

Вид	Буферни зони на спокойствие	Обосновка за определяне на буферни зони
Световно застрашени видове		
Египетски лешояд (*Neophron percnopterus*)	15 км около гнездовите и местата, на които се задържат	*Carette et al. 2009; Atienza, J.C et. al. 2008;* др.
Царски орел (*Aquila heliaca*)	15 км около гнездовите територии	*Atienza, J.C et al.. 2008*
Ловен сокол (*Falco cherrug*)	10 км около гнездовите територии	Cramp, S., K. E. L. Simmons. 1980.; принцип на предпазливостта; др.
Вечерна ветрушка (*Falco vespertinus*)	4 км около гнездящите колонии	Експертни дискусии; принцип на предпазливостта
Белошипа ветрушка (*Falco naumanni*)	Припокрива се с ОВМ определени за този вид	Експертни дискусии; принцип на предпазливостта
Ливаден дърдавец (*Crex crex*)	2 км около гнездовите територии	Ministerium für Umwelt, Gesundheit und Verbraucherschutz des Landes Barandenburg. 2003.; и др.
Къдроглав пеликан (*Pelecanus crispus*)	2 км около влажните зони, където се размножава	Различни оценки на въздействието и Ръководство за проектиране на ветрогенераторни паркове от Великобритания
Белоока потапница (*Aythya nyroca*)	2 км около влажните зони, където се размножава	Различни оценки на въздействието и Ръководство за проектиране на ветрогенераторни паркове от Великобритания

Вид	Буферни зони на спокойствие	Обосновка за определяне на буферни зони
Видове застрашени в ЕС		
Белоглав лешояд (*Gyps fulvus*)	50 км около гнездовите територии и местата, на които се задържа 20 км около основните райони, в които е реинтродуциран вида	Atienza, J.C et al.. 2008, и др.
Морски орел (*Haliaeetus albicilla*)	10 км около гнездовите територии	Atienza, J.C et al.. 2008; Ministerium für Umwelt, Gesundheit und Verbraucherschutz des Landes Barandenburg. 2003; експертна дискасия и адаптиране на буферната зона към спецификата на местната популация
Скален орел (*Aquila chrysaetos*)	6 км около гнездовите територии	Atienza, J.C et al.. 2008; Ministerium für Umwelt, Gesundheit und Verbraucherschutz des Landes Barandenburg. 2003; експертна дискасия и адаптиране на буферната зона

Вид	Буферни зони на спокойствие	Обосновка за определяне на буферни зони
		към спецификата на местната популация
Орел змияр (*Circaetus gallicus*)	6 км около гнездовите територии	Cramp, S., K. E. L. Simmons. 1980.; Ministerium für Umwelt, Gesundheit und Verbraucherschutz des Landes Barandenburg. 2003; Atienza, J.C et al.. 2008
Малък орел (*Hieraaetus pennatus*)	6 км около гнездовите територии	Ministerium für Umwelt, Gesundheit und Verbraucherschutz des Landes Barandenburg. 2003; Atienza, J.C et al.. 2008
Бухал (*Bubo bubo*)	6 км около гнездовите територии	Ministerium für Umwelt, Gesundheit und Verbraucherschutz des Landes Barandenburg. 2003; Atienza, J.C et al.. 2008
Черен щъркел (*Ciconia nigra*)	2 км около гнездовите територии	Ministerium für Umwelt, Gesundheit und Verbraucherschutz des Landes Barandenburg
Малък креслив орел (*Aquila pomarina*)	5 км около гнездовите територии	Ministerium für Umwelt, Gesundheit und Verbraucherschutz des Landes Barandenburg
Черна каня (*Milvus migrans*)	5 км около гнездовите територии	Atienza, J.C et al.. 2008
Осояд (*Pernis apivorus*)	5 км около гнездовите територии	Atienza, J.C et al.. 2008
Ливаден блатар (*Circus pygargus*)	3 км около предпочитаните райони на гнездящите колонии	Atienza, J.C et al.. 2008; Ministerium für Umwelt, Gesundheit und Verbraucherschutz des Landes Barandenburg
Сокол скитник (*Falco peregrinus*)	5 км около гнездовите територии	Ministerium für Umwelt, Gesundheit und Verbraucherschutz des Landes Barandenburg
Тръстиков блатар (*Circus aeruginosus*)	2 км около влажните зони, където гнезди	Различни проучвания на въздействието на околната среда върху проектирането на ветрогенераторни паркове
Късопръст ястреб (*Accipiter brevipes*)	2 км около гнездовите територии	Atienza, J.C et al.. 2008
Белоопашат мишелов (*Buteo rufinus*)	1 км около гнездовите територии	Atienza, J.C et al.. 2008
Глухар (*Tetrao urogallus*)	2 км около гнездовите територии	Ministerium für Umwelt, Gesundheit und Verbraucherschutz des Landes Barandenburg.
Червен ангъч (*Tadorna ferruginea*)	1 км около гнездовите територии	Експертни дискусии
Гнездящи колонии на чапли, корморани и други водолюбиви птици, които образуват колонии	2 км около гнездящите колонии	Експертни дискусии

4.2.2.3.2. Въздействие върху птиците по време на експлоатацията

4.2.2.3.2.1. Оценка на риска от сблъсък на птици с електропреносни съоръжения на вятърния парк

По време на експлоатацията на електропреносните съоръжения на ВяЕЦ „Стражица“ в откритите местообитания може да се очаква загуба на индивиди в резултат от сблъсък с електропровода.

Най-често птиците се сблъскват с т. н. мълниезащитно въже – ненапрегната жица, минаваща над напрегнатите, предпазваща електропровода от мълнии. Тъй като те са по-тънки, с диаметър 0,9 – 1,3 cm, често при лоши метеорологични условия птиците не ги забелязват. Сблъсък с жиците на електропровода се наблюдава на места, където трасето на електропровода пресича траекторията на полета на птиците. Най-често сблъсъци се получават при пресичане на линейни обекти на ландшафта като речни долини, дерета, ивици от горски насаждения или просеки в тях, водни басейни или други места с висока концентрация на птици. С по-висока чувствителност по отношение на смъртността от сблъсък са следните таксони: *Pelicanidae*, *Ciconidae*, *Galliformes*, *Rallidae*, *Gruidae*, *Otidae*, *Charadriidae*, *Scolopacidae*, *Strigiformes* . Избраното трасе на новата ВЛ 110 kV не засяга места с висок риск от сблъсък. То остава встрани от интензивни пътища на миграциите на хищните птици.

Рискът от сблъсък съществува през цялата година, но е най-голям по време на миграция. При изследването нивото на риска от сблъсък на птици с високоволтната линия съществуват няколко фактора:

- Видов състав и интензивност на прелет - смъртността от сблъсък оказва по - значително въздействие върху следните таксони: *Pelicanidae, Ciconidae, Galliformes, Rallidae, Gruidae, Otidae, Charadriidae, Scolopacidae, Strigiformes* (Haas et al. 2003);
- Височина на полета: Рискът от сблъсък е най-голям при излитане на мигриращите птици от земята, където са нощували или кацнали за почивка или при кацане; местата за почивка по време на миграция могат да привлекат повече птици, когато птиците набират височина или достигат сушата, след като се летели над воден басейн;
- Наличие на хранителна база в района – очевидно, това условие е изпълнено за новата ВЛ 110 kV, тъй като земите са земеделски и дребните бозайници в тях не липсват;
- Метеорологични условия: Рискът от сблъсък е най-голям при лоши условия за летене, като например силни ветрове, които не позволяват на птиците да маневрират, или при дъжд или мъгла, както и в тъмни нощи, когато видимостта е ограничена. В такива условия птиците летят на значително по-малка височина

от обикновено. Все пак при реещи се птици е установено, че при тихо време, вероятността от сблъсък не намалява;

- Топография: Релефът и топографията на района имат важна роля при определяне на риска от сблъсък на птици. Рискът е най-голям по ръбовете на плата и в близост до влажни зони (Хоткер и колектив, 2006), вкл. морските крайбрежия; планинските проходи и билните части на хълмовете, които са предпочитано място за преминаване на реещите се птици (Howell & DiDonatop,1991).

Средностатистическите данни за сблъсъци на птици с електропроводи в САЩ показват, че смъртните случаи варират в диапазона 2,91 – 15,57 убити птици годишно на 1 км дължина на електропровод (Scott et al, 2014). Диапазонът между минималната и максималната стойност е сравнително голям – повече от 5 пъти, което показва, че условията и средата, в които е поставена въздушната линия имат голямо значение. За случая на новата ВЛ 110 kV, чиято дължина е 4 835 м, това означава очакван риск за **смъртност от сблъсъци в диапазона 14 – 75 птици годишно**. Стойностите са високи, което означава, че във фазата на проектиране следва да се вземат сериозни мерки, въздушната линия да се обезопаси максимално срещу сблъсъци на птици.

Поставянето на дивертори през 10 m по дължината на едното мълниезащитно въже ще направи ВЛ 110 kV по-добре забележима за птиците и те ще я заобикалят, избягвайки сблъсък с нея. Такава мярка ще намали значително риска за сблъсък с електропровода.

Загуба на индивиди вследствие на токов удар не се очаква. Токов удар се получава при едновременен контакт на птицата с две фази или с фаза и нула. По този начин риска от токов удар зависи от разстоянието между напрегнатите части – наблюдава се при хоризонтално разстояние по-малко от размаха на крилете на птицата, и вертикално разстояние по-малко от дължината на тялото ѝ. (Dorin et al. 2005, Haas et al. 2006, Lehman et al. 2007, Van Rooyen & Smallie 2006). При новата ВЛ 110 kV тези отстояния са твърде големи (вж. Приложение 7), за да има възможност и за най-едрите птици, срещащи се в България, да направят контакт и да загинат от токов удар.

Следвайки принципа на предпазливостта над всички носителни стълбове ще бъдат поставени щъркобрани (фиг. 2), които ще ограничат кацането на птици над изолаторните вериги.

Загуба на индивиди може да се очаква в резултат на пряко унищожаване на гнезда с яйца и малки при разчистване на храстовата растителност по време на размножителния сезон на птиците. Въздействието се очаква в случай на инциденти, на малка площ и няма да бъде значително. Въпреки това, с цел минимизирането му е предложена смекчаваща мярка.

4.3. Очакваните последици, произтичащи от уязвимостта на инвестиционното предложение от риск от големи аварии и/или бедствия

При изграждането и експлоатацията на електропреносните съоръжения на ВяЕЦ не се предвижда използване и/или отделяне на опасни вещества по смисъла на Приложение № 3 към чл. 103 от ЗООС. По тази причина те не се класифицират нито като предприятия с висок, нито с нисък рисков потенциал по смисъла на указания член.

Опасните вещества и отпадъци, които биха могли да се генерират в процеса на експлоатацията на електропреносните съоръжения на ВяЕЦ „Стражица“ са: трансформаторни масла, които са изолационни и случат за охлаждане на трансформаторите. По принцип маслата не спадат към опасните вещества (вж. т. 2.1.4).

4.4. Вид и естество на въздействието (пряко, непряко, вторично, кумулативно, краткотрайно, средно- и дълготрайно, постоянно и временно, положително и отрицателно)

За оценка на кумулативното въздействие беше получена информация от компетентния орган РИОСВ-Варна за проектите, планирани за изграждане в района на с. Стражица, както и от регистъра МОСВ за процедури по ОВОС (http://registers.moew.government.bg).

За всички проекти компетентният орган РИОСВ-Варна е заключил, че нямат потенциал да окажат значително отрицателно въздействие, поради което не е изискана процедура по ОВОС. Тъй като тези проекти няма вероятност да окажат значително въздействие върху околната среда, те не следва да бъдат разглеждани при оценката на кумулативното въздействие.

Въздействието при експлоатация е постоянно, доколкото самите съоръжения не са временни, а са налице на терена и оказват описаните въздействия постоянно, независимо от постоянството на вятъра.

4.5. Степен и пространствен обхват на въздействието - географски район; засегнато население; населени места (наименование, вид - град, село, курортно селище, брой на населението, което е вероятно да бъде засегнато, и др.)

4.5.1. Необходими площи за реализация на електропреносните съоръжения на ВяЕЦ „Стражица“

По предварителни изчисления, за изграждането на фундаменти на стълбовете на ВЛ 110 kV, за сервитути на ВЛ, за изграждането на Повишаващата подстанция 33/110 kV и за

сервитути на подземните кабелни трасета, ще бъдат необходими **155 380 м^2 застроена площ**. Предварителните разчети за засегнатите площи в хода на реализацията на инвестиционното намерение са представени по-долу в таблица 11:

Таблица 11

Предварителна оценка на засегнатите площи, вследствие реализацията на инвестиционното намерение

Видове засегнати площи	В землището на село Стражица			Общо за целия парк m^2
	Един. площ m^2	Брой	Обща площ m^2	
1) Фундаменти на стълбовете на въздушната електропроводна линия	-	27	675	**675**
2) Сервитути на въздушната електропроводна линия			97726	**97726**
2) Застроени площи с под-станция, и други постройки	1200	1	1200	**1200**
3) Общо засегнати площи				**99601**
1) Сервитути на подземни кабелни линии	-	-	55779	**55779**
2) Временни площадки за техника	0	0	0	0
3) Площи за временно складиране на материали и отпадъци	0	0	0	0
4) Общо засегнати площи, които ще бъдат възстановени			**55779**	**55779**

Сервитутните ивици около подземните кабелни трасета ще заемат около 56 дка. Това представляват засегнати земи, но тяхното предназначение ще се запази, като след полагането на кабелите те ще бъдат възстановени напълно. Те подлежат на пълно възстановяване и след евентуални ремонти на кабелните линии, ако такива се наложи да се правят в хода на експлоатацията на парка.

Няма да се наложи да се организират временни площадки, нито за престой на строителна и монтажна техника, нито за складиране и съхраняване на материали и/или отпадъци..

4.5.2. Потенциално засегнато население

Най-близко разположените населени места до Вятърен парк "Стражица" и неговите електропреносни съоръжения са трите села Бобовец, Стражица и Соколово. В Таблица 12 са представени тяхното население и площта на техните землища:

Таблица 12

Население и площ на землищата на селищата с потенциално засегнато население

Населено място	Брой жители	Площ на землището (в км^2)
Бобовец	91	6,390
Соколово	900	41,174
Стражица	382	8,633
Балчик	12 429	74,411
Общо	**13 802**	**130,608**

4.6. Вероятност, интензивност, комплексност на въздействието

Въздействията на електропреносните съоръжения на вятърния парк и на него самия върху отделните компоненти на околната среда са оценени в раздел 4.1. Оценките за характера на въздействието по всеки един компонент са представени по-долу:

Прогноза за характера въздействието върху атмосферния въздух:

- териториален обхват - малък (до 50 м) само по време на строителството, по
- време на експлоатацията - без въздействие;
- степен на въздействие — незначителна, съизмерима с фона;
- продължителност на въздействие - краткотрайно за строителния период;
- честота – непостоянна, в рамките само на строителния период;
- кумулативни ефекти — отсъстват условия за такива.

Прогноза за характера въздействието върху водите:

- териториален обхват - малък (до 5000 м) само по време на строителството
- по време на експлоатацията - без въздействие;
- степен на въздействие — незначителна, съизмерима с фона;
- продължителност на въздействие - краткотрайно за строителния период;
- честота – непостоянна, в рамките само на строителния период;
- кумулативни ефекти — отсъстват условия за такива.

Прогноза за характера въздействието върху геоложката основа:

- териториален обхват – малък (до 5000 м) само по време на строителството

- по време на експлоатацията – малък (до 5000 м);
- степен на въздействие – значителна, възможен дестабилизиращ ефект;
- продължителност на въздействие – постоянно, за периода на експлоатация;
- честота – непрекъснато въздействие;
- кумулативни ефекти — без условия за такива, съоръженията са раздалечени.

Прогноза за характера въздействието върху почвите:

- териториален обхват – малък (до 5000 м) само по време на строителството
- по време на експлоатацията – до 20 дка унищожени почви под фундаменти;
- степен на въздействие – значителна, необратима;
- продължителност на въздействие – постоянно, за периода на експлоатация;
- честота – непрекъснато въздействие;
- кумулативни ефекти — без условия за такива, съоръженията са раздалечени.

Прогноза за характера въздействието на ВяЕЦ върху ландшафта:

- териториален обхват – до 10 000 м
- по време на експлоатацията – до 10 000 м;
- степен на въздействие – незначителна, необратима;
- продължителност на въздействие – постоянно, за периода на експлоатация;
- честота – непрекъснато въздействие;
- кумулативни ефекти — възможни, при изграждане в близост на нови съоръжения.

Прогноза за характера въздействието върху шума и вибрациите:

- териториален обхват по време на строителството – до 200 м
- Териториален обхват по време на експлоатацията – до 200 м;
- степен на въздействие – незначителна, обратимо;
- продължителност на въздействие – постоянно в периода на експлоатация;
- честота – непрекъснато въздействие;
- кумулативни ефекти — възможни, при изграждане в близост на нови съоръжения.

Прогноза за характера въздействието на електромагнитните лъчения:

- териториален обхват по време на строителството – 0 м
- Териториален обхват по време на експлоатацията – 0 м;
- степен на въздействие – незначителна, обратимо;
- продължителност на въздействие – постоянно в периода на експлоатация;
- честота – непрекъснато въздействие;
- кумулативни ефекти — невъзможни, поради нулевото ниво на въздействие.

Прогноза за характера въздействието върху здравето:

- териториален обхват по време на строителството – 200 м
- Териториален обхват по време на експлоатацията – 200 м;
- степен на въздействие – незначителна, обратимо;
- продължителност на въздействие – постоянно в периода на експлоатация;
- честота – непрекъснато въздействие;
- кумулативни ефекти — незначителни, по въздействие, но възможни, при изграждане в съседство и на други паркове.

От представените прогнози е видно, че по-голямата част от факторите имат непрекъснато въздействие, което съответства на характера на обекта, работещ непрекъснато, докато вятърът има необходимата минимална скорост. За повечето фактори няма условия за възникване на кумулативно въздействие, а териториалният обхват за всички фактори е малък – до 200 м, с изключение на водите и почвите, което се обяснява с необходимостта от движение на строителната техника по време на строителните операции. Степента на въздействие за почти всички фактори е незначителна и обратима. Като цяло, не са налице условия, при които електропреносните съоръжения на парка да бъде в състояние да окаже осезателно въздействие, предизвикващо трайно и значително увреждане на някой от компонентите на околната среда.

4.7. Очакваното настъпване, продължителността, честотата и обратимостта на въздействието

Началото на въздействията върху различните компоненти на околната среда се очаква да настъпи в момента на започването на строителните операции.

4.8. Комбиниране с въздействия на други съществуващи и/или одобрени инвестиционни предложения

В раздел 2.1.2 са представени други инвестиционни предложения, заявени в близост до района на реализация на електропреносните съоръжения на Ветроенергиен парк "Стражица", които при определени условия биха могли да имат кумулативно въздействие върху елементите на околната среда (вж. Таблици 5 и 6).

Т.нар. **"кумулативни въздействия"** са въздействия върху околната среда, които са резултат от увеличаване ефекта на оценявания план, програма и проект (инвестиционно предложение), когато към него се прибави ефектът от други минали, настоящи и/или очаквани бъдещи планове, програми и проекти (инвестиционни предложения), независимо от кого са осъществявани тези планове, програми и проекти (инвестиционни предложения).

За оценка на кумулативното въздействие беше получена информация от компетентния орган РИОСВ-Варна за проектите, планирани за изграждане в района на с. Стражица, както и от регистъра МОСВ за процедури по ОВОС (http://registers.moew.government.bg).

За всички проекти компетентният орган РИОСВ-Варна е заключил, че нямат потенциал да окажат значително отрицателно въздействие, поради което не е изискана процедура по ОВОС. Тъй като тези проекти няма вероятност да окажат значително въздействие върху околната среда, те не следва да бъдат разглеждани при оценката на кумулативното въздействие.

4.9. Възможността за ефективно намаляване на въздействията.

Възможностите за ефективно намаляване на въздействието на ИП върху различните компоненти на околната среда е описано подробно в раздел 4.11, където е представен комплекс от мерки, план за тяхното реализиране по фази на изграждането на обекта, както и точните направления, по които ще се осъществи намаляването на въздействието върху околната среда.

4.10. Трансграничен характер на въздействието

Трансгранично въздействие от реализацията на проекта не се очаква.

4.11. Мерки, които е необходимо да се включат в инвестиционното предложение, свързани с избягване, предотвратяване, намаляване или компенсиране на предполагаемите значителни отрицателни въздействия върху околната среда и човешкото здраве

Предложенията за мерки, предвидени да предотвратят или намалят очакваните въздействия върху околната среда са описани по-долу в текстов вид по компоненти и фактори на околната среда, които касаят. Допълнително всички мерки са систематизирани в табличен вид който има формата на план за тяхното изпълнение.

4.11.1. Мерки за ограничаване на потенциалните въздействия върху атмосферния въздух

В съответствие с изискванията на чл. 70 на *Наредба 1/27.06.2005 г.* и с оглед ограничаване на неорганизираните емисии в етапа на строителството се препоръчва следното:

- При планиране на строителството, да се предвиди ползване на водоноска с цел при работа в сухи условия черните пътища и терените да се оросяват с вода;

Изпълнението на мярката следва да се осигури на фаза проектиране, планиране на строителството и при самото му изпълнение. По време на експлоатацията на обектите, вредни емисии в атмосферния въздух не се очакват.

4.11.2. Мерки за ограничаване на потенциалните въздействия върху водите и водните обекти

Препоръчани са шест основни мерки, целящи предпазване от проникване на евентуални замърсители в подземните водоносни хоризонти:

- Преди стартиране на строителните дейности да се осигури договор с фирма предоставяща преместваеми тоалетни за работещите на обекта.
- При строителството да не се допуска да работят строителни машини и МПС с неизправни двигатели с вътрешно горене или други повреди, създаващи риск от разливи на горива и смазочни материали
- Преди започването на строителните дейности да се извърши предварително (диференцирано) определяне на границите на строителните площадки, местата за временно съхранение на насипни материали, изкопни маси и строителни отпадъци. Такива да не бъдат залагани в терените за изкопи или в др. негативни форми на релефа, където биха могли да се концентрират дъждовни води.
- При строителството местата за временно складиране на насипни материали и строителни отпадъци своевременно да се почистват след оползотворяването и извозването им
- При изграждането да не се допуска престояване на открити строителни изкопи (своевременно да се извършва тяхното затваряне или изолиране)
- Преди стартиране на експлоатацията на парка да се изготви План за пожарна и аварийна безопасност на обекта, в които да бъдат разгледани и рисковете от разливи на масла и смазочни материали при експлоатацията му

Изпълнението на посочените мерки следва да се осигури на фаза планиране на строителството и по време на самото му изпълнение.

4.11.3. Мерки за ограничаване на потенциалните въздействия върху геоложката основа и подземните богатства

С оглед осигуряване на носимоспособност, устойчивост и дълготрайност на конструкциите съобразно очакваните експлоатационни и сеизмични натоварвания се препоръчва да се изпълни следното:

- Конструктивната част на инвестиционния проект следва да включва анализи, обосноваващи начина на фундиране, на база конкретни инженерно-геоложки проучвания на терена и заложените коефициенти на земетръсна опасност. За

целта се препоръчва в етапа на инвестиционното проектиране да бъде извършено:

- точно определяне на параметрите на физико-механичните свойства на скалите в местата на строителството;
- определяне на пористостта за конкретната територия;
- съобразяване на сеизмичния риск и проектиране с коефициенти на сеизмичност 0.13 за всички електропреносни съоръжения

Изпълнението на посочените мерки следва да се осигури още във фазите на проектиране и планиране на строителството.

4.11.4. Мерки за ограничаване на потенциалните въздействия върху почвите

Препоръчани са шест основни мерки, целящи: опазване и оползотворяване на качествата и екологичните функции на почвения слой, опазване на почвите в околните терени от увреждане, ограничаване на потенциалния риск от локални замърсявания на почвите при аварии с транспортно-строителната техника. Предложените мерки включват:

- Да се разработи и приложи проект за рекултивация на нарушените при строителството терени, съобразен с указаните по-долу препоръки за оползотворяване изкопните на място земни маси и хумусен слой.
- Преди започване на строителството да се маркират местата за временно депониране на материали от изкопните дейности, пръст и земни маси (в границите на групата имоти);
- При строителството хумусният слой следва предварително да се отнеме, събере и складира на подходящи места в терена за последващо възстановяване на терена след строителството (на място).
- Изкопните земни маси следва също да бъдат съхранявани разделно и използвани приоритетно за възстановяване на същия терен.
- Излишните земни маси могат да бъдат оползотворени за рекултивация или възстановителни дейности, касаещи други обекти, определени с предписание от общинската администрация.
- Да не се допуска да работят строителни машини и МПС с неизправни двигатели с вътрешно горене;

Изпълнението на посочените мерки следва да се осигури още във фазите на планиране и провеждане на строителството.

4.11.5. Мерки за ограничаване на потенциалните въздействия върху растителния свят

Препоръчани са основни мерки, целящи: предотвратяване на потенциалното засягане на съседни територии (и евентуално унищожение на растителност и местообитания в тях), ограничаване на потенциалния риск от локални замърсявания на почвите и косвено въздействие върху растителността, както и недопускането на инвазивни видове при евентуално озеленяване на терените. Предложените мерки включват:

- **Да се извърши предварително планиране строително-транспортни, машинно-транспортни дейности и тежкотоварни превози, както и движението на МПС в района преди започване на строителството**, с цел оптимизиране на режима на работа и минимизиране периметъра на унищожената растителност по време на подготвителните, изкопните и монтажните дейности по изграждане на турбините, полагането на кабелните мрежи и насипването на чакъл. В изпълнение на мярката да се извърши:
  - Точно определяне на границите на строителните площадки и подходите към строителните терени;
  - Диференцирано определяне на местата за временно съхранение на насипни материали и изкопани земни маси и др. подобни (в границите на групата имоти).
  - Точно определяне на места за поставяне на контейнери за строителни и битови отпадъци при строителството изцяло в границите на устройваните имоти и сключване на договори с фирма, притежаваща съответните разрешителни по ЗУО за извозването им;
  - Да се инструктират работниците за разположението им.
  - Да не се допуска насипване строителни материали, отпадъци или други материали извън предварително определените площадки и места за съхранение.
- **При строителството местата за временно складиране на насипни материали и строителни отпадъци своевременно да се почистват след оползотворяването и/или извозването им**
- **При изготвяне на графиците за строителство да се предвиди доставката на строителни материали да става в етапа на използването им**, с оглед да не се допуска престояването им дълго време на терена и минимизиране на площите, необходими за съхраняването им.
- **След приключване на строително-монтажни работи на съответната площадка своевременно да се извършват необходимите възстановителни/ рекултивационни дейности и почистване на временните площадки**.

- **Преди започването на строителството е препоръчително да бъде проведен инструктаж на работниците за възможно наличие на защитени растителни видове, местоположението им, както и необходимостта от тяхното опазване и санкциите при евентуалното им увреждане.**
- **При започване на строителството на обектите повърхностния почвен слой следва предварително да се отнеме, събере и складира на подходящи места в строителните площадки за последващо възстановяване на терена след строителството (на място).** С това ще бъде върнат и съдържащия се в него биологичен материал, което ще способства за бързото възстановяване на растителните съобщества в първоначалния им вид.
- **Да не се третира растителната покривка с химически препарати по време на строителството**
- **Да не се допуска да работят строителни машини и МПС с неизправни двигатели с вътрешно горене.**
- **Спазване по време на строителство на правилата за противопожарна безопасност,** особено в сухите периоди на годината за предотвратяване на пожари и опазване на растителната покривка
- **Провеждането на рекултивация или създаването на тревна покривка (ако има необходимост от такива дейности) да бъде с подходящи растителни видове от района, за да се запази характерното биологично разнообразие. Да не се допуска внасянето на чужди за региона растителни видове.**

Изпълнението на посочените мерки следва да се осигури още във фазите на планиране и провеждане на строителството. Проучването на степента на възстановяване на растителните съобщества следва да се реализира в етапа на експлоатация (след приключване на строителството).

4.11.6. Мерки за ограничаване на потенциалните въздействия върху животинския свят

С цел ограничаване на риска от преки въздействия върху птиците са предложени основни мерки с активен и пасивен характер, целящи: *ограничаване на риск от преки въздействия върху летящата фауна, предотвратяване на потенциалното засягане на съседни територии (и евентуално унищожение на растителност и местообитания в тях), ограничаване на потенциалния риск от локални замърсявания на почвите при аварии с транспортно-строителната техника, ограничаване на потенциала от безпокойство на животински видове при строителството* и др. Пълният списък на предложените мерки включва:

- **При проектирането на електропровода да се предвидят достатъчни разстояния между проводниците, както и между тях и стълбовете, при които**

да е невъзможно птица да причини късо съединение с тялото си. Повечето конвенционални конструкции за електропроводи 110 kV удовлетворяват това изискване, но ако по някаква причина осигуряването на достатъчни разстояния се окаже технически невъзможно, на стълбовете следва да се предвиди монтиране на висящи изолатори и/или непроводими траверси.

- **Да бъдат поставени маркери на равни разстояния по цялата дължина на въздушния електропровод.**
- **Строителните работи по изграждане на обекта (с изключение на монтажните дейности и дейностите на закрито) да се извършват или преди размножителния сезон на птиците (април – юни), или след неговото приключване.**
- **След влизане в експлоатация, съоръженията да не бъдат осветявани с други външни светлини, освен тези, необходими за осигуряване на безопасност и сигурност, съгласно изискванията за такива съоръжения и нормативите на гражданското въздухоплаване.**
- **Да се въведе ограничение за транспортните и строителните машини, да не се придвижват в района със скорост по-голяма от 30 км/ч** (тази мярка не се отнася за пътищата от РПМ).
- **Да се извърши предварително планиране строително-транспортни, машинно-транспортни дейности и тежкотоварни превози, както и движението на МПС в района преди започване на строителството**, с цел оптимизиране на режима на работа и минимизиране периметъра на унищожената растителност по време на подготвителните, изкопните и монтажните дейности по, полагането на кабелните трасета, монтаж на стълбове, изграждане на повишаваща подстанция и насипването на чакъл. В изпълнение на мярката да се извърши:
  - Точно определяне на границите на строителните площадки и подходите към строителните терени;
  - Диференцирано определяне на местата за временно съхранение на насипни материали и изкопани земни маси и др. подобни (в границите на групата имоти).
  - Точно определяне на места за поставяне на контейнери за строителни и битови отпадъци при строителството изцяло в границите на устройваните имоти и сключване на договори с фирма, притежаваща съответните разрешителни по ЗУО за извозването им;
  - Да се инструктират работниците за разположението им.
  - Да не се допуска насипване строителни материали, отпадъци или други материали извън предварително определените площадки и места за съхранение.

- **При строителството местата за временно складиране на насипни материали и строителни отпадъци своевременно да се почистват след оползотворяването и/или извозването им**
- **При изготвяне на графиците за строителство да се предвиди доставката на строителни материали да става в етапа на използването им**, с оглед да не се допуска престояването им дълго време на терена и минимизиране на площите, необходими за съхраняването им.
- **След приключване на строително-монтажни работи на съответната площадка своевременно да се извършват необходимите възстановителни/ рекултивационни дейности и почистване на временните площадки**.
- **Преди започването на строителството е препоръчително да бъде проведен инструктаж на работниците за възможно наличие на защитени животински видове, както и необходимостта от тяхното опазване и санкциите при евентуалното им увреждане.**

Изпълнението на посочените мерки следва да се осигури още във фазите на планиране и провеждане на строителството.

4.11.7. Мерки за ограничаване на потенциалните въздействия върху елементите на НЕМ

Предложени са шестнадесет групи мерки с активен и пасивен характер, целящи: *ограничаване на потенциала от пряко въздействие върху летящата фауна, ограничаване на потенциала за безпокойство на животински видове, бързото възстановяване на растителната покривка и микрофауната след строителството, предотвратяване на потенциалното засягане на съседни територии (и евентуално унищожение на растителност и местообитания в тях), ограничаване на потенциалния риск от локални замърсявания на почвите при аварии с транспортно-строителната техника* и др. Предложените мерки включват:

- При проектирането на електропровода да се предвидят достатъчни разстояния между проводниците, както и между тях и стълбовете, при които да е невъзможно птица да причини късо съединение с тялото си. Повечето конвенционални конструкции за електропроводи 110 kV удовлетворяват това изискване, но ако по някаква причина осигуряването на достатъчни разстояния се окаже технически невъзможно, на стълбовете следва да се предвиди монтиране на висящи изолатори и/или непроводими траверси.
- Да бъдат поставени маркери на равни разстояния по цялата дължина на въздушния електропровод.
- Строителните работи по изграждане на обекта (с изключение на монтажните дейности и дейностите на закрито) да се извършват или преди

размножителния сезон на птиците (април – юни), или след неговото приключване.

- След влизане в експлоатация съоръженията да не бъдат осветявани с други външни светлини, освен тези, необходими за осигуряване на безопасност и сигурност, съгласно изискванията за такива съоръжения и нормативите на гражданското въздухоплаване.
- Да се въведе ограничение за транспортните и строителните машини, да не се придвижват в района със скорост по-голяма от 30 км/ч (тази мярка не се отнася за пътищата от РПМ).
- Да се извърши предварително планиране строително-транспортни, машинно-транспортни дейности и тежкотоварни превози, както и движението на МПС в района преди започване на строителството, с цел оптимизиране на режима на работа и минимизиране периметъра на унищожената растителност по време на подготвителните, изкопните и монтажните дейности, полагането на кабелните мрежи и насипването на чакъл. В изпълнение на мярката да се извърши:
  - Точно определяне на границите на строителните площадки и подходите към строителните терени;
  - Диференцирано определяне на местата за временно съхранение на насипни материали и изкопани земни маси и др. подобни (в границите на групата имоти).
  - Точно определяне на места за поставяне на контейнери за строителни и битови отпадъци при строителството изцяло в границите на устройваните имоти и сключване на договори с фирма, притежаваща съответните разрешителни по ЗУО за извозването им;
  - Да се инструктират работниците за разположението им.
  - Да не се допуска насипване строителни материали, отпадъци или други материали извън предварително определените площадки и места за съхранение.
- При строителството местата за временно складиране на насипни материали и строителни отпадъци своевременно да се почистват след оползотворяването и/или извозването им
- При изготвяне на графиците за строителство да се предвиди доставката на строителни материали да става в етапа на използването им, с оглед да не се допуска престояването им дълго време на терена и минимизиране на площите, необходими за съхраняването им.
- След приключване на строително-монтажни работи на съответната площадка своевременно да се извършват необходимите възстановителни/ рекултивационни дейности и почистване на временните площадки.

- Преди започването на строителството е препоръчително да бъде проведен инструктаж на работниците за възможно наличие на защитени видове, както и необходимостта от тяхното опазване и санкциите при евентуалното им увреждане.
- При възстановяване на терена след строителството (обратно засипване на фундаментите и трасетата за подземната кабелна мрежа) да се използват приоритетно изкопаните от терена земни маси (оползотворяване на място)
- Да се спазват правилата за противопожарна безопасност, особено в сухите периоди на годината за предотвратяване на пожари и опазване на растителната покривка
- Да не се третира растителната покривка с химически препарати
- Провеждането на рекултивация или създаването на тревна покривка на предвидените места (ако има такива) да бъде с подходящи растителни видове от района, за да се запази естественото, типично за района биологично разнообразие. Да не се допуска внасянето на чужди за региона растителни видове.

Изпълнението на посочените мерки следва да се осигури още във фазите на проектиране, планиране и провеждане на строителството. Ограниченията за третирането на растителната покривка с хим. препарати и използването на местни видове е препоръчително и касае периода на експлоатация на подстанцията. Мерките, касаещи осветяването на обектите, подлежат на изпълнение в периода на експлоатация.

4.11.8. Мерки за ограничаване на потенциалните въздействия на отпадъците

По-долу са описани необходимите мерки по организация на дейностите с отделните видове отпадъци, които се очакват да бъдат генерирани в жизнения цикъл на проекта. Предложените мерки произхождат от специфичните изисквания, заложени в действащото в момента законодателство и съображения за ограничаване на рисковете от негативно въздействие върху човешкото здраве, санитарно-хигиенната обстановка и върху компонентите на околната среда.

- Утвърждаване от компетентен орган на класификацията по Наредба 3 на видовете отпадъци, които се очаква да бъдат генерирани по време на строителството и експлоатацията на обекта.
- Изготвяне на план за План за управление на строителни отпадъци в съответствие с чл. 4 от *Наредбата за управление на строителните отпадъци*
- Сключване на договори с външни организации за транспортиране, третиране и за оползотворяване на формираните отпадъци. (фирмите следва да разполагат с необходимите документи по чл. 35 от ЗУО).

- Определяне на точното местоположение на местата за контейнери (отделни съдове за битови и за строителни отпадъци) и площадки за временно съхраняване на земни маси, разположени изцяло в обхвата на строителните площадки.
- Включване на клауза в договора за възлагане на строителните работи, забраняваща натрупването на отпадъци извън предварително определените за това места
- Разделно събиране на ТБО, както във фазата на строителството, така и по време на експлоатацията на обекта. Съдовете се поставят на строителната площадка, а по време на експлоатацията – в района на подстанцията – в контролната зала и битовките за персонала.
- Сключване на договори с общината (или съответно с фирмата обслужваща сметосъбирането в района) за извозване на събраните твърди битови отпадъци.
- Определяне със заповед на лице, което да отговаря и организира безопасното управление на опасните отпадъци, временно съхранявани в обекта по време на експлоатацията му.
- Изграждане на площадки за временно съхраняване на опасни отпадъци в терена на подстанцията съгласно изискванията на чл. 25 и чл. 26 от *Наредба за отработените масла и отпадъчните нефтопродукти*
- Разделно събиране на опасните отпадъци от бита, преди предаването им на лица, притежаващи разрешително по чл. 35 от ЗУО за съответния вид отпадък
- Предаване на опасните отпадъци (отработени масла и нефтопродукти) за оползотворяване или обезвреждане преди започване на дейностите по премахване на обекта.
- Определяне на зони за събиране на ОЧЦМ, НУБА и ИУЕЕО на временните площадки за събиране и предварително съхраняване на строителни отпадъци, генерирани при разрушаването на обекти и демонтажа на съоръженията
- Създаване на система за контрол, отчитане и превоз на генерираните отпадъци, в съответствие с изискванията на чл. 6, чл. 8 и чл. 21 на *Наредбата за управление на строителните отпадъци* и съответно чл. 44, ал. 1 и чл. 8, ал. (2) от *Закона за управление на отпадъците*.

Изпълнението на посочените мерки касае всички етапи от жизнения цикъл на проекта. По подробно периодите на тяхната реализация са посочени в Плана за изпълнение на мерките в раздела по-долу.

4.11.9. Мерки за ограничаване на потенциалните въздействия на вредните физични фактори

С цел ограничаване на потенциала от наднормени нива на шум в близките жилищни територии са предложени допълнителни мероприятия, целящи намаляване на визуалното възприятие въздушната електропроводна линия, ограничаване на потенциала на безпокойство на видове, обитаващи района и за шумово въздействие в близките села през нощния период. Пълният списък на предложените мерки включва:

- При селекцията на стълбовете на ВЛ да се предвиди използването на съоръжения в бели или сиви тонове
- Да не се допуска извършване на строителни работи през нощния период (от 23:00 до 07:00 ч.)
- Изкопните и строителни дейности, генериращи по-големи нива на шум (изкопни работи, изливане на бетон, къртачни дейности и др., с изключение монтажните дейности и дейности на закрито) да се извършват преди размножителния сезон на птиците (април – юни) или след неговото приключване.

Изпълнението на посочените мерки следва да се осигури още на етап планиране на строителството, както и по време на самото изграждане.

4.11.10. Мерки за ограничаване на потенциалните въздействия върху (нерегистрирани до момента) обекти на културно-историческото наследство

В случай, че при изкопните работи бъдат открити недвижими културни ценности, археологични находки или друг вид останки от древна човешка дейност, съгласно действащата нормативна уредба, строителните дейности следва да бъдат преустановени до произнасяне на съответните компетентни органи на Министерство на културата за това, как да продължи изграждането, така че да не бъдат повредени евентуално откритите обекти.

4.11.11. Мерки за ограничаване на потенциалните въздействия върху ландшафта

С оглед намаляване на визуалното въздействие на въздушната електропроводна линия се препоръчва при да се предвиди използването на съоръжения в бели или сиви тонове.

План за изпълнение на мерките

№	Мярка	Период на изпълнение/ етап	Цел на мярката
1.	**Конструктивната част на инвестиционния проект следва да включва анализ, обосноваващ начина на фундиране, на база инженерно-геоложки проучвания в местата на фундаментите на стълбовете на ВЛ 110 kV и коефициентите на земетръсна опасност на територията.** За целта се препоръчва в етапа на инвестиционното проектиране да бъде извършено: • точно определяне на параметрите на физико-механичните свойства на скалите в местата на строителството; • определяне на пористостта за конкретната територия; • съобразяване на сеизмичния риск и проектиране с коефициенти на сеизмичност 0.13 за всички турбини	**Проектиране**	Осигуряване на конструктивна якост и стабилност на съоръженията

№	Мярка	Период на изпълнение/ етап	Цел на мярката
2.	**При проектирането на въздушния електропровод 33/110 kV да се предвидят достатъчни разстояния между проводниците, както и между тях и стълбовете, при които да е невъзможно птица да причини късо съединение с тялото си, като се има пред вид, че размахът на крилете на големите видове в района надвишава 2 метра.** Ако по някаква причина осигуряването на достатъчни разстояния се окаже технически невъзможно, на стълбовете следва да се предвидят мерки за ел. изолация на участъците до стълбовете.	**Проектиране**	Предотвратяване на потенциалните рискове, породени от преки съприкосновения на птици с въздушните електропреносни съоръжения (сблъсъци и/или токови удари)
3.	**При проектиране на въздушния електропровод да се предвиди поставяне на маркери (с цел отклоняване на полета на птиците) на равни разстояния по цялата му дължина.**	**Проектиране / Строителство**	Ограничаване на евентуалния риск от сблъсък на птици с електропровода при лоши метеорологични условия.
4.	**При селекцията на съоръженията да се предвиди използването на съоръжения и техни елементи в бели или сиви тонове**	**Планиране на строителството**	Намаляване на визуалния контраст на стълбовете

№	Мярка	Период на изпълнение/ етап	Цел на мярката
5.	**При планиране на строителството да се предвиди ползване на водоноска за оросяване на черните пътища и терените при работа в сухи условия**	**Планиране на строителството / Строителство**	Ограничаване на потенциалните прахови емисии
6.	**Преди стартиране на строителните дейности да се осигури договор с фирма предоставяща преместваеми тоалетни за работещите на обекта**	**Планиране на строителството / Строителство**	Ограничаване на риска от (незначителни по степен) дифузни емисии
7.	**При изграждането да не се допуска да работят строителни машини и МПС с неизправни двигатели с вътрешно горене или други повреди, създаващи риск от разливи на горива и смазочни материали.** Ремонтни дейности на строителната и монтажна техника да се извършват извън територията на обекта, на специално обособени за целта места (ремонтни бази).	**Планиране на строителството / Строителство**	Ограничаване на риска от емисии при авария
8.	**Да не се третира растителната покривка в строителните терени с химически препарати по време на строителството**	**Планиране на строителството / Строителство**	Опазване на околните терени от увреждане

№	Мярка	Период на изпълнение/ етап	Цел на мярката
9.	**Да се разработи и приложи проект за рекултивация на нарушените при строителството терени, съобразен с указаните по-долу препоръки за оползотворяване изкопните на място земни маси и хумусен слой:** При строителството на обектите хумусният слой следва предварително да се отнеме, събере и складира на подходящи места в терена за последващо възстановяване на терена след строителството (на място). Изкопните земни маси следва също да бъдат съхранявани разделно и използвани приоритетно за възстановяване на същите терени (оползотворяване на място). Излишните земни маси (ако има такива) да бъдат оползотворени за рекултивация или възстановителни дейности на други обекти, определени с предписание от общинската администрация.	**Планиране на строителството / Строителство**	Възстановяване на терена след строителството. Опазване и оползотворяване на качествата и екологичните функции на почвения слой и иззетите земни маси. Ускоряване на процесите на възстановяване на растителната покривка и микрофауната след строителството

№	Мярка	Период на изпълнение/ етап	Цел на мярката
10.	**Утвърждаване от компетентен орган на класификацията по Наредба 2 на видовете отпадъци, които се очаква да бъдат генерирани по време на строителството и експлоатацията на обекта.**	**Преди началото на строителството и съответно на експлоатацията**	Управление на отпадъци в съответствие със ЗУО.
11.	**Изготвяне на план за План за управление на строителни отпадъци** в съответствие с чл. 4 от *Наредбата за управление на строителните отпадъци*	**Преди началото на строителството**	Управление на отпадъци в съответствие със ЗУО. Постигане на националните цели по управление на строителните отпадъци. Предотвратяване на замърсяване на околната среда.
12.	**Сключване на договори с външни организации за транспортиране, третиране и за оползотворяване на формираните отпадъци.** (фирмите следва да разполагат с необходимите документи по чл. 35 от ЗУО).	**Преди началото на строителството и на експлоатацията**	Управление на отпадъци в съответствие със ЗУО.

№	Мярка	Период на изпълнение/ етап	Цел на мярката
13.	**Разделно събиране на ТБО, както във фазата на строителството, така и по време на експлоатацията на обекта.** Съдовете се поставят на строителната площадка, а по време на експлоатацията – в района на подстанцията – в контролната зала и битовките за персонала.	**Строителство и експлоатация**	Управление на отпадъци в съответствие със ЗУО. Оползотворяване на фракциите от неопасни отпадъци, подлежащи на рециклиране, формирани по време на строителството и на експлоатацията
14.	**Сключване на договори с общината (или съответно с фирмата обслужваща сметосъбирането в района) за извозване на събраните твърди битови отпадъци.**	**Строителство и експлоатация**	Управление на отпадъци в съответствие със ЗУО. Предотвратяване на замърсяване на компонентите на околната среда.
15.	**Да се извърши предварително определяна на площадките и трасетата за извършване на строително-транспортни, машинно-транспортни дейности и тежкотоварни превози, както и движението на МПС в района преди започване на строителството**,. В изпълнение на мярката преди започване на строителството да се извърши:	**Планиране на строителството / Строителство**	Оптимизиране на режима на работа и минимизиране периметъра на унищожената растителност и опазване на околните терени от увреждане. Изискването да не се залагат площадки за насипни материали в строителните изкопи касае ограничаване на риска от (незначителни по степен) дифузни емисии в подземните води.

№	Мярка	Период на изпълнение/ етап	Цел на мярката
	• Точно определяне на границите на строителните площадки и подходите към строителните терени; • Диференцирано определяне на местата за временно съхранение на насипни материали и изкопани земни маси и др. подобни (в границите на групата имоти). Такива да не бъдат залагани в терените за изкопи или в др. негативни форми на релефа. • Точно определяне на места за поставяне на контейнери (отделни съдове за битови и за строителни отпадъци) при строителството изцяло в границите на устройваните имоти и сключване на договори с фирма, притежаваща съответните разрешителни по ЗУО за извозването им; • Да се инструктират работниците за разположението на указаните по-горе площадки и подходи.		

№	Мярка	Период на изпълнение/ етап	Цел на мярката
	• Включване на клауза в договора за възлагане на строителните работи, забраняваща натрупването на отпадъци и строителни материали и земни маси извън предварително определените за това места.		
16.	**Местата за временно складиране на насипни материали и строителни отпадъци своевременно да се почистват след оползотворяването и/или извозването им**	**Планиране на строителството / Строителство**	Ограничаване на риска от (незначителни по степен) дифузни емисии. Оптимизиране на работните площи и опазване на околни терени от увреждане.
17.	**Да не се допуска престояване на открити строителни изкопи (своевременно да се извършва тяхното затваряне или изолиране)**	**Планиране на строителството / Строителство**	Ограничаване на риска от (незначителни по степен) дифузни емисии в подземните води.
18.	**При изготвяне на графиците за строителство да се предвиди доставката на строителни материали да става в етапа на използването им**, с оглед да не се допуска престояването им дълго време на терена и минимизиране на площите, необходими за съхраняването им	**Строителство**	Опазване на околните терени от увреждане и минимизиране на потенциално увредените терени

№	Мярка	Период на изпълнение/ етап	Цел на мярката
19.	**След приключване на СМР на съответната площадка своевременно да се извършват необходимите възстановителни/рекултивационни дейности и почистване на временните площадки**	**Строителство**	Минимизиране на въздействието върху потенциално увредените терени
20.	**Дейностите във фазите на строителство, генериращи по-големи нива на шум** (*изкопни работи, изливане на бетон, къртачни дейности и др., с изключение монтажните дейности и дейности на закрито*) **да се извършват преди размножителния сезон на птиците (април – юни) или след неговото приключване.**	**Планиране на строителството / Строителство**	Ограничаване на възможното въздействие върху потенциално гнездящи в близост птици
21.	**Да не се допуска извършване на строителни работи през нощния период (23-07 ч.)**	**Планиране на строителството / Строителство**	Ограничаване на потенциално въздействие върху акустичната обстановка през нощния период

№	Мярка	Период на изпълнение/ етап	Цел на мярката
22.	**Преди започване на строителството (при инструктажа на работниците) да се проведе подробна разяснителна кампания сред участниците в строителните дейности за възможното наличие на консервационно значими видове в района,** както и необходимостта от тяхното опазване и санкциите при евентуалното им увреждане.	**Планиране на строителството**	Предотвратяване на евентуални рискове от увреждане на ценни растителни видове в близки до района на строителството терени и на потенциално присъстващи в района представители на фауната (напр. лалугери, сухоземни костенурки, влечуги).
23.	**Да се въведе ограничение за транспортните и строителните машини, да не се придвижват в района със скорост по-голяма от 30 км/ч** (тази мярка касае не се отнася за пътищата от РПМ).	**Строителство / Експлоатация**	Предотвратяване на евентуалния риск от въздействия върху потенциално присъстващи в района представители на фауната (напр. лалугери, сухоземни костенурки, влечуги).
24.	**Спазване по време на строителство на правилата за противопожарна безопасност**, особено в сухите периоди на годината за предотвратяване на пожари и опазване на растителната покривка	**Планиране на строителството / Строителство**	Предотвратяване на евентуални аварийни ситуации

№	Мярка	Период на изпълнение/ етап	Цел на мярката
25.	**В случай, че при изкопните работи бъдат открити недвижими културни ценности, археологични находки или друг вид останки от древна човешка дейност, съгласно действащата нормативна уредба, строителните дейности следва да бъдат преустановени до произнасяне на съответните компетентни органи на Министерство на културат**а за това, как да продължи изграждането, така че да не бъдат повредени евентуално откритите обекти.	**Строителство**	Ограничаване на възможното въздействие върху неизвестни към момента обекти
26.	**Провеждането на рекултивация или създаването на тревна покривка (ако има необходимост от такива дейности) да бъде с подходящи растителни видове от района, за да се запази характерното биологично разнообразие. Да не се допуска внасянето на чужди за региона растителни видове.**	**Строителство / Експлоатация**	Недопускане на инвазивни растителни видове

№	Мярка	Период на изпълнение/ етап	Цел на мярката
27.	**Преди стартиране на експлоатацията на парка да се изготви План за пожарна и аварийна безопасност на обекта,** в които да бъдат разгледани и рисковете от разливи на масла и смазочни материали при експлоатацията му	**Строителство / Експлоатация**	Ограничаване на риска от емисии при авария
28.	**След влизане в експлоатация съоръженията да не бъдат осветявани с други външни светлини, освен тези, необходими за осигуряване на безопасност и сигурност, съгласно изискванията за такива съоръжения и нормативите на гражданското въздухоплаване.**	**Планиране на експлоатацията / Експлоатация**	Ограничаване на потенциални на въздействия върху нощните мигранти
29.	**Определяне със заповед на лице, което да отговаря и организира безопасното управление на опасните отпадъци, временно съхранявани в обекта по време на експлоатацията му.**	**Преди въвеждане в експлоатация**	Управление на отпадъци в съответствие със ЗУО и въвеждане на персонална отговорност
30.	**Разполагане на повишаващата подстанция 33/110 kV на висока площадка**, с цел ограничаване на риска от наводняване	**Проектиране**	Предотвратяване на замърсяването на околната среда с масла и/или токсични замърсители при пожар и/или експлозия, вследствие наводняване

№	Мярка	Период на изпълнение/ етап	Цел на мярката
31.	**Снабдяване на силовите трансформатори в ОРУ 110 kV с масло-сборни ями**, всяка с капацитет, достатъчен да събере количество масло, по-голямо от това, което се съдържа в трансформатора	**Проектиране и експлоатация**	Предотвратяване на щети на околната среда или инцидентно замърсяване вследствие изтичане на трансформаторно масло.
32.	**Изграждане на площадки за временно съхраняване на опасни отпадъци в терена на Повишаващата подстанция 33/110 kV**, съгласно изискванията на чл. 25 и чл. 26 от *Наредба за отработените масла и отпадъчните нефтопродукти*	**Експлоатация**	Безопасно съхраняване на опасните отпадъци до приемането им от фирма, с разрешение по чл. 35 от ЗУО Предотвратяване на замърсяване на компонентите на околната среда.
33.	**Провеждане два пъти годишно на проверки на оборудването и трансформаторите в подстанцията с инфрачервена термо-визуална камера** за наличие на механични повреди	**Експлоатация**	Предотвратяване на изтичането на токсични замърсители в околната среда в резултат на механични повреди
34.	**Извършване веднъж годишно на хроматографски анализ на трансформаторното масло** за установяване на наличие на газове в него	**Експлоатация**	Предотвратяване на риска от експлозии и замърсяване на околната среда с токсични химикали

№	Мярка	Период на изпълнение/ етап	Цел на мярката
35.	**Разделно събиране на опасните отпадъци от бита,** преди предаването им на лица, притежаващи разрешително по чл. 35 от ЗУО за съответния вид отпадък	**Експлоатация**	Управление на отпадъци в съответствие със ЗУО. Предотвратяване на замърсяване на компонентите на околната среда. Постигане на националните цели по оползотворяване на опасните отпадъци от бита.
36.	**Определяне на зони за събиране на ОЧЦМ, НУБА и ИУЕЕО на временните площадки за събиране и предварително съхраняване на строителни отпадъци, генерирани при разрушаването на обекти и демонтажа на съоръженията**	**В етапа на закриване, преди стартиране на дейностите по премахване на обекта**	Безопасно съхраняване на отпадъците до приемането им от фирма, с разрешение по чл. 35 от ЗУО Предотвратяване на замърсяване на компонентите на околната среда.
37.	**Създаване на система за контрол, отчитане и превоз на генерираните отпадъци,** в съответствие с изискванията на чл. 6, чл. 8 и чл. 21 на *Наредбата за управление на строителните отпадъци* и съответно чл. 44, ал. 1 и чл. 8, ал. (2) от *Закона за управление на отпадъците*.	**Строителство и експлоатация**	Управление на отпадъци в съответствие със ЗУО. Предотвратяване на замърсяване на компонентите на околната среда.

Раздел 5. Обществен интерес към инвестиционното предложение

Няма обществена реакция и на обявата за инвестиционното предложени, публикувана на сайта на консултантската фирма, управляваща проекта (Приложение 24) и във вестник „Телеграф“ (Приложение 25).

ЗАКЛЮЧЕНИЯ

От направения анализ на характеристиките на територията, състоянието на отделните компоненти на околната среда и на потенциалното въздействие от реализацията на инвестиционното предложение могат да се направят следните заключения:

1. ВяЕЦ "Стражица" се изгражда в момента, в съответствие с постановено в през 2008 г. Решение на директора на РИОСВ-Варна по преценяване на необходимостта от извършване на ОВОС.
2. ВяЕЦ „Стражица“, на базата на изработен и одобрен през 2009 г. ПУП-ПП, е преминал през всички изискуеми от закона административни процедури, снабден е с всички необходими разрешителни, Възложителят е сключил предварителен договор за присъединяване на парка към електропреносната мрежа, сключил е договор за строителство, получил е строителна линия и открита площадка за строеж и изгражда парка.
3. През 2021 г. е била извършена оптимизация и промяна на параметрите на 19-те турбини, одобрена с Решение на директора на РИОСВ-Варна по преценяване на необходимостта от извършване на ОВОС. Оптимизацията и промяната на параметрите на турбините са извършени във връзка с променените икономически условия на енергийния пазар и въведените нови технологии в областта на ветровото инженерство за производство на електрическа енергия.
4. Имотите, върху които се очаква въздействие, в резултат от строителните операции и експлоатацията на електропреносните съоръжения на вятърния парк, са земеделски земи с НТП „нива“, върху които реализирането на инвестиционното предложение не може да доведе до загуба на защитени или застрашени от изчезване растителни видове, както и на приоритетни местообитания, тъй като такива там отсъстват.
5. Предвид това, че имотите, в които се изгражда вятърният парк и неговите електропреносни съоръжения не попадат в защитени зони и защитени територии, реализацията на ИП не би могла да доведе до процентни загуби и фрагментация на природни местообитания и местообитания на видове.
6. Оценката на кумулативното въздействие върху мигриращите птици, заедно с други вятърни паркове (в района има само един такъв с реални планове за изграждане), показва допустимост на въздействието, от гледна точка на капацитета на въздушното пространство, за всички нива на оценката: локално, общинско и районно. Оценката е изготвена, като отделен документ (Приложение 26).

7. Няма вероятност реализацията на ИП да доведе до създаване на бариерен ефект за мигриращите видове птици, предвид разположението на ВЛ 110 kV и на вятърните турбини в направление „север- юг”.
8. Възможно е временно влияние на строителните дейности върху представителите на фауната, обитаващи района на площадката (прогонващ ефект). В етапа след приключване на строителните дейности прогонените видове ще се завърнат от съседните терени.
9. Имотите, в които са разположени електропреносните съоръжения на парка, са отдалечени от морския бряг на около 14 км по права линия и не засягат крайбрежни скали, морска акватория и Рамсарски места, както и свързаните с тях местообитания на птици; Вятърният парк не може да окаже отрицателно въздействие върху предмета на опазване на най-близко разположените защитени зони по НАТУРА 2000, главно поради своята отдалеченост от тях.
10. В района няма подходящи местообитания (пещери, гори, водоеми и др.) за видове прилепи, предмет на опазване в най-близо разположените Защитени зони, предвид което не се очаква реализацията на изменението на ИП да окаже отрицателно въздействие върху тях.
11. С реализацията на ИП не се засягат планински и горски местности, влажни зони и крайбрежни скали, както и свързаните с тях местообитания на птици. Най-близката планинска местност - Камчийска планина, е на разстояние около 70 км, а най-близката влажна зона – Черно море, е на около 5 км от територията на парка.
12. Местоположението на електропреносните съоръжения на ВяЕЦ, обект на настоящото Инвестиционно предложение, са извън границите на защитени територии, като най-близко разположената с ЗМ „Ботаническа градина-Балчик” отстои на около 5 км от територията на ИП.
13. Въздействието на шума от работата на електропреносните съоръжения на ВяЕЦ и на самата ВяЕЦ няма да окаже негативно въздействие върху здравето на населението, тъй като електропреносните съоръжения практически нямат шумово въздействие.
14. При експлоатацията на електропреносните съоръжения, обект на настоящото ИП, не се отделят вредни емисии в атмосферния въздух, не се образуват отпадъчни води, не се отлагат вредни вещества върху почвите и не се очаква промяна на геоложката среда.
15. Във връзка с реализиране на елекропреносните съоръжения на ВяЕЦ, не се предвижда изграждане на нова пътна инфраструктура, която да оказва допълнително отрицателно въздействие върху близо разположените защитени зони.

16. Не се очаква генериране на емисии и отпадъци във вид и количества, които да окажат значително отрицателно въздействие върху популации и местообитания на видове птици, предмет на опазване в зоните.
17. Изборът на площадка, планираното строителство и проектните решения електропреносните съоръжения, са съобразени със състоянието на околната среда в района. Резултатите от извършените анализи и оценки показват, че реализирането на инвестиционното предложение, както и последващата експлоатация на ВяЕЦ и електропреносните й съоръжения, няма да доведат до значими по степен или трайни по време отрицателни въздействия върху нито един от компонентите на околната среда в района.
18. Продължителността на въздействията по време на експлоатацията на ИП е постоянна, без кумулативен характер.
19. Реализацията на ИП няма да доведе до отрицателни трансгранични въздействия.
20. Обхватът на очакваните въздействия е ограничен, с локален характер в границите на планираните имоти и непосредствено до тях.
21. Предложен е план с 37 мерки за предотвратяване на вредни въздействия.
22. Националният план за възстановяване и устойчивост (версия 1.4 от 15.10.2021) посочва, че у нас е предвидено изграждането на минимум 1,7 гигавата възобновяеми енергийни източници, с предвидени батерии за съхранение, като разпределението на средствата ще бъде на принципа на търгове. До 2026 г. капацитетът на ВЕИ у нас трябва да достигне минимум 2,5 гигавата (https://www.nextgeneration.bg/14, стр.22).

ИНФОРМАЦИОННИ ИЗТОЧНИЦИ

2. География на България. 2002. Форком С.
3. Географски институт на БАН, География на България, Физическа и социално-икономическа география, 2002, Почви – Н. Нинов
4. Георгиев, В. Зоогеографско райониране. – В. Копралев, И. (гл. ред.), География на България. с. 373-375. ФорКом, 2002
5. Гандев В., И. Иванов. Приложна трудова хигиена. С., Мед. и физк., 1989
6. Бондев, И., 1991. Растителността на България. Университетско изд. „Климент Охридски” София
7. Бондев, И. Геоботаническо райониране. – В: Копралев, И. (гл. ред.), География на България. с. 336-352. ФорКом, 2002
8. Бисерков, В. (Редактор), 2007. Определител на земноводните и влечугите в България. София, Зелени Балкани, 196 с.
9. Бешков, В. Червена Книга на Република България, Видови статии – Шипоопашата костенурка (Testudo hermanni), Шипобедрена костенурка (Testudo graeca), Ивичест смок (Elaphe quatuorlineata) , София 2011 г.
10. Б. Каменов, Ил. Илиев, Инженерно-геоложко развитие на България, 1963
11. Косев, Н. и кол., 1993, Инженерна геология и хидрогеология, София 1993
12. Климатичен справочник на НРБ, С. "Наука и изкуство".
13. Йорданов, Д. и колектив, 1963-1995. Флора на Р. България – томове I-X . Академично изд. „Марин Дринов”
14. Институт по биоразнообразие и екосистемни изследвания (ИБЕИ) - БАН (2011): Анализ на Екологичната оценка и Оценката за съвместимост на Националния план за действие за енергия от възобновяеми източници.
15. Илиев-Бручев, Ил. (ред.). 1994. Карта за геоложката опасност в България в М 1:500 000, изд. Комитет по геология и минерални ресурси, Българска академия на науките, София, 1994.
16. Нинов, Н. Таксономичен списък на почвите в България според световната система на ФАО http://www.prokarstterra.bas.bgl
17. Новак С. М., А. С. Логвинец. Защита от вибраций и шума в строительстве, Будивельник, К., 1980 г.

18. Guidelines for Community Noise, 1999, Ref. 6-17., World Health Organization
19. Общ устройствен план на Община Балчик (проект);
20. Община Балчик – информация за общината (https://www.wikiwand.com/bg/)
21. Тектонска карта на България-1989, Инженерна геология и хидрогеология 1993 г.
22. Станев С. М. Кючукова, С. Лингова, Климатът на България изд. БАН – ИХМ, 1991г.
23. Солаков. Д и кол., 2009 г. Сеизмично райониране на Република България, съобразено с изискванията на Еврокод 8 и изработване на карти за сеизмичното райониране с отчитане на сеизмичния хазарт върху територията на страната, Отчет ГФИ-БАН, София, Ноември 2009 г.
24. Правилник по безопасността на труда при експлоатация на електрическите уредби и съоръжения (Д-01-008), КТСД, 1986 г. (отм. ДВ. бр. 19 / 2005 г.)
25. План за интегрирано развитие на Община Балчик 2021-2027 г. (проект);
26. Оценка и управление на кумулативните ефекти, статия публикувана от Международната асоциация по оценка на въздействията (IAIA) през Септември 2009 г
27. Цветков, Д., Ангелова М. (ред.) 1995 Инфразвук, ултразвук, шум и вибрации.. Медицина и физкултура, София, 1995
28. ДОВОС на обект “Нов сектор на газопровод “Белослав - Провадия” към ИП “Добив и транспортиране на природен газ от находище “Галата” по вариант I”., Април, 2000
29. ДОВОС на ИП „Преносен газопровод „Южен поток“ на територията на Република България”., Възложител „Южен поток България” АД., март, 2013 г.
30. ДОВОС на ИП за изграждане на нова ВЛ 400kv от п/ст „Варна“ до п/ст „Бургас“ (съгл. ЗООС, ДВ 91/25.09.2002 г. и ННУРИОВОС, ДВ 25/18.03.2003 г.)., Възложител: „ЕСО“ ЕАД., юли, 2017 г.
31. Закон за биологичното разнообразие
32. Груев Б., Кузманов Б 1994. Обща биогеография.УИ „Св. Климент Охридски”.
33. Закон за водите
34. Закон за горите
35. Закон за защита от шума в околната среда
36. Закон за защитените територии
37. Закон за биологичното разнообразие

38. SNH Информация и обяснителни бележки относно коефициента на избягване. Използване на коефициента на избягване в модела на SNH за риска от сблъсък за вятърен парк.

39. Ръководство „Вятърните паркове и птиците”. Изчисляване на теоретичния риск от сблъсък, приемайки, че няма да се предприемат действия за избягване. Scottish Natural Heritage (SNH).

40. Закон за опазване на околната среда

41. Наредбата за условията и реда за извършване на оценка на въздействието върху околната среда

42. Наредба за условията и реда за извършване на оценка за съвместимостта на планове, програми, проекти и инвестиционни предложения с предмета и целите на опазване на защитените зони

43. Наредба за условията и реда за извършване на екологична оценка на планове и програми

44. Закон за чистотата на атмосферния въздух.

45. Закон за устройство на Черноморското крайбрежие

46. Закон за устройство на територията

47. Закон за управление на отпадъците

48. Наредба № 7 за хигиенните изисквания за здравна защита на селищната среда (отменена ДВ бр. 38/2011)

49. Наредба №14 от 15.06.2005 за технически правила и нормативи за проектиране, изграждане и ползване на обектите и съоръженията за производство, преобразуване, пренос и разпределение на електрическа енергия

50. Наредба № 6 от 26.06.2006 за показателите за шум в околната среда, отчитащи степента на дискомфорт през различните части на денонощието, граничните стойности на показателите за шум в околната среда, методите за оценка на стойностите на показателите за шум и на вредните ефекти от шума върху здравето на населението

51. Методически указания за провеждане на орнитологичен мониторинг на площадки за ветроенергийни паркове по време на миграцията на птиците. Утвърдени от МОСВ, юни 2010 г. Автори Т. Мичев, Л. Профиров.

52. Loss SR, Will T, Marra PP (2014) Refining Estimates of Bird Collision and Electrocution Mortality at Power Lines in the United States. PLoS ONE 9(7): e101565. doi:10.1371/journal.pone.0101565, July, 2014

53. Janusz Sielicki, Alvaro Camiña Cardenal, Lori Anna Conzo, Jose Rafael Garrido, Justo Martín Martín, Robert Adamczyk: Quick Guidance for Preventing Electrocution Impacts on Birds, Initiated by International Association for Falconry and Conservation of Birds of Prey (https://birdelectrocution.org/en/)
54. Dwyer, James F., Harness, Richard E., and Eccleston, Duncan. Avian Electrocutions on Incorrectly Retrofitted Power Poles., Journal of Raptor Research, 51(3) : 293-304 (URL: https://doi.org/10.3356/JRR-16-93.1)
55. Lori A. Nielsen-Research Biologist & Wally Erickson-CEO/Senior Statistician., Bird Electrocution and Collision Risk Assessments and Applying Compensatory Mitigation Historic Issues Evolving Into a New Paradigm for Wind Energy., WEST, Inc.
56. Birdlife International, 2015. Guidance on appropriate means of impact assessment of electricity power grids on migratory soaring birds in the Rift Valley / Red Sea Flyway. Regional Flyway Facility. Amman, Jordan

ПРИЛОЖЕНИЯ

СПИСЪК НА ПРИЛОЖЕНИЯТА

към Информацията по приложение № 2 към чл. 6 от Наредбата за условията и реда за извършване на оценка на въздействието върху околната среда за Повишаваща подстанция 33/110 kV, въздушна електропроводна линия 110 kV и подземни кабелни трасета средно напрежение 20-33 kV на Вятърна електроцентрала в землището на с. Стражица

Приложение 1. Сборна схема на ВяЕЦ „Стражица“ – трасе на подземни кабелни линии средно напрежение, Повишаваща подстанция 33/110 kV, електропреносна въздушна линия (ВЛ) 110 kV и съществуваща подстанция 110/20 kV „Балчик“

Приложение 2. Скица на ПИ 69643.501.175, отреден за изграждане на Повишаваща подстанция 33/110 kV на ВяЕЦ „Стражица“

Приложение 3. Виза № 86/03.05.2022 г. за проектиране на Повишаваща подстанция 33/110 kV на ВяЕЦ „Стражица“, издадена от гл. архитект на Община Балчик

Приложение 4. Одобрено Техническо задание за проектиране на Повишаваща подстанция 33/110kV за нуждите на ВяЕЦ „Стражица“

Приложение 5. Еднолинейна схема на нова Повишаваща подстанция 33/110kV за ВяЕЦ „Стражица“

Приложение 6. Одобрено Техническо задание за проектиране на нова ВЛ 110 kV от Повишаваща подстанция 33/110 kV на ВяЕЦ „Стражица“ до съществуващата подстанция „Балчик“ 110/20 kV и схеми на габаритните размери на типовите стълбовете от трасето

Приложение 7. Избор на трасе за нова въздушна електропроводна линия (ВЛ) 110 kV, геодезическо заснемане и разпределение на стълбове по избраните трасета, и определяне на сервитут., Част Идейно техническа

Приложение 8. Решение № 553/30.06.2022 г. на Общински съвет – Балчик, с протокол № 34, за допускане на изработването на ПУП – ППП за линеен обект „ВЛ 110 kV от подстанция 33/110 kV на ВяЕЦ „Стражица“ до подстанция “Балчик” за присъединяване на ВЯЕЦ “Стражица” към националната електропреносната мрежа 110 kV“

Приложение 9. ПУП- Парцеларен план на частта от трасето на нова електропроводна въздушна линия 110 kV от нова Повишаваща подстанция 33/110 kV на ВяЕЦ „Стражица“ до Подстанция „Балчик“, попадаща в границите на землището на с. Стражица, Община Балчик

Приложение 10. ПУП- Парцеларен план на частта от трасето на нова електропроводна въздушна линия 110 kV от нова Повишаваща подстанция 33/110 kV на ВяЕЦ „Стражица“ до Подстанция „Балчик“, попадаща в границите на землището на с. Балчик, Община Балчик

Приложение 11. Предварителен договор № ПРД-ПР-110-442 от 19.03.2021 г. за присъединяване към преносната електрическа мрежа на ЕСО (ел. подстанция 110/20 kV "Балчик") на вятърна електрическа централа с инсталирана мощност 70 MW, намираща се в с. Стражица, Община Балчик, Област Добрич

Приложение 12. Допълнително споразумение №1/31.01.2022 г. към Предварителен договор за присъединяване № ПРД-ПР-110-442/19.03.2021 г.

Приложение 13. Заповед 223/10.03.2022 г. за допускане на изменение на ПУП-ПП за „Ветроенергиен парк" за ПИ № 69643.6.8, № 69643.6.9, № 69643.5.6, № 69643.5.5, № 69643.4.4, № 69643.3.6, № 69643.2.7, № 69643.11.3, № 69643.10.9, № 69643.10.8, № 69643.10.7, № 69643.9.5, № 69643.7.9, № 69643.10.6 по кадастралната карта на с. Стражица

Приложение 14. Сборна схема на кабелни трасета средно напрежение за връзка между ветрогенератори – мотивирано предложение за ПУП – Парцеларен план на ВяЕЦ „Стражица“

Приложение 15. Комбинирани скици за определяне площи на сервитути на подземни кабелни линии, пресичащи ПИ 69643.5.2, 69643.5.4 и 69643.12.24, и трите – горски територии с НТП „Нискостъблена гора“ (полезащитни пояси)

Приложение 16. Решение 397/24.09.2009 г. на Общински съвет – Балчик за приемане на ПУП – Парцеларен план за „Ветроенергиен парк“ за ПИ № № 69643.6.8, № 69643.6.9, № 69643.5.6, № 69643.5.5, № 69643.4.4, № 69643.3.6, № 69643.2.7, № 69643.11.3, № 69643.10.9, № 69643.10.8, № 69643.10.7, № 69643.9.5, № 69643.7.9, № 69643.10.6 по кадастрална карата на с. Стражица, Община Балчик

Приложение 17. Решение ВА 531-ПР/2008 от 29.12.2008 г. на Директора на РИОСВ Варна за преценяване на необходимостта от извършване на ОВОС на ИП за изграждане на "Деветнадесет броя ветрогенератори" в землището на с. Стражица, Община Балчик, с Възложител "ТЕССА ЕНЕРДЖИ" ООД

Приложение 18. Разрешение за строеж №109/14.06.2011 г. на ветроенергиен парк – 19 бр. ветрогенератори в землището на с. Стражица, Община Балчик, презаверено на 12.05.2015 г.

Приложение 19. Договор за строителство от 20.03.2017 г. за изграждане на ветроенергиен парк – 19 бр. ветрогенератори в землището на с. Стражица и ветрогенераторен парк – 19 бр. ветрогенератори в землищата на с. Кремена и с. Тригорци

Приложение 20. Протокол от 10.05.2017 г. за откриване на строителна площадка и определяне на строителна линия за строеж на ветрогенераторен парк – 19 бр. ветрогенератори в землището на с. Стражица, Община Балчик

Приложение 21. Констативен протокол от 014051/01.10.2021 г. за проверка на Решение ВА 531-ПР/2008 от 29.12.2008 г. на Директора на РИОСВ Варна за преценяване на необходимостта от извършване на ОВОС на ИП за изграждане на "Деветнадесет броя ветрогенератори" в землището на с. Стражица, общ. Балчик, с Възложител "ТЕССА ГРИЙН ЕНЕРДЖИ" ООД

Приложение 22. Комбинирани скици за определяне площи на сервитути на въздушната електропроводна линия (ВЛ) 110 kV, пресичащи ПИ69643.12.25, ПИ69643.4.3 и ПИ02508.507.245, и трите – горски територии с НТП „Нискостъблена гора“ (полезащитни пояси) и Опорен план на трасето на ВЛ 110 kV, с указани местата на пресичане на полезащитните пояси

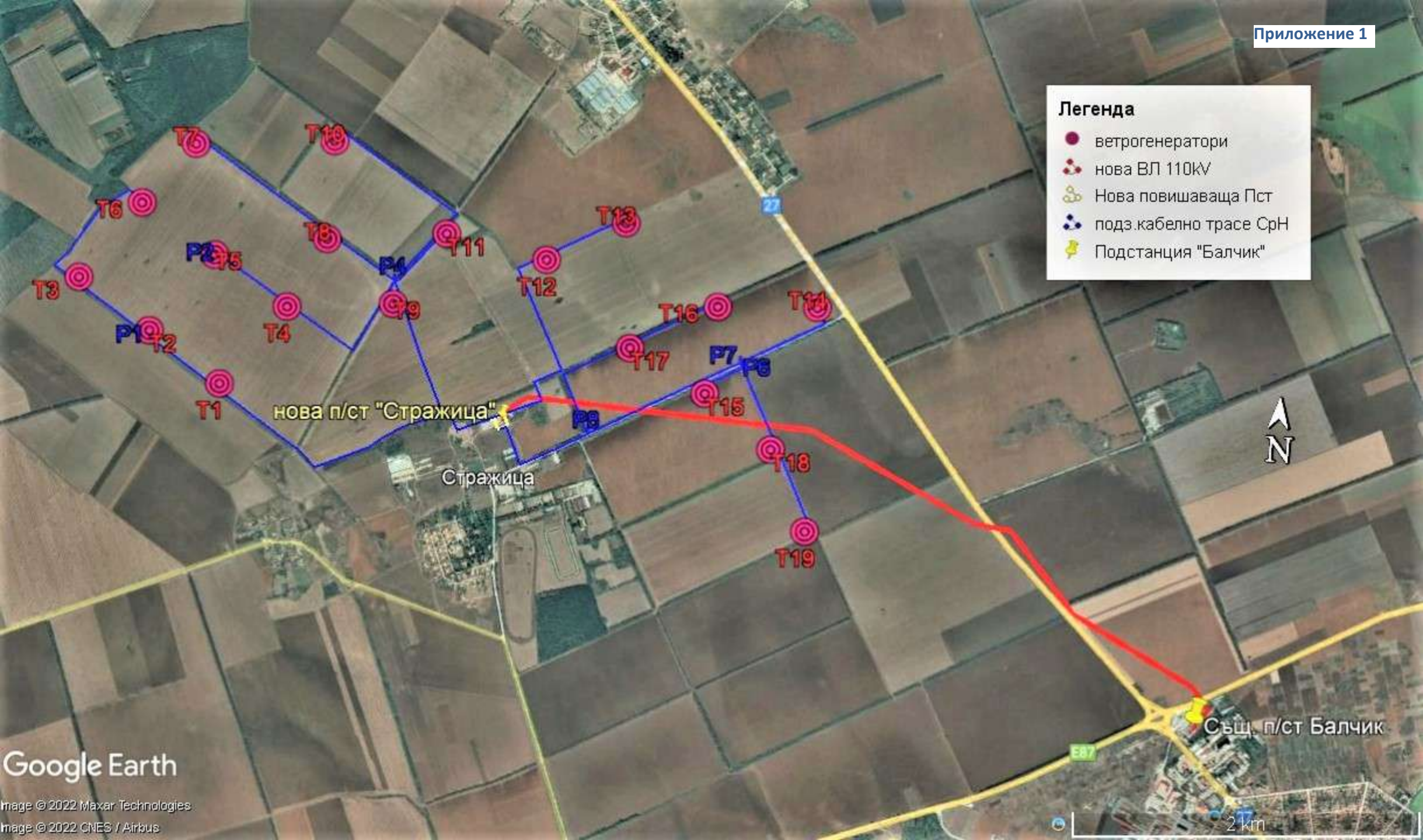
Приложение 23. Решение № РД49-397/04.10.2022г. на Министерство на земеделието за предварително съгласие за учредяване на сервитут в полза на „Тесса Грийн Енерджи“ ЕООД

Приложение 24. Екранна снимка на сайта на Консултантската фирма, извършваща управление на инвестиционният проект, с обява на инвестиционното предложение, съгласно изискванията на чл. 95, ал. 1 от ЗООС

Приложение 25. Копие на страницата на в-к „Телеграф“ от 17.09.2022 г., с обява на инвестиционното предложение, съгласно изискванията на чл. 95, ал. 1 от ЗООС

Приложение 26. Електронен носител (компакт диск) със записано настоящото Искане за извършване на преценка за необходимостта от ОВОС и Приложенията към него

Приложение 1



Приложение 2

АГЕНЦИЯ ПО ГЕОДЕЗИЯ, КАРТОГРАФИЯ И КАДАСТЪР
София 1618, кв.Павлово, ул.Мусала №1
тел.:02/955 45 40, факс: 02/955 53 33
ACAD@CADASTRE.BG • WWW.CADASTRE.BG

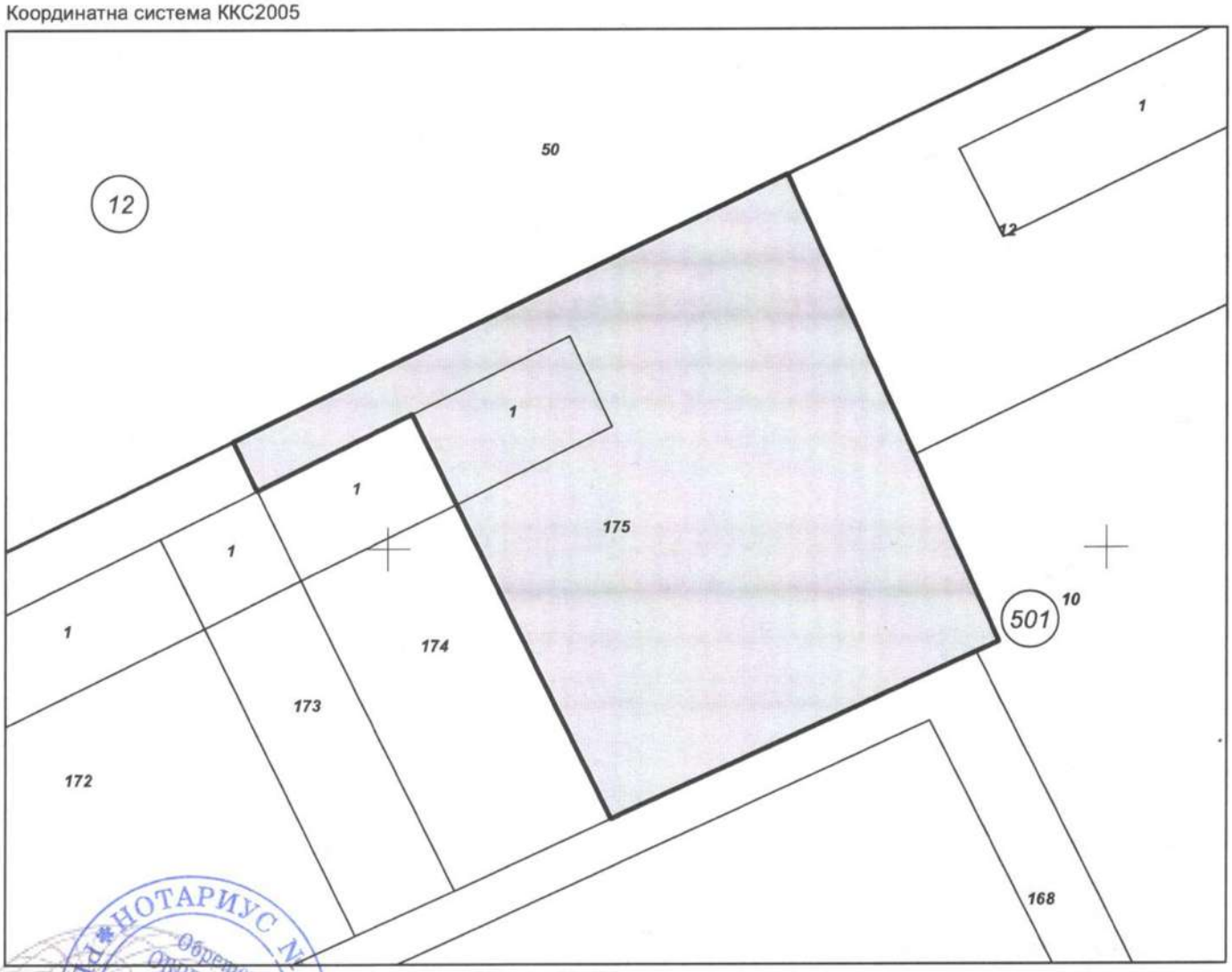
СЛУЖБА ПО ГЕОДЕЗИЯ, КАРТОГРАФИЯ И КАДАСТЪР - ГР. ДОБРИЧ
9300, ПОЩЕНСКА КУТИЯ 12, Бул. "ДОБРУДЖА" №28, ет.3, 058/602473; 601278,
dobrich@cadastre.bg, БУЛСТАТ:130362903

СКИЦА НА ПОЗЕМЛЕН ИМОТ
№ 15-421712-18.04.2022 г.

Поземлен имот с идентификатор **69643.501.175**

С. **Стражица**, общ. **Балчик**, обл. **Добрич**
По кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със **Заповед 300-5-106 /11.12.2003 г. на Изпълнителния директор на АГКК**
Последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот **е от 15.04.2022 г.**
Адрес на поземления имот: **с. Стражица**
Площ: **4472 кв. м**
Трайно предназначение на територията: **Урбанизирана**
Начин на трайно ползване: **За стопански двор**

Координатна система ККС2005



М 1:1000

Предишен идентификатор: **69643.501.11**
Номер по предходен план: **няма**

Скица **№ 15-421712-18.04.2022 г.** издадена въз основа на заявление с входящ **№ 01-219216-18.04.2022 г.**

.....
Обретен Петров Обретенов

Подписан с квалифициран електронен печат Geodesy Cartography and Cadastre Agency, E
DN: C=BG, L=Sofia, O=Geodesy Cartography and Cadastre Agency, OID.2.5.4.97=NTRBG-130362903, CN=Geodesy Cartography and Cadastre Agency

София 1618, кв.Павлово, ул.Мусала №1
тел.:02/955 45 40, факс: 02/955 53 33
ACAD@CADASTRE.BG • WWW.CADASTRE.BG

Съседи: **69643.501.172, 69643.501.173, 69643.501.174, 69643.501.10, 69643.501.168, 69643.501.12, 69643.12.50**

Собственици по данни от КРНИ:
1. **206302121, "ТЕССА ГРИЙН ЕНЕРДЖИ" ЕООД**
Няма данни за идеалните части
Нотариален акт № 20 том III рег. 854 дело 397 от 07.04.2022г., издаден от Служба по вписванията гр.Балчик

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

Сгради, които попадат върху имота
1. Сграда **69643.501.175.1:** застроена площ **339 кв. м**, брой етажи **1**, предназначение: **Селскостопанска сграда**

НОТАРИУС № 109 РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
Обретен ОБРЕТЕНОВ
Район на действие р.с. БАЛЧИК

Скица **№ 15-421712-18.04.2022 г.** издадена въз основа на заявление с входящ **№ 01-219216-18.04.2022 г.**
.....
Обретен Петров Обретенов

(c) MKADWIN V3.00

СКИЦА

№ 77/ 26.04.2022 г.

М 1:4000

На УПИ I квартал 1 по ПУП – План за регулация и застрояване, на с.СТРАЖИЦА, ЕКАТТЕ: 69643, община БАЛЧИК, одобрен със заповед № 571/08.08.2000 г. и № 288/13.08.1992 г.

УПИ I е отреден за Стоп дворове има площ 271.926 дка.

Имотът е собственост на : "ТЕССА ГРИЙН ЕНЕРДЖИ" ЕООД и др.

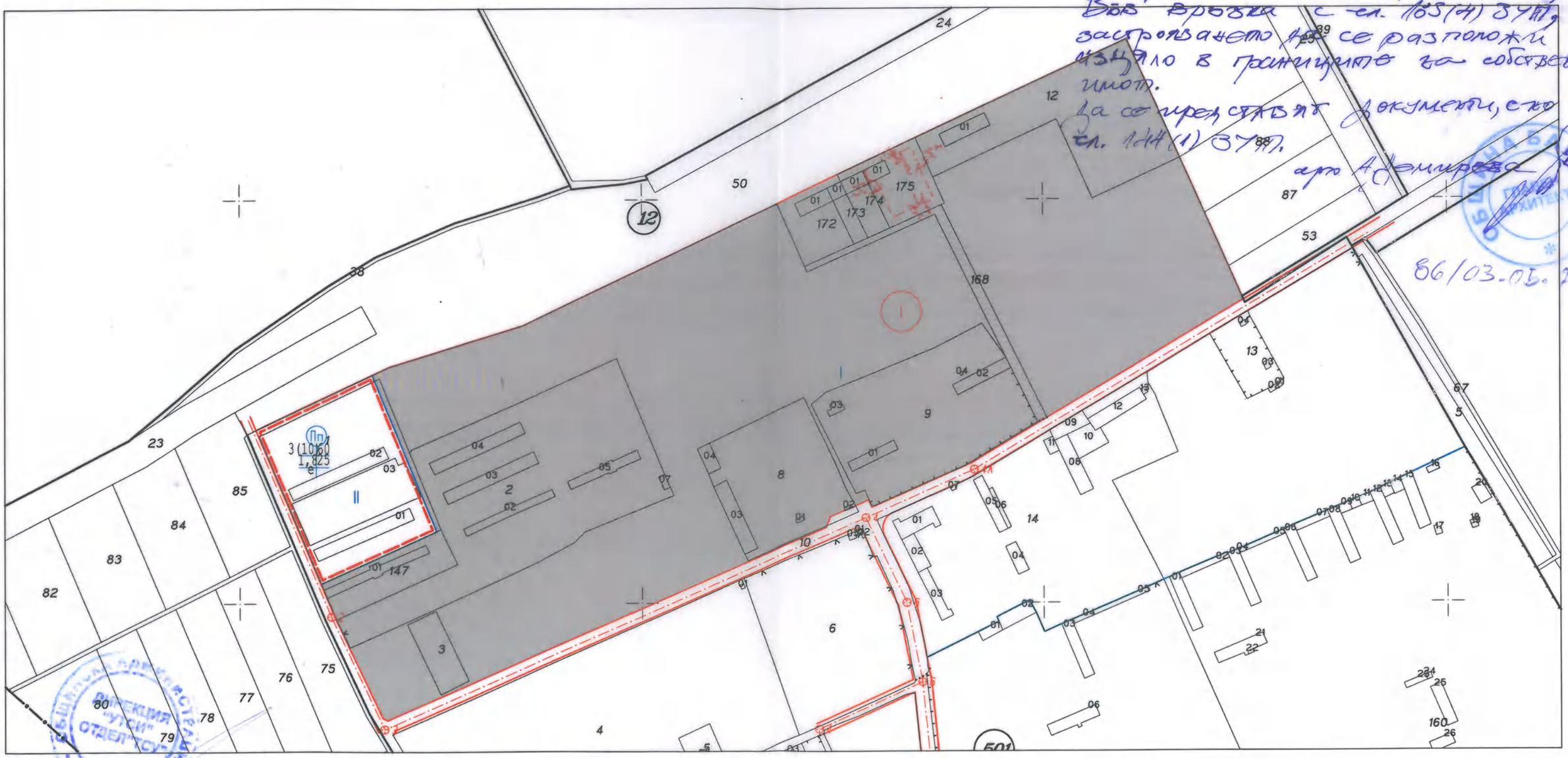
Документ за собственост : н. а. № 20, том III, рег. 854, дело 339/ 2022 г.- издаден от СЛУЖБА ПО СЛУЖБА ПО ВПИСВАНИЯТА- гр. БАЛЧИК.

Скицата се издава по молба с вх. № УТ-2027-81/ 19.04.2022 год.

Скицата ще послужи за : ВИЗА.

Координати на имота в система 1970 г.

На основание чл. 140(3), във връзка с чл. 134(6) ЗУТ, разрешавам изготвяне на проектна документация за сграда за ел. п-во/ел. подстанция/. Във връзка с чл. 165(4) ЗУТ, застрояването да се разположи изцяло в границите на собствения имот.
За се представят документи, съгласно чл. 144(1) ЗУТ.
арх. Адемирова
86/03.05.22 г.



Скицата съдържа страници.

Изработил:

/ инж. И. Йорданов/

ВЪЗЛОЖИТЕЛ:

„ТЕССА ГРИЙН ЕНЕРДЖИ“ ЕООД

ЕИК: 130563354, адрес: 1000 гр. София, ул.Ивайло № 4

ИЗПЪЛНИТЕЛ:

„ЕНС ИНЖЕНЕРИНГ“ ООД

ЕИК:201324797, адрес: 1404, София, България, ж.к. Стрелбище
Телефон: + 359 888 33 86 88, Факс: + 359 2 426 01 62
e-mail: office@ens-engineering.com

КОНСУЛТИРАНЕ И ПРОЕКТИРАНЕ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКИ ПОДСТАНЦИИ И ЕЛЕКТРОПРОВОДНИ ЛИНИИ ДО 400KV

ИНВЕСТИЦИОНЕН ПРОЕКТ

ОБЕКТ: *Подстанция 33/110kV за ВяЕЦ „Стражица“*

РАЗДЕЛ: *A*

ФАЗА: *Идейна*

ЧАСТ: *Техническо задание*

РЕВИЗИЯ: *00*

ОТНОСНО: *Предварителен договор между „ЕСО“ ЕАД и „ТЕССА ГРИЙН ЕНЕРДЖИ“ ЕООД за присъединяване на ВяЕЦ „Стражица“ с изх.№ ПРД-ПР-110-442 / 19.03.2021г и Допълнително споразумение №1 / 31.01.2022г. към него.*

Проектант:……
/ инж.Боян Джунев /

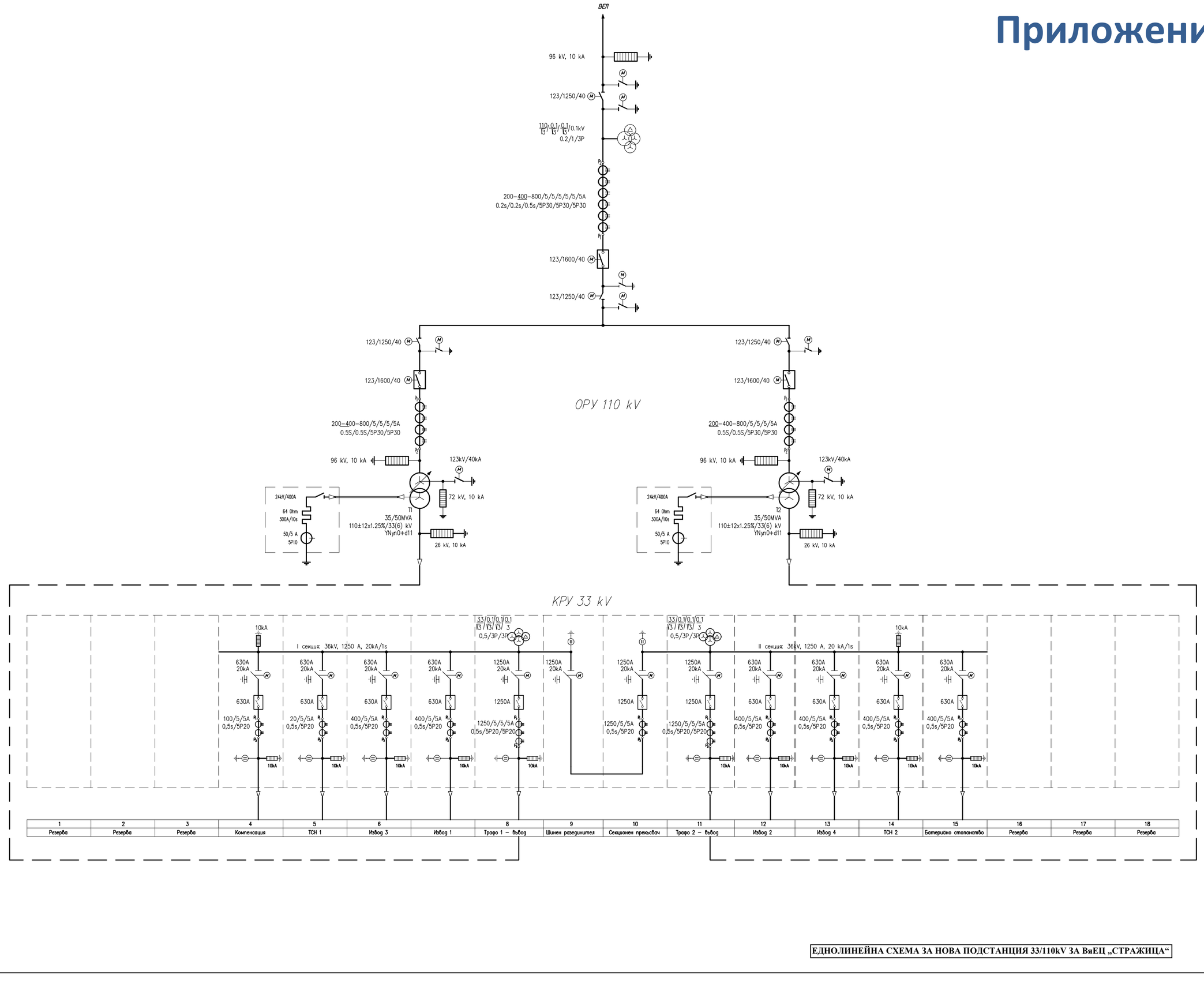
„ЕНС ИНЖЕНЕРИНГ“ ООД:……
/ Ангелина Тодорова-Управител/

гр. София, май, 2022 г

СПИСЪК НА ДОКУМЕНТИТЕ

1. Челен лист
2. Списък на документите
3. Техническо задание
4. Опис на нормативните документи
5. Приложения
    - 5.1. Приложение 1 Предварителен договор за присъединяване и допълнително споразумение
    - 5.2. Приложение 2 Скица на имота
    - 5.3. Приложение 3 Еднолинейна схема за обекта
    - 5.4. Приложение 4 Технически спецификации за съоръжения в ОРУ 110kV
    - 5.5. Приложение 5 Технически спецификации за съоръжения в КРУ 33kV
    - 5.6. Приложение 6 Технически спецификации за релейни защити
    - 5.7. Приложение 7 Технически спецификации за собствени нужди постоянен ток. Акумулаторна батерия.
    - 5.8. Приложение 8 Система за автоматично управление на подстанцията (САУП). Телемеханичен пост
    - 5.9. Приложение 9 Граница на застрояване - виза за проектиране
    - 5.10. Приложение 10 Изчислителна записка за избор на токов измервателен трансформатор 110kV

Приложение 5



ЕДНОЛИНЕЙНА СХЕМА ЗА НОВА ПОДСТАНЦИЯ 33/110kV ЗА ВяЕЦ „СТРАЖИЦА“

ВЪЗЛОЖИТЕЛИ:

„ТЕССА ГРИЙН ЕНЕРДЖИ“ ЕООД

ЕИК: 130563354, адрес: 1000 гр. София, ул.Ивайло № 4

&

ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЕН СИСТЕМЕН ОПЕРАТОР ЕАД

1618 София, бул. „Цар Борис III“ № 201; тел. (02) 9696802; факс (02)9626189; e-mail: eso@eso.bg

ИЗПЪЛНИТЕЛ:

„ЕНС ИНЖЕНЕРИНГ“ ООД

ЕИК:201324797, адрес: 1404, София, България, ж.к. Стрелбище
Телефон: + 359 888 33 86 88, Факс: + 359 2 426 01 62
e-mail: office@ens-engineering.com

КОНСУЛТИРАНЕ И ПРОЕКТИРАНЕ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКИ ПОДСТАНЦИИ И ЕЛЕКТРОПРОВОДНИ ЛИНИИ ДО 400KV

ИНВЕСТИЦИОНЕН ПРОЕКТ

ОБЕКТ: ***Изграждане на нова ВЛ 110kV от п/ст 33/110 kV ВяЕЦ „Стражица“ до п/ст „Балчик“***

РАЗДЕЛ: ***С***

ЧАСТ: ***Техническо задание***

РЕВИЗИЯ: ***00***

ОТНОСНО: ***Предварителен договор между „ЕСО“ ЕАД и „ТЕССА ГРИЙН ЕНЕРДЖИ“ ЕООД за присъединяване на ВяЕЦ „Стражица“ с изх.№ ПРД-ПР-110-442 / 19.03.2021г и Допълнително споразумение №1 / 31.01.2022г. към него.***

Проектант:……..
/ инж.Боян Джунев /

„ЕНС ИНЖЕНЕРИНГ“ ООД:……..
/ Ангелина Тодорова-Управител/

гр. София, май, 2022 г

I. СЪДЪРЖАНИЕ

I. СЪДЪРЖАНИЕ 2
II. РЕВИЗИЯ 2
III. РАЗПРОСТРАНЕНИЕ 2
IV. СПИСЪК НА ПРИЛОЖЕНИЯТА 2
V. ТЕХНИЧЕСКО ЗАДАНИЕ 3
1. ОСНОВАНИЕ 3
2. ТРАСЕ НА НОВАТА ВЛ 110 KV 3
3. ТЕХНИЧЕСКИ СПЕЦИФИКАЦИИ НА НОВАТА ВЛ 110 KV 5
3.1. ПРОВОДНИЦИ И МЪЛНИЕЗАЩИТНО ВЪЖЕ 5
3.2. СТЪЛБОВЕ И ФУНДАМЕНТИ 6
3.3. ИЗОЛАЦИЯ И АРМАТУРА 6
3.4. БЪЛГАРСКИ СТАНДАРТИ И НОРМАТИВИ 7
3.5. ОПАЗВАНЕ НА ОКОЛНАТА СРЕДА 9
3.6. РАБОТЕН ПРОЕКТ 9
VI. ПРИЛОЖЕНИЯ 13

II. РЕВИЗИЯ

РЕВИЗИЯ	ДАТА	ПРИЧИНА ЗА РЕВИЗИЯТА	ПАРАГРАФ/СТР.
00	05.2022		-

III. РАЗПРОСТРАНЕНИЕ

№	ОРГАНИЗАЦИЯ / ИНСТИТУЦИЯ	ЗАБЕЛЕЖКА
1.	„ЕНС ИНЖЕНЕРИНГ“ ООД	за архив
2. ÷ 4.	„ТЕССА ГРИЙН ЕНЕРДЖИ“ ЕООД и „ЕСО“ ЕАД	-

IV. СПИСЪК НА ПРИЛОЖЕНИЯТА

№	ИМЕ НА ПРИЛОЖЕНИЕТО	РЕВИЗИЯ
1.	Предварителен договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа № ПРД-ПР-110-442/19.03.2021г, за присъединяване на ВяЕЦ Стражица (70 MW), сключен между „ЕСО“ ЕАД и „ТЕССА ЕНЕРДЖИ“ ООД.	-
2.	Допълнително споразумение № 1 / 31.01.2022г към предварителен договор № ПРД-ПР-110-442/19.03.2021г, с което „ТЕССА ГРИЙН ЕНЕРДЖИ“ ЕООД замества „ТЕССА ЕНЕРДЖИ“ ООД.	-

V. ТЕХНИЧЕСКО ЗАДАНИЕ

за изготвяне на проект за изграждане на нова ВЛ 110kV от п/ст 33/110 kV ВяЕЦ „Стражица“ до п/ст „Балчик“

1. ОСНОВАНИЕ

Настоящото Техническо задание се разработва на основание:

- сключен Предварителен Договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа № ПРД-ПР-110-442/19.03.2021г, за присъединяване на ВяЕЦ Стражица (70 MW), сключен между „Електроенергиен Системен Оператор“ ЕАД („ЕСО“ ЕАД) и „ТЕССА ЕНЕРДЖИ“ ООД

и

- Допълнително споразумение № 1 / 31.01.2022г към предварителен договор № ПРД-ПР-110-442/19.03.2021г, с което „ТЕССА ГРИЙН ЕНЕРДЖИ“ ЕООД замества „ТЕССА ЕНЕРДЖИ“ ООД.

Заданието е изготвено съобразно действащото Българско законодателство, актуалната нормативна уредба и в съответствие със специфичните изисквания на „ЕСО“ ЕАД (**ЕСО**).

Съгласно договора и допълнителното споразумение към него се определят следните отговорности на страните:

- т.3.2, т.3.2.1, т.3.2.2: „ТЕССА ГРИЙН ЕНЕРДЖИ“ ЕООД **(ПРОИЗВОДИТЕЛЯ)** да проектира, достави, изгради и въведе в експлоатация Нов електропровод 110kV (ВЛ 110kV) от подстанцията (п/ст) на обекта (ВяЕЦ „Стражица“) до ново изводно поле 110kV от ОРУ 110kV на п/ст „Балчик“ и оптичен кабел с 48 влакна между двете подстанции.
- т.3.4. **Производителят** да извърши дейностите по т.3.2;
- т.3.5. След въвеждането в експлоатация на ВЛ по реда на ЗУТ **Производителят** ще ги прехвърли в собственост на **ЕСО** заедно с вещните права, като част от цената за присъединяване.

Производителя да проектира и изгради за своя сметка новата ВЛ 110kV. След Въвеждането на ВЛ 110kV в експлоатация ще бъде прехвърлена на **ЕСО. Двете юридически лица са Възложители на проекта съгласно ЗУТ.**

- 12.1.6. Задължение на ЕСО е да съгласува Техническото задание и работните проекти.

Следователно настоящето Техническо задание и последвалите работни проекти трябва да бъде предоставено за съгласуване от страна на ЕСО.

2. ТРАСЕ НА НОВАТА ВЛ 110 kV

Новата ВЛ 110kV ще осъществява електрическата връзка между:

- нова п/ст към ВяЕЦ „Стражица“ в поземлен имот (ПИ) с кадастрален идентификатор (КИ) 69643.501.175 в урбанизираната територия на с. Стражица, общ. Балчик, обл. Добрич

и

- съществуваща п/ст „Балчик“, в новооборудвано свободно изводно поле 110kV, в ПИ с КИ 02508.55.2 в промишлената зона на гр.Балчик, общ. Балчик, обл. Добрич.

За новата ВЛ 110kV е направена разработка в идейно-техническа фаза в следния обхват:

- ✓ Проучване и избор на два варианта на трасе;
- ✓ Подробно геодезическо заснемане на двата варианта за трасе;

- ✓ Разпределение на стълбовете по двата варианта на трасе (определяне типа, височината и местоположението на всеки стълб;
- ✓ Определяне сервитута на електропровода и размера на стъпките на стълбовете за двата варианта на трасе.

Разработката е приложена към настоящото задание и е неразделна част от него.

Дължината на трасето по вариант 1 е 4.925км, а на трасето по вариант 2 е 4.835км. Двете трасета преминават през землищата на с. Стражица и гр. Балчик, и пресичат идентична инфраструктура .

На база технико-икономическа оценка за разработка във фаза работен проект е избрано трасето по вариант 2.

ТРАСЕ ЗА НОВАТА ВЛ 110kV (Вариант 2 от приложената разработка)

Трасето води началото си от имота за новата подстанция. Същия се намира в североизточната част на с. Стражица. Изводния портал на новата п/ст (репер R1) ще бъде ориентиран на север. С два ъглови стълба в репери R2 и R3 трасето чупи в посока изток. Пресича полезащитен пояс, а след него асфалтовия път за с. Стражица. При репер R4 трасето чупи на югоизток в посока към п/ст „Балчик“. Пресича полезащитен пояс, а след него ВЛ 110kV „Батово-Кичево“. При репер R5 разположен непосредствено след ВЛ 110kV „Батово-Кичево“ прави малка чупка на ляво в посока изток-югоизток. Пресича ВЛ 20kV и Републикански второкласен път II-27 „Добрич-Балчик“. Непосредствено след пътя е разположен репер R6. При него трасето чупи на дясно в посока югоизток като се насочва в приблизително успоредна посока на републиканския път. След около 600 метра при репер R7 прави чупка на ляво като се насочва към коридор за влизане в п/ст „Балчик“ от източната и страна успоредно на ВЛ 110kV „Брястово“. С два последователни репера R8 и R9 пресича Републикански първокласен път I-9 „Дуранкулак-Малко Търново“ и се насочва в коридор с ВЛ 110kV „Брястово“ към п/ст „Балчик“. Репер R10 е на територията на имота на п/ст „Балчик“ и е в близост до стълб №1 на ВЛ 110kV „Брястово“. Репер R11 е изводния портал на свободното изводно поле в ОРУ 110kV. Свободното поле е съседно и разположено северозападно от полето на извод 110kV „Брястово“. Трасето преминава основно през земеделска земя.

Така описаното трасе е с дължина 4 835 метра.

Координатен регистър на реперите по така описаното трасе е даден в долната таблица. По долу в табличен вид е даден координатен регистър и разпределение на стълбовете по тип и вид по гореописаното трасе.

Координатен регистър на репери		
ТРАСЕ ВАРИАНТ 2		
№ репер	КС:БГС 2005	
	X /север/ [m]	Y /изток/ [m]
R1	4815716.582	710553.806
R2	4815760.970	710546.555
R3	4815864.149	710682.989
R4	4815862.860	712315.588
R5	4815442.489	713293.152
R6	4815425.674	713509.212
R7	4814995.279	713923.002
R8	4814656.711	714653.143
R9	4814541.339	714755.057
R10	4814451.616	714697.067
R11	4814412.972	714678.041

Стълбове по тип и вид Координатен регистър на стълбове и репери				
ТРАСЕ ВАРИАНТ 2				
№ репер	Стълб №	Тип на стълб	КС:БГС 2005	
			X /север/ [m]	Y /изток/ [m]
R1	Портал	Портал 1x3+2мзв	4815716.582	710553.806
R2	1	90.13.B	4815760.970	710546.555
R3	2	60.13.B	4815864.149	710682.989
	3	CH.16.B	4815863.996	710876.957
	4	CH.16.B	4815863.832	711084.957
	5	CH.16.B	4815863.667	711292.956
	6	CH.16.B	4815863.503	711500.956
	7	CH.16.B	4815863.339	711708.955
	8	CH.16.B	4815863.176	711915.955
	9	CH.16.B	4815863.012	712122.955
R4	10	30.13.B	4815862.860	712315.588
	11	CH.13.B	4815793.810	712476.163
	12	CH.13.B	4815726.370	712632.994
	13	CH.16.B	4815645.755	712820.461
	14	CH.13.B	4815571.614	712992.875
	15	30.13.B-хор.	4815502.289	713154.089
R5	16	30.13.B-хор.	4815442.489	713293.152
	17	CH.16.B	4815436.818	713366.014
R6	18	60.13.B	4815425.674	713509.212
	19	CH.16.B	4815285.124	713644.339
	20	CH.16.B	4815135.241	713788.440
R7	21	30.13.B	4814995.279	713923.002
	22	CH.16.B	4814913.870	714098.565
	23	CH.16.B	4814826.180	714287.673
	24	CH.16.B	4814738.490	714476.781
R8	25	30.16.B	4814656.711	714653.143
R9	26	90.13.B	4814541.339	714755.057
R10	27	60.13.B	4814451.616	714697.067
R11	Портал	Портал 1x3+2мзв	4814412.972	714678.041

3. ТЕХНИЧЕСКИ СПЕЦИФИКАЦИИ НА НОВАТА ВЛ 110 KV

3.1. ПРОВОДНИЦИ И МЪЛНИЕЗАЩИТНО ВЪЖЕ

Новата ВЛ 110 kV трябва да се изпълни за една тройка голи стоманено-алуминиеви проводници, марка АСО-400.

Мълниезащитното въже да бъде оптично (OPGW) с 48 броя едномодови влакна, по стандарт G655. Сечението на OPGW да се определи по условията за термична устойчивост за еднофазно късо съединение в произволна точка от ВЛ, в съответствие с утвърдената методика, като Възложителят ще предостави необходимите изходни данни. Избраното OPGW да съответства на одобрените типове описани на Вътрешен фирмен стандарт (МЕСО „Проводници мълниезащитни с вградени оптични влакна“ (OPGW) публикувани на сайта на „ЕСО“ ЕАД.

Електромеханичното оразмеряване да се извърши по метода на фиктивните напрежения, на база актуална метеороложка записка за климатично райониране. За всички климатични райони

да се укажат големините на специфичните механични товари, с които е извършено оразмеряването на проводниците и м.з.въже на електропровода.

Да се направят изследвания за необходимостта от защита на фазовите проводници от вибрации и да се предвидят съответните мерки, ако се налага.

Да се направи схема на сфазиране на новата ВЛ, съобразено фазовия ред в подстанция „Балчик“. Транспозиция и разместване на фазите по трасето да не се прави.

При определяне габаритите на ВЛ 110 кV към земя и към пресичани други инфраструктурни съоръжения, проверките да се извършват за действителните пресечни точки на всяка отделна тройка проводници, а не за хипотетичен проводник, разположен по оста на трасето.

Да се направи проверка за интензивна „игра“ на проводниците и м.з. въже.

За регулирането на проводници и OPGW да се изчислят монтажни таблици за всяко опъвателно поле. Монтажните таблици да се дадат и във вариант за теглителна машина – по сила на натягане.

За пресичанията с други електропроводни линии габаритите към тях да се осигурят без реконструкции на пресичаните линии. При техническа невъзможност да се изготвят проекти за изместване на пресичана инфраструктура.

3.2. СТЪЛБОВЕ И ФУНДАМЕНТИ

Да се използват гореописаните типове стълбове. Същите да бъдат болтова поцинкована конструкция от типовата номенклатура стомано-решетъчни стълбове на „ЕСО“ ЕАД за една тройка проводници тип АСО-400 и едно м.з.въже оразмерени за съответните климатични.

Поради очакваната интензивна игра по протежението на трасето да се използва специален стълб СН.В с увеличено вертикално междуфазно разстояние 5.25 m.

За ъгловите стълбове да се използват гамите от стълбове 30.В; 60.В и 90.В, с „Δ“ окачване на проводниците.

Стълбовете да бъдат проверени за конкретните натоварвания.

Въз основа на резултатите от инженерно-геоложките проучвания по трасето да се определят типа на фундаментите и размерите им.

Избраните стълбовете и фундаменти да отговарят на изискванията на НУЕУЕЛ, на нормите за проектиране на стоманени и стоманобетонни конструкции и другите нормативни документи, отнасящи се до този тип конструкции.

Фундаментите на стълбовете да бъдат монолитни.

За всички стълбове да се предвиди заземяване, като всички елементи на заземителите да бъдат горещопоцинковани. Типът на заземителите да се определи съгласно изискванията на НУЕУЕЛ-2004г. и наличните данни от инженерно и хидро-геоложките условия по трасето.

Да не се предвижда монтиране на връзка между МЗВ и заземленията (спусък) на новите стълбове болтова конструкция.

3.3. ИЗОЛАЦИЯ И АРМАТУРА

Изолацията на линията ще се изпълни с единични носителни и единични опъвателни вериги, съставени от полимерни (силиконови) изолатори и съответната арматура. За всички изолаторни вериги е предвидена необходимата дъгозащитна арматура.

Изборът на линейна изолация на електропровода да се извърши по актуални данни за замърсеност на околната среда, но да се разчете за дължина на пътя на утечката минимум 20 mm/кV и да се координира с подстанционната изолация. Носителките окачвания да се разчетат на минимум 1400 mm дължина, предвид използването на полимерни изолатори.

За всички изолаторни вериги да се предвиди необходимата дъгозащитна арматура.

Разстоянието по въздух между елементите на тази арматура (част под напрежение-заземена част) да бъде определено съгласно данни на производителя, но не по-малко от 900 mm.

За мостовете на ъгловите стълбове да се предвидят необходимите носителни изолаторни вериги с арматура, предотвратяваща разлюляване и нарушаване на изолационните разстояния.

Да се предвиди монтиране на устройства против кацане на птици на конзолите на носителните стълбове над изолаторните вериги.

За фазовите проводници да се предвиди използването на пресови опъвателни и глухи носителни клеми. Съединителите за междустълбие да са от пресов тип. За мълниезащитното въже да се предвидят опъвателни клеми от спирален тип, съобразени с външния диаметър на въжето. Носителното окачване да се осъществи със спирални носителни клеми.

За всички използвани арматурни части и клеми проектантът да посочи минималните технически изисквания, на които те следва да отговарят.

3.4. БЪЛГАРСКИ СТАНДАРТИ И НОРМАТИВИ

Разработките да бъде съобразени с изискванията на:

3.4.1. ЗАКОНИ

- Закон за енергетиката
- Закон за енергията от възобновяеми източници
- Закон за енергийната ефективност
- Закон за устройство на територията
- Закон за управление на отпадъците
- Закон за опазване на околната среда и Правилника за неговото прилагане
- Закон за здравословни и безопасни условия на труд
- Закон за пътищата
- Закон за движението по пътищата
- Закон за опазване на земеделските земи
- Закон за камарите на архитектите и инженерите в инвестиционното проектиране
- Закон за кадастъра и имотния регистър и Наредбите към него
- Закон за националната стандартизация

3.4.2. НАРЕДБИ

- Наредба № 1 от 10 септември 1996 г. за проектиране на плоско фундиране
- Наредба № 1 от 30 юли 2003 г. за номенклатурата на видовете строежи
- Наредба № 2 от 22 март 2004 г. за минималните изисквания за здравословни и безопасни условия на труд при извършване на строителни и монтажни работи
- Наредба № 2 от 31 юли 2003 г. за въвеждане в експлоатация на строежите в република България и минимални гаранционни срокове за изпълнени строителни и монтажни работи, съоръжения и строителни обекти
- Наредба № 3 от 9 юни 2004 г. за устройството на електрическите уредби и електропроводните линии
- Наредба № 3 от 21 юли 2004 г. за основните положения за проектиране на конструкциите на строежите и за въздействията върху тях
- Наредба № 3 от 31 юли 2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството
- Наредба № 3 от 16 август 2010 г. за временната организация и безопасността на движението при извършване на строителни и монтажни работи по пътищата и улиците
- Наредба № 3 от 18 септември 2007 г. за технически правила и нормативи за контрол и приемане на електромонтажните работи
- Наредба № 4 от 21 май 2001 г. за обхвата и съдържанието на инвестиционните проекти

- Наредба № 4 от 22 декември 2010 г. за мълниезащитата на сгради, външни съоръжения и открити пространства
- Наредба № 5 от 23 юли 2009 г. за реда и начина за определяне на размера, разположението и специалния режим за упражняване на сервитутите на електронните съобщителни мрежи, съоръжения и свързаната с тях инфраструктура
- Наредба № 6 от 24 февруари 2014 г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи
- Наредба № 7 от 23 септември 1999 г. за минималните изисквания за здравословни и безопасни условия на труд на работните места и при използване на работното оборудване
- Наредба № 8 от 28 юли 1999 г. за правила и норми за разполагане на технически проводи и съоръжения в населени места
- Наредба № 9 от 9 юни 2004 г. за техническата експлоатация на електрически централи и мрежи
- Наредба № 14 от 15 юни 2005 г. за технически правила и нормативи за проектиране, изграждане и ползване на обектите и съоръженията за производство, преобразуване, пренос и разпределение на електрическа енергия
- Наредба № 16 от 9 юни 2004 г. за сервитутите на енергийните обекти
- Наредба № 16-116 от 8 февруари 2008 г. за техническа експлоатация на енергообзавеждането
- Наредба № 35 от 30 ноември 2012 г. за правилата и нормите за проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на кабелни електронни съобщителни мрежи и прилежащата им инфраструктура
- Наредба № Із-1971 от 29 октомври 2009 г. за строително-технически правила и норми за осигуряване на безопасност при пожар
- Наредба № 8121з-647 от 1 октомври 2014 г. за правилата и нормите за пожарна безопасност при експлоатация на обектите
- Наредба № РД-02-20-1 от 12 юни 2018 г. за технически правила и нормативи за контрол и приемане на електромонтажни работи
- Наредба № РД-02-20-2 от 27 януари 2012 г. за проектиране на сгради и съоръжения в земетръсни райони
- Наредба № РД-02-20-19 от 29 декември 2011 г. за проектиране на строителните конструкции на строежите чрез прилагане на европейската система за проектиране на строителни конструкции
- Наредба № РД-07-2 от 16 декември 2009 г. за условията и реда за провеждането на периодично обучение и инструктаж на работниците и служителите по правилата за осигуряване на здравословни и безопасни условия на труд
- Наредба № РД-07/8 от 20 декември 2008 г. за минималните изисквания за знаци и сигнали за безопасност и/или здраве при работа
- Наредба за условията и реда за извършване на оценка на въздействието върху околната среда
- Наредба за управление на строителните отпадъци и за влагане на рециклирани строителни материали от 2012

3.4.3. НОРМИ

- Норми за проектиране на бетонни и стоманобетонни и стоманени конструкции конструкции

3.4.4. ПРАВИЛНИЦИ

- Правилник за безопасност и здраве при работа в електрически уредби на електрически и топлофикационни централи и по електрически мрежи

- Правилник за безопасност и здраве при работа по електрообзавеждането с напрежение до 1000 V

3.4.5. ОТРАСЛОВО НОРМАЛИ

- Стоманорешетъчни стълбове за електропроводи

3.4.6. ИНСТРУКЦИИ

- Инструкция за заснемане и стабилизиране на трасетата и оформяне на надлъжните профили и реперните планове на въздушни и кабелни линии средно и високо напрежение

3.5. ОПАЗВАНЕ НА ОКОЛНАТА СРЕДА

Техническият проект да бъде съобразен с изискванията за опазване и възпроизводство на околната среда съгласно действащите нормативни документи. Да се предвиди пълно възстановяване на терена след приключване на СМР. Към записката за опазване на околната среда да се обособи отделна част „План за управление на строителни отпадъци", изготвена в съответствие със Закона за управление на отпадъците и наредбите към него.

3.6. РАБОТЕН ПРОЕКТ

Работния проект да се изготви в следните проектни части:

- Електромеханична;
- Геология;
- Геодезия;
- Строително-конструктивна;
- Записки за пресичания на пътища Републикански второкласен път II-27 и Републикански първокласен път I-9 (Е-87);
- Временна организация за безопасност на движението (ВОБД) за пресичания на пътища Републикански второкласен път II-27 и Републикански първокласен път I-9 (Е-87);
- План за безопасност и здраве;
- Пожарна безопасност;
- План за управление на строителните отпадъци.

Изготвените проекти трябва да съответстват на изискванията на *„Наредба № 4 от 21 май 2001 г. за обхвата и съдържанието на инвестиционните проекти"*

Специфичните изисквания на Възложителя за обема и съдържанието на проектните части е както следва:

Част „Електрическа" - съдържа: обяснителна записка, записка за "Опазване и възпроизводство на околната среда"; „Термично оразмеряване"; Копие от заданието за проектиране; Пълен списък на използваните съоръжения и материали с изисквания за качество и посочени стандарти, на които трябва да отговарят; Списък на стълбовете, подлежащи на монтаж (с указан номер и тип); Спецификации с необходимите арматурни части, изолаторни вериги, заземители и др. за правилното изпълнение на ремонта; Количествена сметка за видовете строително-монтажни и демонтажни работи, групирани по раздели – "Доставки", "Монтажни работи", "Демонтажни работи" (ако е приложимо), "Измервания и изпитвания", Количествено-стойностна сметка, Монтажни таблици за фазовите проводници и мълниезащитното въже.

Графична част – общи и детайлни чертежи онагледяващи описателната част: ситуация, надлъжен профил, сфазиране, вериги и арматура, заземяване и др. при необходимост.

Част „Геология"

При съставяне на геотехническият доклад да бъдат съблюдавани изискванията на действащите в страната нормативни документи в областта на строителното проектиране и в частност на инженерногеоложките и хидрогеоложките проучвания и на:

- БДС EN 1997 – 2 Еврокод 7: Геотехническо проектиране. Част 2;

- БДС EN 1997-1:2005/NA - ЕВРОКОД 7: Геотехническо проектиране Част 1: Основни правила - Национално приложение (NA);
- БДС EN 1998 – 2/NA Еврокод 8: Проектиране на конструкции за сеизмични въздействия

Инженерно-геоложка записка ще бъде изготвена въз основа на външен оглед на трасето и на база архивни данни за геоложките условия по трасето - съществуващи геоложки карти на района, данни от МОСВ, МРРБ, БАН и др.

Записката да съдържа препоръки за определяне типа на фундаментите на стълбовете в конкретните условия за фундиране.

При необходимост ще бъдат извършени проучвателни шурфове. Изборът на вида и гъстотата на проучвателните изработки да се съобрази със задачата на проучването, инженерногеоложката сложност, степента на изученост, категорията на подстанцията и необходимата дълбочина на изследване. Дълбочината на опробване на проучвателните изработки да се определи с отчитане размера на зоната на взаимодействие на съоръженията с геоложката среда.

Да се определи степента на агресивност на водата към бетона.

Част „Геодезия” – да съдържа обяснителна записка и графична част.

Трасето и сервитутите да съответстват на ПУП-ПП.

Сервитут да бъде определен съгласно Наредба №16 за сервитутите на енергийните обекти.

Графичната част да включва:

- ситуация на трасето в подходящ мащаб ;
- подробен надлъжен профил, изготвен по утвърденото трасе и съгласно „Инструкция за заснемане, стабилизиране и оформяне на надлъжните профили и реперните планове на въздушни и кабелни линии средно напрежение и високо напрежение”, издателство на „Енергопроект”, януари 1985 г.,

Част „Строително-конструктивна“

Използваните стълбове да се:

- проверят, съгласно изискванията на Наредба № РД - 02 - 20-19/29.12.2011 г. за проектиране на строителните конструкции чрез прилагане на Еврокодове;
- използват равнораменни профили, които да бъдат горещо поцинковани БДС EN ISO 1461;
- предвидят болтовете на височина до 3 м над терена да се такива, които да предотвратяват в максимална степен кражбите на профили от СРС (тип „антивандал”);
- разработят монолитни фундаменти за почви, съгласно конкретните условия на фундиране.

За всеки от използваните СРС да се окомплектова следната документация:

Текстова част:

- Обяснителна записка;
- Резултати от статическото изчисление на всеки тип елемент от стълба;
- Спецификации на отделните части, както и обобщена такава, съдържащи профили, планки, болтове;
- Количества на работите за изпълнение на всеки тип фундамент.

Графична част:

- Изчислителна схема с означени размери, елементи и възли;
- Монтажни схеми на стълба с всички скъсявания и удължения;
- Монтажни чертежи на всяка секция от стълба с означени профили;

- Детайли на позициите с всички необходими отвори и обработки;
- Работни чертежи за изпълнение на типовете фундаменти;
- Универсална монтажна рамка.

Част „Записки (проекти) за пресичане на пътища от републиканската пътна мрежа“

За всяко преминаване на новата ВЛ 110 кV над пътища от републиканската пътна мрежа да се изготви записка (проект), съдържаща следната информация:

- Подробни изчисления за мястото на пресичане, описание на стълбовете в междустълбието, данни за проводниците и арматурата, описание на пресичаното инфраструктурно съоръжение, таблица за пресичане;
- Графична част, състояща се от надлъжен профил в подходящ мащаб, ситуация на пресичането, силуети на стълбовете в междустълбието. От графичните материали да е видимо наличието на габарит над пресичаното съоръжение.

Част „Временна организация и безопасност на движението” – съдържа обяснителна записка и графична част и се изготвя съгласно Наредба №3 от 16.08.2010г за временната организация и безопасността на движението при извършване на строителни и монтажни работи по пътищата и улиците за всяко пресичане на новата ВЛ 110kV с пътища от републиканската пътна мрежа в следния обем:

- Ситуация на пътния участък в зоната на пресичане с електропровода;
- Обхват на работния участък - километрирани начало и край на работния участък;
- Схема на ВОБД, изработена в съответствие с приложенията, с посочени:

  а) вид и разположение на сигнализацията с пътна маркировка, пътни знаци, както и

  други средства за сигнализиране в работния участък с необходимите разстояния и размери;

  б) схема на обходния маршрут (при необходимост) и неговата сигнализация;

  в) списък на необходимите технически средства и материали за сигнализиране и въвеждане на ВОБД.

Част „План за безопасност и здраве“

Проектна част да се разработи съгласно изискванията на Наредба №2 за МИЗБУТИСМР, ПБЗРЕУЕТЦЕМ и да съдържа:

- Обяснителна записка и информационни листа;
- Строителен ситуационен план;
- Схема на изкопите;
- Ситуационен план с ВОБД при бетонови работи;
- Евакуационен план;
- Лични предпазни средства;
- Комплексен план-график за последователността на извършване на строително-монтажни работи;
- Мерки и изисквания за осигуряване на безопасност и здраве при извършване на строителни и монтажни работи;
- Мерки против аварии и злополуки;
- Мероприятия за опазване на околната среда;

В плана по безопасност и здраве да се опишат реда и технологията на изпълнение на проекта, както и препоръки и изисквания относно организацията и изпълнение на СМР и използваната механизация.

Част „Пожарна безопасност” - съдържанието е определено съгласно приложение № 3 от наредба №Із-1971 от 29.10.2009 г. за строително-технически правила и норми за осигуряване на безопасност при пожар.

Част „План за управление на строителните отпадъци“

Планът за управление на отпадъци се разработва съгласно:

- Наредба за управление на строителните отпадъци и за влагане на рециклирани строителни материали;
- Закон за управление на отпадъците;
- Наредба № 3 за класификация на строителните отпадъци;

Разработката включва следния обем:

- Описание на строежа;
- Описание на вложените материали за целите на ПУСО;
- Мерки за предотвратяване и минимизиране на образуването на строителни отпадъци (СО);
- Мерки за разделно събиране, транспортиране и оползотворяване на СО;
- Прогноза за количеството и вида на образуваните СО
- Прогноза за степента на влагане на продукти от оползотворени СО и на СО за обратни насипи.
- Указания за изпълнение на ПУСО;
- Приложения.

ВЪЗЛОЖИТЕЛИ:

„ТЕССА ГРИЙН ЕНЕРДЖИ“ ЕООД

ЕИК: 130563354, адрес: 1000 гр. София, ул.Ивайло № 4

&

ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЕН СИСТЕМЕН ОПЕРАТОР ЕАД

1618 София, бул. „Цар Борис III“ № 201; тел. (02) 9696802; факс (02)9626189; e-mail: eso@eso.bg

ИЗПЪЛНИТЕЛ:

„ЕНС ИНЖЕНЕРИНГ“ ООД

ЕИК:201324797, адрес: 1404, София, България, ж.к. Стрелбище
Телефон: + 359 888 33 86 88, Факс: + 359 2 426 01 62
e-mail: office@ens-engineering.com

КОНСУЛТИРАНЕ И ПРОЕКТИРАНЕ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКИ ПОДСТАНЦИИ И ЕЛЕКТРОПРОВОДНИ ЛИНИИ ДО 400KV

ИНВЕСТИЦИОНЕН ПРОЕКТ

ОБЕКТ: ***Изграждане на нова ВЛ 110kV от п/ст 33/110 kV ВяЕЦ „Стражица“ до п/ст „Балчик“***

РАЗДЕЛ: ***С***

ФАЗА: ***Идейно-Техническа***

ЧАСТ: ***Избор на трасе за нова ВЛ 110kV, геодезическо заснемане и разпределение на стълбове по избраните трасета, и определяне на сервитут***

РЕВИЗИЯ: ***00***

ОТНОСНО: ***Предварителен договор между „ЕСО“ ЕАД и „ТЕССА ГРИЙН ЕНЕРДЖИ“ ЕООД за присъединяване на ВяЕЦ „Стражица“ с изх.№ ПРД-ПР-110-442 / 19.03.2021г и Допълнително споразумение №1 / 31.01.2022г. към него.***

Проектант: ……..
/инж. Боян Джунев/

Управител:……
/Ангелина Тодорова /

гр. София, май, 2022 г.

I. СЪДЪРЖАНИЕ

I. СЪДЪРЖАНИЕ 2
II. РЕВИЗИЯ 2
III. РАЗПРОСТРАНЕНИЕ 2
IV. СПИСЪК НА ПРИЛОЖЕНИЯТА 3
V. СПИСЪК НА ЧЕРТЕЖИТЕ 3
VI. УДОСТОВЕРЕНИЯ ЗА ПРОЕКТАНТСКИ ПРАВОСПОСОБНОСТИ 4
VII. ЗАСТРАХОВКА ПО ПРОФЕСИОНАЛНА ОТГОВОРНОСТ ПО ЧЛ.171 ОТ ЗАКОН ЗА УСТРОЙСТВО НА ТЕРИТОРИЯТА 5
VIII. ОБЯСНИТЕЛНА ЗАПИСКА 6
1. УВОД 6
2. ИЗХОДНИ ДАННИ 6
3. ТРАСЕ 6
4. РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА СТЪЛБОВЕТЕ ПО ТРАСЕТО 7
5. ЕЛЕКТРОМЕХАНИЧНО ОРАЗМЕРЯВАНЕ 7
5.1. КЛИМАТИЧНИ УСЛОВИЯ 7
5.2. СТЪЛБОВЕ 7
5.3. ПРОВОДНИЦИ И МЪЛНИЕЗАЩИТНО ВЪЖЕ 8
5.4. ДОПУСТИМИ ЕЛЕКТРИЧЕСКИ МЕЖДУСТЪЛБИЯ 9
5.5. ИЗОЛАЦИЯ 10
5.6. ОСОБЕНОСТИ ПРИ РАЗПРЕДЕЛЕНИЕТО НА СТЪЛБОВЕТЕ ПО ТРАСЕТО 10
5.7. ГОЛЕМИНА НА СПЕЦИФИЧНИТЕ ТОВАРИ 10
6. ОПРЕДЕЛЯНЕ РАЗМЕРА НА СЕРВИТУТЪТ НА НОВИЯ ВЪЗДУШЕН ЕЛЕКТРОПРОВОД И РАЗМЕРА НА „СТЪПКИТЕ“ ЗА НОВИ СТЪЛБОВЕ 11
IX. ПРИЛОЖЕНИЯ 12

II. РЕВИЗИЯ

РЕВИЗИЯ	ДАТА	ПРИЧИНА ЗА РЕВИЗИЯТА	ПАРАГРАФ/СТР.
00	05.2022		-

III. РАЗПРОСТРАНЕНИЕ

№	ОРГАНИЗАЦИЯ / ИНСТИТУЦИЯ	ЗАБЕЛЕЖКА
1.	„ЕНС ИНЖЕНЕРИНГ“ ООД	за архив
2. ÷ 4.	„ТЕССА ГРИЙН ЕНЕРДЖИ“ ЕООД и „ЕСО“ ЕАД	-

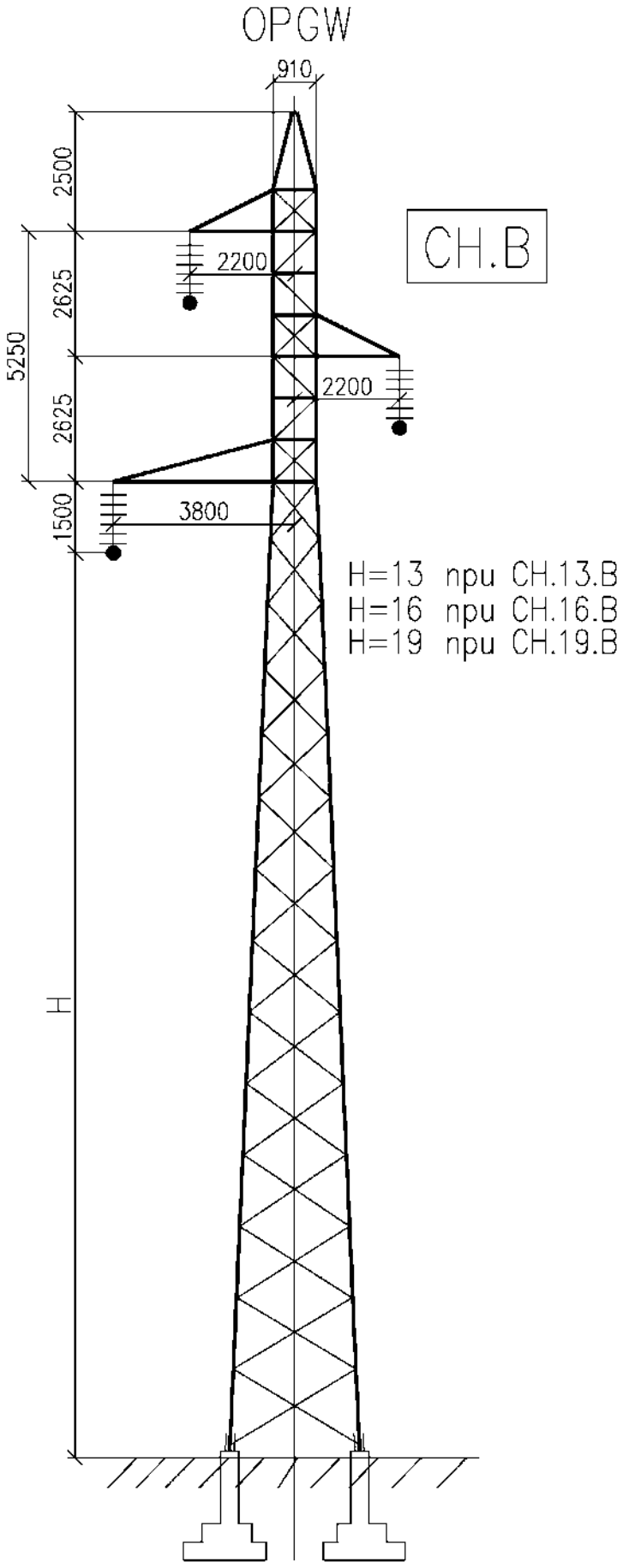
IV. СПИСЪК НА ПРИЛОЖЕНИЯТА

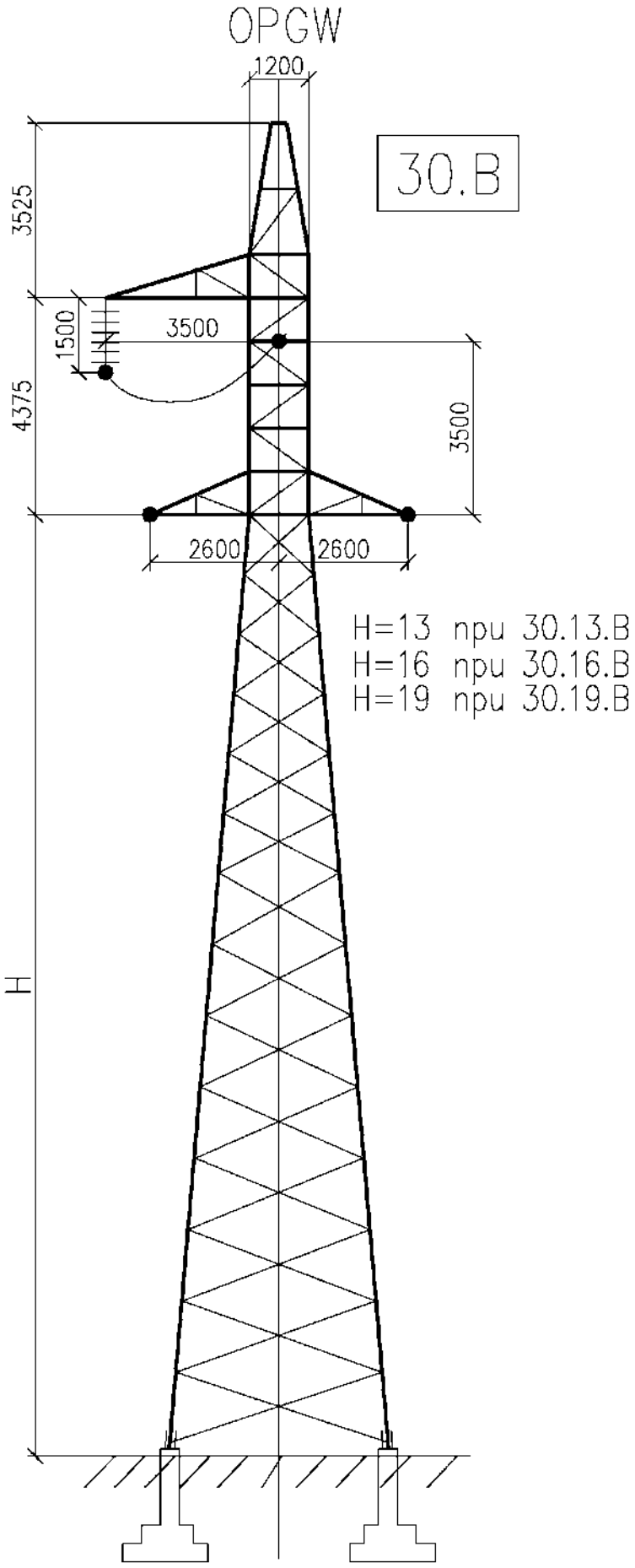
№	ИМЕ	РЕВИЗИЯ
01А	Предварителен договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа № ПРД-ПР-110-442/19.03.2021г, за присъединяване на ВяЕЦ Стражица (70 MW), сключен между „ЕСО“ ЕАД и „ТЕССА ЕНЕРДЖИ“ ООД.	-
01Б	Допълнително споразумение № 1 / 31.01.2022г към предварителен договор № ПРД-ПР-110-442/19.03.2021г, с което „ТЕССА ГРИЙН ЕНЕРДЖИ“ ЕООД замества „ТЕССА ЕНЕРДЖИ“ ООД.	-
01С	Виза за проектиране за нова подстанция в имот 69643.501.175	-
03	Записка за климатичните условия	00
04	Габаритни размери на типовите стълбове	00

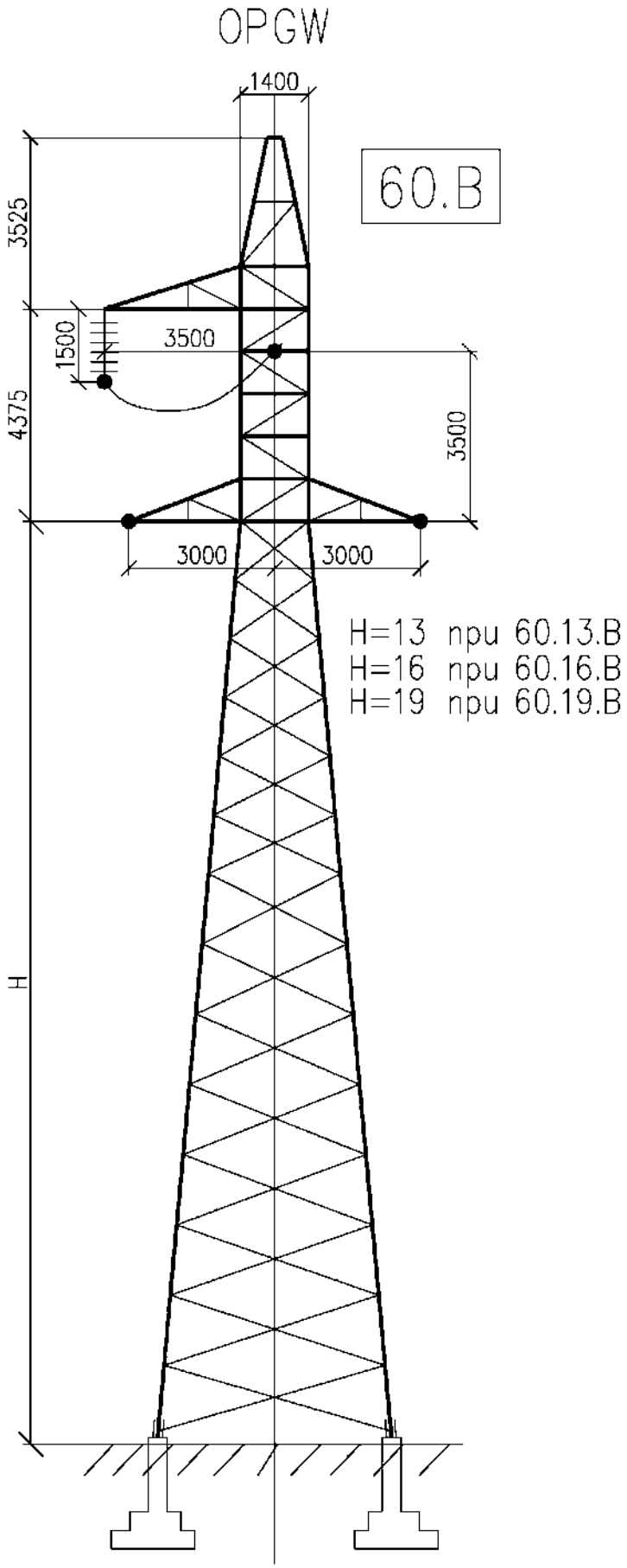
V. СПИСЪК НА ЧЕРТЕЖИТЕ

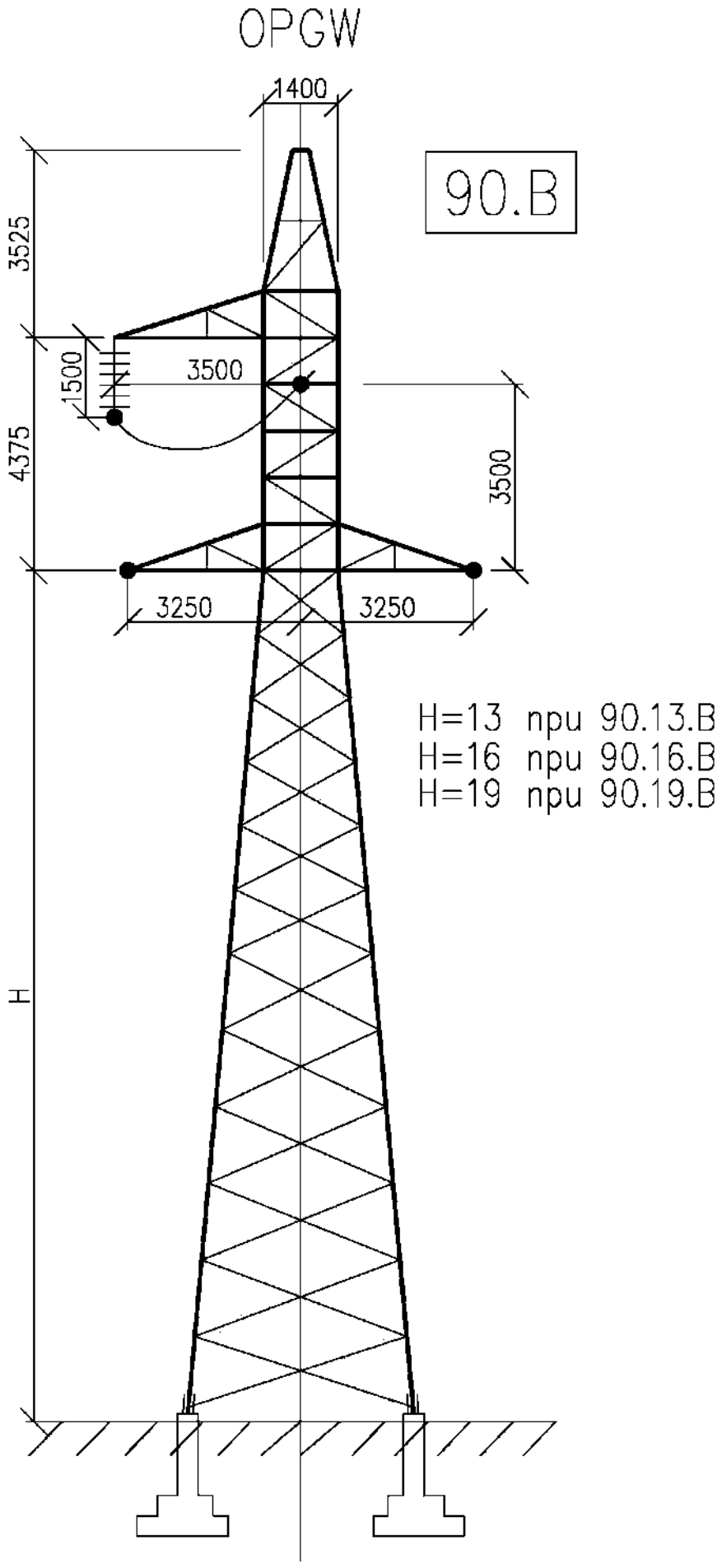
№	ИМЕ НА ЧЕРТЕЖА	РЕВИЗИЯ
01	Ситуация в мащаб 1:25 000	00
02	Реперен план	00
03.1	Ситуация в мащаб 1:2 000 върху КККР – лист 01	00
03.2	Ситуация в мащаб 1:2 000 върху КККР – лист 02	00
04	Ситуалция прасичане на ВЛ 110kV "Батово-Кичево"	00
05	Ситуалция пред п/ст "Балчик" 110/20kV	00
06	Надлъжен профил на нов електропровод 110kV по трасе Вариант 1	00
07	Надлъжен профил на нов електропровод 110kV по трасе Вариант 2	00
08	Определяне на допустимия провес при интензивна "игра" на проводниците и мзв за използваните стълбове	00
09	Единична носителна изолаторна верига за 110kV с полимерен изолатор	00

ГАБАРИТНИ РАЗМЕРИ НА ТИПОВИТЕ СТЪЛБОВЕ




OPGW
1200
30.B
3525
1500
3500
4375
3500
2600
2600
H=13 npu 30.13.B
H=16 npu 30.16.B
H=19 npu 30.19.B
H


OPGW
1400
60.B
3525
1500
3500
4375
3500
3000
3000
H=13 при 60.13.B
H=16 при 60.16.B
H=19 при 60.19.B
H


OPGW
1400
90.B
3525
1500
3500
4375
3500
3250
3250
H=13 npu 90.13.B
H=16 npu 90.16.B
H=19 npu 90.19.B
H

ОБЩИНА БАЛЧИК

Кмет
Николай Ангелов
9600 гр. Балчик
пл. "21-ви септември" №6

0579 72070
0579 74117
mayor@balchik.bg
www.balchik.bg

ОБЩИНА БАЛЧИК
Изходящ № УТ-2060-9/007
Дата 22.07.2022 год.

ОБЯВЛЕНИЕ НА ДОПУСКАНЕ

ПУБЛИКАЦИЯ

Община Балчик съобщава, на заинтересованите граждани и юридически лица на основание чл. 124б, ал. 2 от ЗУТ, че с протокол № 34 от заседание на Общински съвет – Балчик, проведено на 30 Юни 2022 г., решение 553 е допуснато изработването на ПУП-Парцеларен план за линеен обект „ВЛ 110 kV от п/ст 33/110 kV ВяЕЦ „Стражица“ до п/ст "Балчик" за присъединяване на ВЯЕЦ "Стражица" към електропреносната мрежа (ЕПМ) 110kV“, съгласно преписка с вх. № УТ-2060-9/ 22.06.22 г.

ОБЩИНА КМЕТ 2

С уважение,
НИКОЛАЙ АНГЕЛО
Кмет на община Б

Препис-извлечение

ОБЩИНСКИ СЪВЕТ – БАЛЧИК

П Р О Т О К О Л
№ 34
от заседание на Общински съвет – Балчик,
проведено на 30 юни 2022 година

По девета точка от дневния ред: Разрешение за изработване на ПУП- Парцеларен план за линеен обект „ВЛ 110 kV от п/ст 33/110 kV ВяЕЦ „Стражица“ до п/ст “Балчик” за присъединяване на ВЯЕЦ “Стражица” към електропреносната мрежа (ЕПМ) 110kV“.

Вносител: Николай Ангелов – кмет на Община Балчик

В залата присъстват 19 общински съветници

Поименно гласуване със „ЗА” –18; „ПРОТИВ” – 0; „ВЪЗДЪРЖАЛ СЕ” – 0;” Не гласувал“– 1;

РЕШЕНИЕ № 553: На основание чл. 21, ал. 1, т. 11 от ЗМСМА; чл. 124а, ал. 1 от ЗУТ, чл. 125, ал. 1 ЗУТ, чл. 110, ал. 1, т. 5 от ЗУТ е допустимо изработването на ПУП – Парцеларен план за линеен обект на техническата инфраструктура, съгласно заявление с регистрационен индекс и дата № № УТ-2060-9/ 22.06.2022 г., в качеството му на възложител, проведени процедури за служебно съгласуване по чл. 128а, ал. 2 от ЗУТ, становище с вх. № УТ-2060-9-001/ 22.06.2022 г. на Главен Архитект- Община Балчик. Общински Съвет- Балчик:

1. Одобрява задание, съставено от заявителя, в качеството му на възложител, за изработването на проект за ПУП - ПП с общата дължина на проектното трасе е приблизително 4835 m и преминава през цитираните по-горе поземлени имоти.

2. Дава разрешение за изработването на проект за ПУП – Парцеларен план за линеен обект „ ВЛ 110 kV от п/ст 33/110 kV ВяЕЦ „Стражица“ до п/ст “Балчик” за присъединяване на ВЯЕЦ “Стражица” към електропреносната мрежа (ЕПМ) 110kV. Общата дължина на проектното трасе е приблизително 4835 m и преминава през следните поземлени имоти (ПИ):

Землище Балчик:

№ на имот	Начин на трайно ползване	Вид територия	Местност	Кат. на земята	Обща площ на имота	Площ заета от сервитута на ВЛ	Площ незаета от сервитута на ВЛ	Вид собственост
					[кв.м.]	[кв.м.]	[кв.м.]	
02508.507.1	Нива	Земеделска територия	ШОСЕТО ЗА ДЧ В ДЯСНО	3	79503	4169	75334	Частна

02508.507.12	Нива	Земеделска територия	ШОСЕТО ЗА ДЧ В ДЯСНО	3	28803	136	28667	Частна
02508.507.17	Нива	Земеделска територия	ШОСЕТО ЗА ДЧ В ДЯСНО	3	3713	315	3398	Частна
02508.507.19	Нива	Земеделска територия	ШОСЕТО ЗА ДЧ В ДЯСНО	3	7427	1058	6369	Частна
02508.507.21	Нива	Земеделска територия	ШОСЕТО ЗА ДЧ В ДЯСНО	3	7426	1183	6243	Частна
02508.507.28	Нива	Земеделска територия	ШОСЕТО ЗА ДЧ В ДЯСНО	3	12290	476	11814	Частна
02508.507.29	Нива	Земеделска територия	ШОСЕТО ЗА ДЧ В ДЯСНО	3	6145	1538	4607	Частна
02508.507.30	Нива	Земеделска територия	ШОСЕТО ЗА ДЧ В ДЯСНО	3	6144	1203	4941	Частна
02508.507.36	Нива	Земеделска територия	ШОСЕТО ЗА ДЧ В ДЯСНО	3	64003	6413	57590	Частна
02508.507.39	Нива	Земеделска територия	ШОСЕТО ЗА ДЧ В ДЯСНО	3	31501	19	31482	Частна
02508.507.46	Нива	Земеделска територия	ШОСЕТО ЗА ДЧ В ДЯСНО	3	11710	998	10712	Частна
02508.507.102	За селскостопански, горски, ведомствен път	Земеделска територия	ШОСЕТО ЗА ДЧ В ДЯСНО	0	6843	188	6655	Общинска публична
02508.507.103	За селскостопански, горски, ведомствен път	Земеделска територия	ШОСЕТО ЗА ДЧ В ДЯСНО	0	4414	147	4267	Общинска публична

02508.507.104	За селскостопански, горски, ведомствен път	Земеделска територия	ШОСЕТО ЗА ДЧ В ДЯСНО	0	4884	160	4724	Общинска публична
02508.507.245	Друг вид дървопроизводителна гора	Горска територия	ШОСЕТО ЗА ДЧ В ДЯСНО	0	13998	470	13527	Държавна публична
02508.507.250	Нива	Земеделска територия	ШОСЕТО ЗА ДЧ В ДЯСНО	3	3712	661	3050	Частна
02508.507.251	Нива	Земеделска територия	ШОСЕТО ЗА ДЧ В ДЯСНО	3	3714	621	3092	Частна
02508.507.253	Нива	Земеделска територия	ШОСЕТО ЗА ДЧ В ДЯСНО	3	5000	94	4905	Частна
02508.523.24	Нива	Земеделска територия	ШОСЕТО ЗА ДЧ В ДЯСНО	3	16666	951	15715	Частна
02508.523.25	Нива	Земеделска територия	ШОСЕТО ЗА ДЧ В ДЯСНО	3	16666	1180	15486	Частна
02508.523.33	Нива	Земеделска територия	ШОСЕТО ЗА ДЧ В ДЯСНО	3	12994	1446	11548	Частна
02508.523.34	Нива	Земеделска територия	ШОСЕТО ЗА ДЧ В ДЯСНО	3	14000	2155	11846	Частна
02508.523.49	Нива	Земеделска територия	ШОСЕТО ЗА ДЧ В ДЯСНО	3	25000	979	24021	Частна
02508.523.50	Нива	Земеделска територия	ШОСЕТО ЗА ДЧ В ДЯСНО	3	25001	4	24998	Частна
02508.523.650	Нива	Земеделска територия	ШОСЕТО ЗА ДЧ В ДЯСНО	3	8333	359	7974	Частна

02508.523.651	Нива	Земеделска територия	ШОСЕТО ЗА ДЧ В ДЯСНО	3	8336	300	8036	Частна
02508.523.652	Нива	Земеделска територия	ШОСЕТО ЗА ДЧ В ДЯСНО	3	8332	331	8001	Частна
02508.524.22	Нива	Земеделска територия	ШОСЕТО ЗА ДЧ В ДЯСНО	3	6000	982	5017	Частна
02508.524.23	Нива	Земеделска територия	ШОСЕТО ЗА ДЧ В ДЯСНО	3	6001	800	5201	Частна
02508.524.24	Нива	Земеделска територия	ШОСЕТО ЗА ДЧ В ДЯСНО	3	6000	1008	4993	Частна
02508.524.25	Нива	Земеделска територия	ШОСЕТО ЗА ДЧ В ДЯСНО	3	6000	1427	4573	Частна
02508.524.61	Нива	Земеделска територия	ШОСЕТО ЗА ДЧ В ДЯСНО	3	25011	260	24751	Частна
02508.524.65	Нива	Земеделска територия	ШОСЕТО ЗА ДЧ В ДЯСНО	3	12506	2128	10377	Частна
02508.524.66	Нива	Земеделска територия	ШОСЕТО ЗА ДЧ В ДЯСНО	3	12505	2866	9639	Частна
02508.524.102	За селскостопански, горски, ведомствен път	Земеделска територия	ШОСЕТО ЗА ДЧ В ДЯСНО	0	3912	109	3803	Общинска публична
02508.524.202	За местен път	Земеделска територия		0	16153	638	15515	Частна
02508.524.501	Нива	Земеделска територия	ШОСЕТО ЗА ДЧ В ДЯСНО	3	12951	1259	11691	Частна

02508.524.502	Нива	Земеделска територия	ШОСЕТО ЗА ДЧ В ДЯСНО	3	12 951	2008	10942	Частна
02508.526.3	Нива	Земеделска територия	В-СКО ШОСЕ/ ЛЯВО ДЯСН	3	10 000	2217	7783	Частна
02508.526.13	Нива	Земеделска територия	В-СКО ШОСЕ/ ЛЯВО ДЯСН	3	95 00	262	9238	Частна
02508.526.18	Нива	Земеделска територия	В-СКО ШОСЕ/ ЛЯВО ДЯСН	3	85 00	1264	7236	Частна
02508.526.19	Нива	Земеделска територия	В-СКО ШОСЕ/ ЛЯВО ДЯСН	3	80 01	1342	6659	Частна
02508.526.23	Нива	Земеделска територия	В-СКО ШОСЕ/ ЛЯВО ДЯСН	3	19 719	293	19426	Частна
02508.526.26	Нива	Земеделска територия	В-СКО ШОСЕ/ ЛЯВО ДЯСН	3	31 00	831	2269	Частна
02508.526.27	Нива	Земеделска територия	В-СКО ШОСЕ/ ЛЯВО ДЯСН	3	65 00	1116	5384	Частна
02508.526.28	Нива	Земеделска територия	В-СКО ШОСЕ/ ЛЯВО ДЯСН	3	69 01	1179	5722	Частна
02508.526.31	Нива	Земеделска територия	В-СКО ШОСЕ/ ЛЯВО ДЯСН	3	14 751	40	14711	Частна
02508.526.32	Нива	Земеделска територия	В-СКО ШОСЕ/ ЛЯВО ДЯСН	3	50 00	764	4236	Частна
02508.526.33	Нива	Земеделска територия	В-СКО ШОСЕ/ ЛЯВО ДЯСН	3	50 00	190	4810	Частна

02508.526.34	Нива	Земеделска територия	В-СКО ШОСЕ/ ЛЯВО ДЯСН	3	16500	1102	15397	Частна
02508.526.41	Нива	Земеделска територия	В-СКО ШОСЕ/ ЛЯВО ДЯСН	3	6500	1421	5080	Частна
02508.526.42	Нива	Земеделска територия	В-СКО ШОСЕ/ ЛЯВО ДЯСН	3	30002	3625	26377	Частна
02508.526.52	Нива	Земеделска територия	В-СКО ШОСЕ/ ЛЯВО ДЯСН	3	10500	1183	9317	Частна
02508.526.53	Нива	Земеделска територия	В-СКО ШОСЕ/ ЛЯВО ДЯСН	3	10001	848	9152	Частна
02508.526.101	За селскостопански, горски, ведомствен път	Земеделска територия	В-СКО ШОСЕ/ ЛЯВО ДЯСН	0	3595	162	3433	Общинска публична
02508.526.216	За търговски обект, комплекс	Урбанизирана територия	В-СКО ШОСЕ/ ЛЯВО ДЯСН	3	15000	514	14486	Частна
02508.526.220	Друг вид дървопроизводителна гора	Горска територия	В-СКО ШОСЕ/ ЛЯВО ДЯСН	0	415	42	373	Държавна публична
02508.526.221	За път от републиканската пътна мрежа	Територия на транспорта		0	12022	461	11562	Държавна публична
02508.526.262	Нива	Земеделска територия	В-СКО ШОСЕ/ ЛЯВО ДЯСН	3	11301	1860	9442	Общинска частна
02508.526.264	Нива	Земеделска територия	В-СКО ШОСЕ/ ЛЯВО ДЯСН	3	5500	1608	3892	Частна
02508.526.265	Нива	Земеделска територия	В-СКО ШОСЕ/ ЛЯВО ДЯСН	3	5500	168	5332	Частна

Общ брой имоти: 61	**ОБЩО:**	**780354**	**63533**	**716821**

Землище Стражица:

№ на имот	Начин на трайно ползване	Вид територия	Местност	Кат. на земята	Обща площ на имота	Площ заета от сервитута на ВЛ	Площ незаета от сервитута на ВЛ	Вид собственост
					[кв.м.]	[кв.м.]	[кв.м.]	
69643.4.2	За местен път	Територия на транспорта		0	10081	572	9509	Общинска публична
69643.4.3	Нискостъбле на гора	Горска територия		0	11979	917	11062	Частна
69643.4.5	Нива	Земеделска територия		2	212301	8201	204100	Държавна частна
69643.6.10	Нива	Земеделска територия		2	521222	15622	505601	Държавна частна
69643.12.25	Нискостъбле на гора	Горска територия		0	1142 5	992	1043 3	Държавна частна
69643.12.39	За селскостопански, горски, ведомствен път	Земеделска територия		0	2210	176	2034	Общинска частна
69643.12.50	Пасище	Земеделска територия		2	108709	7713	100996	Общинска публична
Общ брой имоти: 7			**ОБЩО:**		**877927**	**34193**	**843734**	

3. ПУП да се съобрази с предписания съгласно чл. 128а от ЗУТ, които са неразделна част от решението.

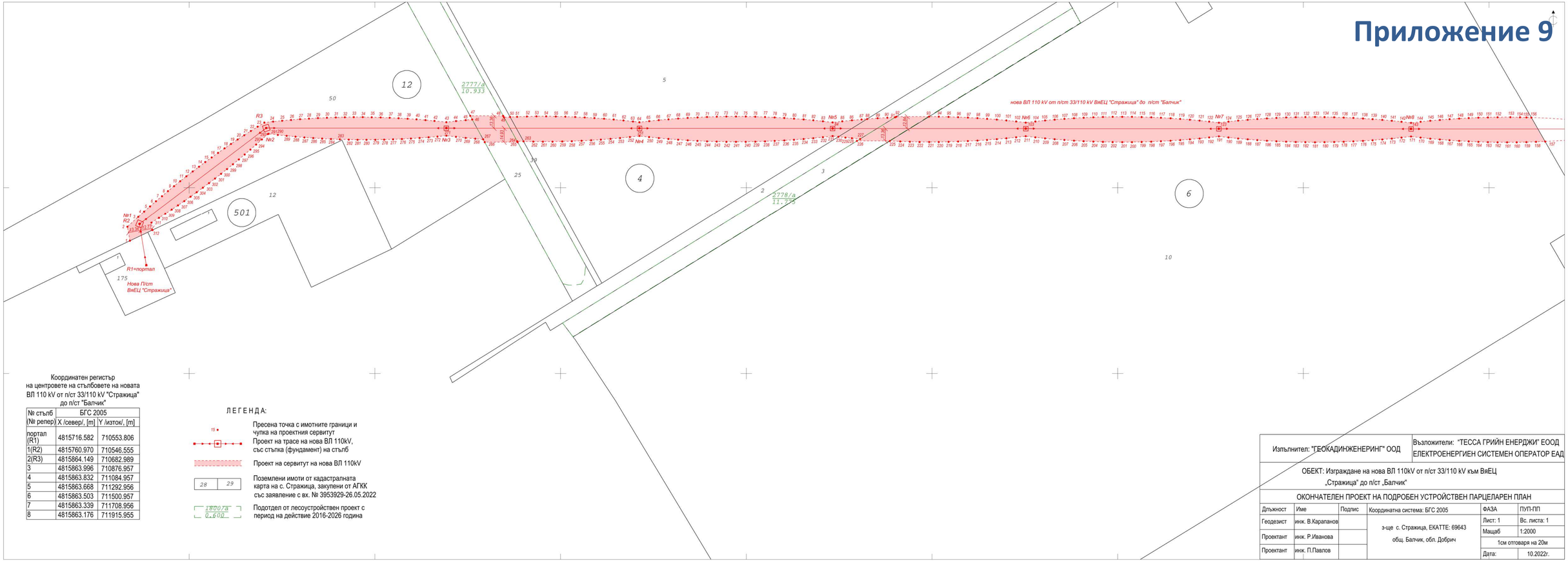
4. Съгласно чл. 128, ал. 6 от ЗУТ, Възложителя съгласува ПУП със специализираните контролни органи, по реда на чл. 127, ал. 2 от ЗУТ, включващо задължително:

- здравно заключение, издадено по реда на чл. 18 от Наредба № 36 от 2009 г. за условията и реда за упражняване на държавен здравен контрол.

- становище или влязло в сила решение, издадено по реда на глава шеста от Закона за опазване на околната среда и по чл. 31 от Закона за биологичното разнообразие.
Решението да се разгласи с обявление, което се поставя на определените за това места в сградата на общината, района или кметството, както и на други подходящи места в съответната територия - предмет на плана, и се публикуват на интернет страницата на общината, съгласно чл. 124б, ал. 2 от ЗУТ; Решението не подлежи на оспорване съгласно чл. 124 б, ал. 4 от ЗУТ

НИКОЛАЙ КОЛЕВ
Председател на ОбС-Балчик

Приложение 9



Координатен регистър
на центровете на стълбовете на новата
ВЛ 110 kV от п/ст 33/110 kV "Стражица"
до п/ст "Балчик"

№ стълб (№ репер)	БГС 2005	
	X /север/, [m]	Y /изток/, [m]
портал (R1)	4815716.582	710553.806
1(R2)	4815760.970	710546.555
2(R3)	4815864.149	710682.989
3	4815863.996	710876.957
4	4815863.832	711084.957
5	4815863.668	711292.956
6	4815863.503	711500.957
7	4815863.339	711708.956
8	4815863.176	711915.955

ЛЕГЕНДА:

- Пресена точка с имотните граници и чупка на проектния сервитут
- Проект на трасе на нова ВЛ 110kV, със стълба (фундамент) на стълб
- Проект на сервитут на нова ВЛ 110kV
- 28 | 29 — Поземлени имоти от кадастралната карта на с. Стражица, закупени от АГКК със заявление с вх. № 3953929-26.05.2022
- 1800/a 0.600 — Подотдел от лесоустройствен проект с период на действие 2016-2026 година

Изпълнител: "ГЕОКАДИНЖЕНЕРИНГ" ООД			Възложители: "ТЕССА ГРИЙН ЕНЕРДЖИ" ЕООД ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЕН СИСТЕМЕН ОПЕРАТОР ЕАД		
ОБЕКТ: Изграждане на нова ВЛ 110kV от п/ст 33/110 kV към ВяЕЦ „Стражица" до п/ст „Балчик"					
ОКОНЧАТЕЛЕН ПРОЕКТ НА ПОДРОБЕН УСТРОЙСТВЕН ПАРЦЕЛАРЕН ПЛАН					
Длъжност	Име	Подпис	Координатна система: БГС 2005	ФАЗА	ПУП-ПП
Геодезист	инж. В.Карапанов		з-ще с. Стражица, ЕКАТТЕ: 69643 общ. Балчик, обл. Добрич	Лист: 1	Вс. листа: 1
Проектант	инж. Р.Иванова			Мащаб	1:2000
				1см отговаря на 20м	
Проектант	инж. П.Павлов			Дата:	10.2022г.

Приложение 10

Координатен регистър
на центровете на стълбовете на новата
ВЛ 110 kV от п/ст 33/110 kV "Стражица"
до п/ст "Балчик"

№ стълб (№ репер)	БГС 2005	
	X /север/, [m]	Y /изток/, [m]
9	4815863.013	712122.955
10(R4)	4815862.860	712315.588
11	4815793.809	712476.164
12	4815726.369	712632.994
13	4815645.755	712820.462
14	4815571.614	712992.875
15	4815502.288	713154.090
16(R5)	4815442.489	713293.152
17	4815438.783	713330.463
18(R6)	4815425.674	713509.212
19	4815285.123	713644.339
20	4815135.241	713788.440
21(R7)	4814995.279	713923.002
22	4814913.870	714098.565
23	4814826.180	714287.673
24	4814738.490	714476.781
25(R8)	4814656.711	714653.143
26(R9)	4814541.339	714755.057
27(R10)	4814451.616	714697.067
портал (R11)	4814412.972	714678.041

ЛЕГЕНДА:

- Пресена точка с имотните граници и чупка на проектния сервитут
- Проект на трасе на нова ВЛ 110kV, със стъпка (фундамент) на стълб
- Проект на сервитут на нова ВЛ 110kV
- Сервитут и ос на съществуваща ВЛ/КЛ
- 28 | 29 — Поземлени имоти от кадастралната карта на гр. Балчик, закупени от АГКК със заявление с вх. № 3953930-26.05.2022
- 18007а / 0.600 — Подотдел от лесоустройствен проект с период на действие 2016-2026 година

Изпълнител: "ГЕОКАДИНЖЕНЕРИНГ" ООД	Възложители: "ТЕССА ГРИЙН ЕНЕРДЖИ" ЕООД ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЕН СИСТЕМЕН ОПЕРАТОР ЕАД

ОБЕКТ: Изграждане на нова ВЛ 110kV от п/ст 33/110 kV към ВяЕЦ „Стражица“ до п/ст „Балчик“

ОКОНЧАТЕЛЕН ПРОЕКТ НА ПОДРОБЕН УСТРОЙСТВЕН ПАРЦЕЛАРЕН ПЛАН

Длъжност	Име	Подпис	Координатна система: БГС 2005	ФАЗА	ПУП-ПП
Геодезист	инж. В.Карапанов		з-ще гр. Балчик, ЕКАТТЕ: 02508 общ. Балчик, обл. Добрич	Лист: 1	Вс. листа: 1
Проектант	инж. Р.Иванова			Мащаб	1:2000
				1см отговаря на 20м	
Проектант	инж. П.Павлов			Дата:	10.2022г.

ПРЕДВАРИТЕЛЕН ДОГОВОР

за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа

№ ПРД-ПР-110-442 / 19.03.2021 г.

Днес, 19.03.2021 год. в София между:

„ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЕН СИСТЕМЕН ОПЕРАТОР" ЕАД, представлявано от Ангелин Цачев – Изпълнителен директор, с адрес: 1618 София, бул. „Цар Борис III" № 201, регистрирано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията към Министерство на правосъдието с ЕИК 175201304, ИН по ЗДДС BG 175201304, наричано по-долу за краткост „**ЕСО**"

и

„ТЕССА ЕНЕРДЖИ" ЕООД, представлявано от Александър Щерев – Управител, с адрес: 1000 София, ул. „Ивайло" № 4, регистрирано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията към Министерство на правосъдието с ЕИК 130563354, ИН по ЗДДС BG 130563354, наричано по-долу за краткост „**ПРОИЗВОДИТЕЛ**"

се сключи настоящият предварителен договор за присъединяване на обект на **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ** към преносната електрическа мрежа на **ЕСО** (електрическа подстанция 110/20 kV „Балчик"), при условията на Наредба № 6 *за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи* (обн., ДВ, бр. 31 от 4.04.2014 г.), наричана по-долу за краткост „**Наредба № 6**".

1. ПРЕДМЕТ НА ДОГОВОРА

1.1. С подписване на настоящия предварителен договор **ЕСО** и **ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ** определят правата, задълженията и необходимите условия за присъединяване на вятърна електрическа централа с инсталирана мощност 70 MW, намираща се в село Стражица, община Балчик, област Добрич (наричана по-долу за краткост „обект"), собственост на **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ**, към преносната електрическа мрежа, по смисъла на Наредба № 6, както и други права и задължения на страните, свързани с присъединяването, на основание подадено искане вх. № ЦУ-ЕСО-9655#2/27.01.2021 г. за **ЕСО**.

1.2. Условията, включително и конкретните технически изисквания за присъединяване на обекта, съгласно чл. 75 от Наредба № 6 се определят от **ЕСО** на основание чл. 53 от Наредба № 6.

2. УСЛОВИЯ ЗА ПРИСЪЕДИНЯВАНЕ

2.1. Място на присъединяване: Ново изводно поле 110 kV от ОРУ 110 kV на п/ст „Балчик".

2.2. Инсталирана мощност на обекта	**- 70 MW**
2.3. Ниво на напрежение	**- 110 kV**
2.4. Брой на електропроводите 110 kV	**- един**
2.5. Брой на фазите	**- три**

3. ПРИСЪЕДИНЯВАНЕТО НА ОБЕКТА ЩЕ СЕ ИЗВЪРШИ ЧРЕЗ:

3.1. Проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на нова повишаваща подстанция СрН/110 kV, наричана в предварителния договор „подстанция на обекта". Подстанцията на обекта ще бъде изградена на територията на обекта, на място определено с подробен устройствен план – план за застрояване (ПУП-ПЗ), съгласно сроковете и етапите посочени в т. 5 от настоящия предварителен договор. Изграждането й е задължение на **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ** и ще бъде негова собственост.

3.2. Проектиране, доставка, изграждане и въвеждане в експлоатация на следните „съоръжения за присъединяване":

3.2.1. Нов електропровод 110 kV от подстанцията на обекта до новото изводно поле 110 kV от ОРУ 110 kV на п/ст „Балчик", наричан по долу за краткост „присъединителен електропровод".

3.2.2. Оптична комуникационна връзка между п/ст „Балчик" и подстанция на обекта с 48 едномодови влакна по стандарт G.655. В двата края на тази оптична връзка да се терминира на

ODF. Техническите характеристиките на OPGW, OPUG, ODF, съединителни кутии да отговарят на изискванията от фирмен стандарт на **ЕСО** за тях, публикуван на официалната страница на ЕСО ЕАД – www.eso.bg.

3.2.3. Разширение на ОРУ 110 kV на п/ст „Балчик". Изграждане на ново изводно поле с електрически съоръжения за първична и вторична комутация, съгласно т. 8.4.

3.2.4. Релейни защити в п/ст „Балчик", съгласно т. 8.2.4.

3.2.5. Технически средства за телемеханика и телекомуникация, съгласно т.т. 10.3., 10.4., 10.5., 10.6. и 10.7.

3.2.6. Вторична комутация за изграждане на система за техническо измерване в п/ст „Балчик" и вторична комутация за изграждане на система за търговско измерване на електрическа енергия в ОРУ 110 kV на подстанцията на обекта – да се изпълни съгласно изискванията на *Наредба № 3 за устройство на електрически уредби и електропроводни линии* (НУЕУЕЛ), Правилата по чл.83, ал.1, т.6 от Закона за енергетиката, Техническа политика № IEE.TP.001 - Изисквания за изграждане и въвеждане в експлоатация на системи за измерване на електрическа енергия" на **ЕСО** (Приложение № 7), и т. 7. от настоящия предварителен договор.

3.3. ЕСО и **ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ** се споразумяват:

3.3.1. ЕСО да достави и монтира електромерите за техническото и търговско измерване на електрическата енергия и комуникационни устройства за тях.

3.3.2. ЕСО да достави локални контролери за п/ст „Балчик" и релейни защити за п/ст „Балчик" по т.8.2.4 и подстанцията на обекта по т. 8.2.5.

3.4. На основание чл. 62, ал. 5, ал. 6, ал. 7 и ал. 9 от Наредба № 6, **ЕСО** и **ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ** се споразумяват, **ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ** да извърши дейностите по т. 3.2. от настоящия предварителен договор (без доставка на релейни защити по т. 8.2.4.). **ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ** да заплати разходите на **ЕСО** по т. 3.3.

3.5. След въвеждането в експлоатация на съоръженията за присъединяване по реда на ЗУТ, **ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ** ще ги прехвърли в собственост на **ЕСО** заедно с вещните права, като част от цената за присъединяване.

4. РЕД ЗА ВЪВЕЖДАНЕ В ЕКСПЛОАТАЦИЯ

4.1. В три дневен срок след завършване на строително монтажните работи (СМР), **ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ** писмено уведомява **ЕСО**.

4.2. Десет работни дни преди предвидената дата, **ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ** подава искане за провеждане на 72 - часови проби. Датата за 72-часовите проби трябва да бъде след писмено уведомление от страна на **ЕСО** за въвеждане в експлоатация на новия двоен въздушен електропровод 110 kV от п/ст „Каварна" до подстанции „Варна север"/"Варна запад".

4.3. Заплащането на произведената/консумираната електрическа енергия от обекта на **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ** по време на провеждането на 72-часовите проби при експлоатационни условия се урежда между **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ** и търговски участник на пазара на електрическа енергия. Дължимите плащания за мрежови услуги по време на провеждането на 72-часовите проби, **ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ** заплаща на **ЕСО** по утвърдена от Комисията за енергийно и водно регулиране цена. Разходите за компенсиране на отклоненията между измерените количества електрическа енергия за обекта на **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ** и валидираните му агрегирани графици за покупка/продажба на електрическа енергия се уреждат в съответствие с договор за балансиране, подписан между страните най-малко три дни преди началото на пробите.

4.4. След изпълнение от **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ** на условията по т. 4.2. и т. 4.3., **ЕСО** издава EIC код в системата за администриране на пазара, информира **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ** и назначава комисия със задача:

4.4.1. Проверка готовността за провеждане на 72-часови проби на съоръженията за присъединяване по т. 3.2. – техническо състояние, проекти окомплектовани с екзекутивни чертежи, протоколи от единични изпитвания, настройки на релейни защити и автоматика, блокировки и други, позволяващи поставяне под напрежение при спазване на техническите изисквания за сигурност, качество на електрическата енергия и безопасност.

4.4.2. Проверка готовността на съоръженията по т. 3.1. и обекта, собственост на **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ**, за поставяне под напрежение.

4.4.3. ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ предава на **ЕСО** работни проекти, пълен комплект екзекутивни проекти, протоколи, паспортни данни на производителя за електрическите съоръжения и друга изискуема документация за изготвяне на досиета на съоръженията за присъединяване по т. 3.2.
4.4.4. Провеждане на 72-часови проби при експлоатационни условия. В комисията се включват представители на **ЕСО**, **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ** и други.
4.4.5. След успешно проведени 72-часови проби се изготвя Протокол образец 17 за проведени 72-часови проби при експлоатационни условия.
4.4.6. След успешно проведени 72-часови проби, напрежението се снема до получаване на разрешения за ползване на съоръженията за присъединяване по т. 3.2., обекта и подстанцията на обекта, както и заплащане на цена присъединяване по т. 11. от настоящия договор.

5. СРОКОВЕ И ЕТАПИ ЗА ПРИСЪЕДИНЯВАНЕ

Сроковете за изграждане, при спазване на изискванията на ЗУТ и Наредба № 2 *за въвеждане в експлоатация на строежите в Република България и минимални гаранционни срокове за изпълнени строителни и монтажни работи, съоръжения и строителни обекти* от 31.07.2003 г. са както следва:
5.1. ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ ще изгради и въведе в експлоатация обекта в срок до 31.12.2023 г., но не преди изпълнение на дейностите по т. 5.3. и т. 12.1.13.
5.2. ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ ще изгради и въведе в експлоатация подстанцията на обекта в срок до 31.12.2023 г., но не преди изпълнение на дейностите по т. 5.3. и т. 12.1.13.
5.3. ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ ще изгради и въведе в експлоатация съоръженията за присъединяване в срок до 31.12.2023 г., но не преди изпълнение на дейностите по т. 12.1.13.

6. ГРАНИЦА НА СОБСТВЕНОСТ

Границата на собственост е съгласно чл. 71 от Наредба № 6, а именно мястото на присъединяване на присъединителния електропровод, бъдеща собственост на **ЕСО**, към подстанцията на обекта, собственост на **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ**.

7. МЯСТО И СРЕДСТВА ЗА ИЗМЕРВАНЕ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ

Мястото на търговско измерване на консумираната и произведената електрическа енергия от обекта е на присъединителния електропровод 110 kV в подстанцията на обекта. Системата за търговско измерване се изгражда в подстанцията на обекта.
Мястото на техническото измерване е в ОРУ 110 kV на п/ст „Балчик". **ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ** изгражда система за техническо измерване на електрическа енергия на новото изводно поле 110 kV от ОРУ 110 kV на п/ст „Балчик".
Минималните технически изисквания към измервателните системи за техническо и търговско измерване са:
7.1. Токови измервателни трансформатори – съгласно изискванията, посочени в Приложение № 3.
7.2. Напреженови измервателни трансформатори – съгласно изискванията, посочени в Приложение № 4.
7.3. Електромерен шкаф за търговско измерване в подстанцията на обекта, по типов проект № IEE.VK.001 на **ЕСО** за два електромера. Доставката и монтажът са задължение на **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ**.
7.4. Електромерен шкаф за техническо измерване в п/ст „Балчик", по типов проект № IEE.VK.001 на **ЕСО** за четири електромера. Доставката и монтажът са задължение на **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ**, като мястото на монтиране на същия се съгласува от **ЕСО**.
7.5. Подробни технически изисквания за изграждане на системите за измерване на електрическа енергия и за елементите на измервателните системи са посочени в Приложение № 7.

8. ТЕХНИЧЕСКИ ИЗИСКВАНИЯ

8.1. Към подстанцията на обекта:
8.1.1. Еднолинейната схема се решава с проекта.
8.1.2. Техническото задание и работните проекти се съгласуват от **ЕСО**.

8.1.3. Изграждането на подстанцията на обекта може да започне след съгласуване на работните проекти. Спецификациите за оборудването се съгласуват с **ECO** преди договаряне на доставките.
8.1.4. Изисквания към повишаващите силови трансформатор СрН/110 kV в подстанцията на обекта:
- Да може да се регулира напрежението под товар (с Янсенов регулатор) в диапазона 98 … 123 kV/20 kV;
- Да може да работи със заземена или изолирана неутрала на страна 110 kV. Режимът на заземяване се определя от ТДУ „Изток“;
- Релейни защити:
Основна защита - диференциална защита за двунамотъчен трансформатор;
Резервна максимално токова защита (МТЗ) на страна 110 kV в отделен хардуер; Индивидуална земна защита на страна 110 kV; Технологични защити; Максимално напреженова защита по 3Uo на страна 110 kV.
8.1.5. Максималнонапреженова защита за напрежение с нулева последователност, свързана към намотка „отворен триъгълник“ на НТ на присъединителния електропровод. Защитата да изключва всички генераторни присъединения на страна СрН на силовия трансформатор в подстанция обекта.
8.1.6. Цифрови комплексни релейни защити с функции посочни МТО, МТЗ и ЗЗ за присъединения към шини СрН на подстанцията на обекта. Да се предвиди на базата на съответните изчисления подходяща компенсация на капацитивните токове от мрежа СрН.
8.1.7. Принципна схема на присъединяване на вятърните генератори към подстанцията на обекта, включително и уредба СрН се представя заедно с проектите по т. 8.1.2.
8.1.8. Измервателните трансформатори за търговско измерване на електрическа енергия в подстанцията на обекта да притежават издадено удостоверение за одобрен тип средство за измерване и съответно типът им да е вписан в националния регистър на одобрените за използване типове средства за измерване, или типът им да е вписан в националния регистър на вписаните типове средства за измерване по реда на чл.1а, ал.4 от Наредба за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол (НСИКПМК); срокът на валидност на вписването в националния регистър на одобрените за използване или на вписаните типове средства за измерване трябва да изтича не по-рано от срока на валидност на договора; преди монтажа на средствата за измерване, върху тях да бъдат поставени предвидените по реда на Закона за измерванията знаци за одобрен тип и за първоначална проверка.

8.2. Към присъединителния електропровод, собственост на ECO:
8.2.1. Работните проекти се съгласуват с **ECO**. Изграждането може да започне след съгласуване на работните проекти.
8.2.2. СМР по изграждане на присъединителния електропровод се извършват в съответствие с НУЕУЕЛ, Закона за устройство на територията, Закона за енергетиката и Наредба № 16/09.06.2004 г. за сервитутите на енергийните обекти.
8.2.3. За целите на релейна защита и обмен на информация в реално време, да се изгради оптична комуникационна връзка между п/ст „Балчик“ и подстанция на обекта с 48 едномодови влакна по стандарт G.655.
8.2.4. Цифрови релейни защити за присъединителния електропровод в п/ст „Балчик“, както следва:
8.2.4.1. Основна защита – надлъжно диференциална защита за електропровод с два края с вградени функции за обмен на най-малко 4 команди между комплектите по един комуникационен интерфейс, дистанционна защита с 5 зони, АПВ и четири-стъпална посочна земна защита.
8.2.4.2. Резервна защита – надлъжно диференциална защита за електропровод с два края с вградени функции за обмен на най-малко 4 команди между комплектите по един комуникационен интерфейс, дистанционна защита с 5 зони, АПВ и четири-стъпална посочна земна защита.
8.2.4.3. Релейните защити да са свързани към различни вторични намотки на токовите измервателни трансформатори и различни кръгове на напреженовите вериги, да се захранват от

отделни вериги на оперативно напрежение и да изключват прекъсвача по отделни изключвателни вериги.

8.2.5. Цифрови релейни защити за присъединителния електропровод в подстанцията на обекта, както следва:

8.2.5.1. Основна защита – надлъжно диференциална защита за електропровод с два края с вградени функции за обмен на най-малко 4 команди между комплектите по един комуникационен интерфейс, дистанционна защита с 5 зони, АПВ и четири-стъпална посочна земна защита.

8.2.5.2. Резервна защита – надлъжно диференциална защита за електропровод с два края с вградени функции за обмен на най-малко 4 команди между комплектите по един комуникационен интерфейс, дистанционна защита с 5 зони, АПВ и четири-стъпална посочна земна защита.

8.2.5.3. Релейните защити да са свързани към различни вторични намотки на токовите измервателни трансформатори и различни кръгове на напреженовите вериги, да се захранват от отделни вериги на оперативно напрежение и да изключват прекъсвача по отделни изключвателни вериги.

8.2.6. Комуникацията на надлъжните диференциални защити и предаването на телекоманди за ускоряване на дистанционните и земните защити между подстанцията на обекта и п/ст "Балчик" може да се изпълни през собствени оптични комуникационни интерфейси на релейните защити или чрез апаратура за ускоряване на действието на релейните защити и НДЗ.

8.3. Технически изисквания към релейните защити и устройствата за автоматика - Обемът и организацията на релейните защити да бъде в съответствие с изискванията на Раздел IV „Технически изисквания за присъединяване на производители" от Правилата за управление на електроенергийната система (ПУЕЕС), обн. ДВ, бр.6 от 21.01.2014 г., НУЕУЕЛ и Наредба № 9 от 2004 г. *за техническата експлоатация на електрически централи и мрежи.*

8.4. Изисквания към електрическите съоръжения за първична комутация в новото изводно поле 110 kV в п/ст „Балчик":

8.4.1. Прекъсвач елегазов 123 kV, с пружинно – моторно задвижване – 1 брой.

Технически изисквания, съгласно Приложение № 1.

8.4.2. Ножови разединители 123 kV, с моторно задвижване (шинен ножов разединител – 2 броя, линеен ножов разединител – 1 брой и обходен ножов разединител – 1 брой).

Технически изисквания, съгласно Приложение № 2.

8.4.3. Токов измервателен трансформатор 123 kV – 3 бр.

Технически изисквания, съгласно Приложение № 3.

8.4.4. Напреженов измервателен трансформатор 123 kV – 3 броя.

Технически изисквания - съгласно Приложение № 4.

8.4.5. Измервателните трансформатори да притежават издадено удостоверение за одобрен тип средство за измерване и съответно типът им да е вписан в националния регистър на одобрените за използване типове средства за измерване, или типът им да е вписан в националния регистър на вписаните типове средства за измерване по реда на чл.1а, ал.4 от Наредба за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол (НСИКПМК); срокът на валидност на вписването в националния регистър на одобрените за използване или на вписаните типове средства за измерване трябва да изтича не по-рано от срока на валидност на договора; преди монтажа на средствата за измерване, върху тях да бъдат поставени предвидените по реда на Закона за измерванията знаци за одобрен тип и за първоначална проверка.

8.4.6. Вентилни отводи 110 kV, 3 броя – съгласно Приложение № 5.

8.4.7. Други материали за ОРУ 110 kV – командни шкафове, релейни шкафове, проводници, изолатори, арматура за едно изводно поле, шини за заземяване на съоръженията и други.

Технически изисквания за командни и релейни шкафове, съгласно Приложение № 6.

8.5. Като част от работния проект, **ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ** следва да изчисли и представи за съгласуване от **ECO** предложение за настройки на релейните защити на присъединителния електропровод и на повишаващите силови трансформатори СрН/110 kV в подстанцията на обекта.

8.6. ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ и **ECO** имат право да променят техническите условия за присъединяване. Тези изменения се съгласуват между страните и се сключва допълнително споразумение към този предварителен договор.

9. РЕЖИМ НА РАБОТА И УПРАВЛЕНИЕ

9.1. ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ е длъжен да изпълнява техническите и режимните изисквания, посочени в чл.43 (4) от ПУЕЕС.

9.2. Релейната защита на присъединителния електропровод в п/ст „Балчик" да има функции:

- честотна защита, която да изключва извода от мрежата при отклонение на честотата извън диапазона 47,5 Hz…50,3 Hz, с времезадръжка 0,2 s;
- максимално-напреженова защита, която да изключва извода от мрежата при повишаване на напрежението над 1,15 Un, с времезадръжка 3,0 s.

9.3. Оперативното управление, комуникационните връзки и обмена на информация се осъществяват с ТДУ „Изток".

9.4. Производителят се задължава да изпълни компенсация на капацитивната реактивна мощност на кабелни електропроводи СрН на обекта.

9.5. Обектът на **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ,** представляващ парков модул за производство на електрическа енергия, тип D, съгласно Регламент ЕС 2016/631, да отговаря на изискванията на същия.

10. ТЕХНИЧЕСКИ СРЕДСТВА ЗА ТЕЛЕМЕХАНИКА И ТЕЛЕКОМУНИКАЦИЯ

10.1. ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ се задължава да осигури в подстанцията на обекта средства за стационарна и мобилна комуникация.

10.2. Телемеханика от повишаваща подстанция СрН/110 kV, собственост на Производителя:

- Управляващата система на обекта да предава данни в реално време към SCADA/EMS на ТДУ „Изток“ по протокол: IEC 60870-5-104
- Спецификациите на протоколите се съгласуват с **ECO**.
- Сигналният списък на предаваните данни се съгласува със съгласуването на работния проект и като минимум включва:
  - телесигнализации на комутационните съоръжения 110 kV;
  - телесигнализации на комутационните съоръжения на повишаващите трансформатори, на секционните връзки и изводни полета СрН;
  - мощности, напрежения и честоти на присъединения 110 kV, СрН и трансформатори, данни от метеостанции на обекта и брой генератори в работа;
  - Сигналният списък на предаваните данни, в частта си телесигнализации за действие и за режими на релейните защити на изводи 110 kV се съгласува след определяне настройките на релейните защити.

10.3. Бъдещето ново поле 110 kV в п/ст „Балчик“ ще бъде оборудвано с устройства (ЛК и РЗ), доставени от **ECO**, които ще бъдат интегрирани в системата за дистанционно управление на п/ст „Балчик“. Устройствата ще поддържат комуникационен протокол IEC61850. Минималният брой сигнали от поле 110 kV е описан в сигнален списък, утвърден от **ECO,** за подстанции на дистанционно управлявани от ОП.

10.4. В случай, че релейните защити не ползват собствени интерфейси, да се достави и монтира апаратурата за ускоряване действието на релейните защити и НДЗ, съгласно Приложение № 8.

10.5. Телекомуникационната апаратура в обекта на **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ** да бъде осигурена с резервирано захранване с минимум 2 часа автономна работа и да отговоря на изискванията в Приложение №9.

10.6. OPGW по присъединителния електропровод да бъде с оптични влакна в съответствие с препоръка ITU-T G 655. В п/ст „Балчик“ да се положи OPUG от крайната кутия на OPGW на присъединителния електропровод до ЛАЗ, който да завършва с оптичен разпределител (ODF) със съединители E2000/APC (SM 9/125 μm).

10.7. В п/ст Балчик да се достави и монтира устройство „защитна стена“, съгласно Приложение №9. Техническите спецификации на телекомуникационната апаратура да се съгласува с ЕСО/ТДУ Изток преди доставката.
10.8. На портала на присъединителния електропровод в подстанцията на обекта да се монтира съединителна кутия OPGW/OPUG и да се положи OPUG от нея до ЛАЗ, който да завършва с оптичен разпределител (ODF) със съединители E2000/APC (SM 9/125 μm).

11. ЦЕНА ЗА ПРИСЪЕДИНЯВАНЕ

11.1. Цената за присъединяване към преносната електрическа мрежа е равна на действителните разходите на **ЕСО** свързани с присъединяването, съгласно чл. 32, ал. 1 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия, а именно:
11.1.1. Проектиране, доставка, изграждане и въвеждане в редовна експлоатация на съоръженията по т. 3.2. от този предварителен договор.
11.1.2. Разходи за учредяване на вещни права, свързани с изграждането на присъединителния електропровод по т. 3.2.1., включително необходимите нотариални и други такси.
11.1.3. Разходи за осигуряване на терен и разширение на ОРУ 110 kV на п/ст „Балчик“.
11.1.4. Разходи за сервитутни права и такси за издаване на необходимите разрешения по закон.
11.1.5. Разходи за доставка, монтаж и въвеждане в редовна експлоатация на електромерите за търговско и техническо измерване и устройствата за комуникация и предаване на данни от тях, направени от **ЕСО**.
11.1.6. Разходи за доставка на локални контролери и релейни защити за п/ст „Балчик“ по т. 8.2.4.
11.1.7. Други обосновани разходи, пряко свързани с присъединяването на обекта, направени от **ЕСО**.
11.2. За доставката на локални контролери и релейни защити за п/ст „Балчик“ по т.8.2.4. от **ЕСО** авансово да се заплатят 10 000 (десет хиляди) лева с ДДС в тридесетдневен срок от подписване на настоящия предварителен договор срещу фактура, издадена от страна на **ЕСО**.
11.3. След подписване на протокол за успешни 72-часови проби и предоставяне от **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ** на **ЕСО** на разрешения за ползване на съоръженията по т. 3.1. и т. 3.2., **ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ** и **ЕСО** подписват приемо-предавателен протокол, в който са посочени стойността на монтажните работи и съоръженията по т. 11.1. и въз основа на който се прехвърля собствеността върху съоръженията.
11.4. ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ издава фактура за стойността на съоръженията и дейностите по т. 11.1., а **ЕСО** издава фактура за цена на присъединяване, определена в т. 11.1., като внесеният аванс по т.11.2 ще бъде включен като част от цената за присъединяване.
11.5. ЕСО изготвя протокол за прихващане на взаимно дължимите суми.

12. ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА СТРАНИТЕ

12.1. На ЕСО ЕАД:
12.1.1. Задължава се, да допуска упълномощени представители на **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ** за изпълнение на дейностите по т. 3.2. от този предварителен договор, при спазване на изискванията на *Правилника за безопасност и здраве при работа в електрически уредби на електрически и топлофикационни централи и по електрически мрежи, Наредба № 9 за техническа експлоатация на електрически централи и мрежи* и други нормативни актове.
12.1.2. Има право да променя техническите условия за присъединяване, като измененията се съгласуват с **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ** и се сключва допълнително споразумение към този предварителен договор.
12.1.3. Задължава се, при провеждане на единични изпитвания, пробно пускане, комплексни изпитвания и 72-часови проби при експлоатационни условия на съоръженията за присъединяване по т. 3.2., съоръженията по т. 3.1., както и на обекта, след надлежно оформена заявка да осигури необходимите условия, които са от неговата компетентност и да осъществи необходимите оперативни действия, за извършването на изпитванията.

12.1.4. Има право да участва при проверка на готовността за поставяне под напрежение на съоръженията за присъединяване по т. 3.2. и подстанцията на обекта, на настройките на релейните защити и системите за управление, блокировките, сигнализациите и контролно-измервателните прибори преди пробното пускане, което в никакъв случай не освобождава **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ** от каквито и да било отговорности и задължения по предварителния договор.

12.1.5. При нарушаване/неизпълнение на условията за присъединяване, и/или на което и да е от предвидените в настоящия предварителен договор задължения, **ECO** има право да прекрати присъединяването до отстраняване на нарушението.

12.1.6. Задължава се да съгласува техническото задание и работните проекти по т. 12.2.2.

12.1.7. Задължава се да предостави, при поискване от **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ**, всички необходими изходни данни, осигуряващи правилното определяне на техническите параметри на оборудването, включително и максималните токове на трифазно късо съединение на шини 110 kV в п/ст „Балчик".

12.1.8. Задължава се да пази съоръженията, собственост на **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ**.

12.1.9. Да придобие собственост върху съоръженията за присъединяване по точка 3.2. от настоящия предварителен договор, подпише приемателно – предавателен протокол и издаде фактура за цената за присъединяване.

12.1.10. Има право да ограничава или да изключва производството на електрическа енергия от обекта при профилактики и ремонти по елементи от преносната електрическа мрежа, както и при аварийни и други непредвидени обстоятелства съгласно действащата нормативна уредба в Република България, за което **ECO** не дължи компенсации и обезщетения на **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ**.

12.1.11. **ECO** като оператор на преносната електрическа мрежа не носи отговорност при изключване на присъединителния електропровод, поради технически проблеми в подстанцията на обекта и/или обекта. При тези случаи **ECO** не дължи компенсации и обезщетения на **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ**.

12.1.12. ТДУ „Изток" към **ECO** изготвя инструкция за оперативни взаимоотношения между страните в договора.

12.1.13. ECO ще присъедини обекта след изграждане и въвеждане в експлоатация на новия двоен въздушен електропровод 110 kV от п/ст „Каварна" до подстанции „Варна север"/"Варна запад".

12.2. На ПРОИЗВОДИТЕЛЯ:

12.2.1. Задължава се да пази съоръженията на **ECO** при изпълнение на задълженията си по предварителния договор и да осигурява достъп до своите съоръжения при необходимост. Изпълнението на СМР може да започне след съгласуване на работните проекти от **ECO**, сключването на договор за присъединяване и изпълнение на задължението по т. 12.2.16. и т. 12.2.17.

12.2.2. Задължава се да изготви и съгласува с **ECO** техническо задание и работни проекти (3 екземпляра на хартиен носител и един на електронен носител) за подстанцията на обекта и съоръженията за присъединяване по т. 3.2. в обем, доказващ изпълнението на изискванията на настоящия предварителен договор. Да уведомява писмено **ECO** за всяко изменение на техническите параметри на обекта и да предлага за съгласуване промяната им при условията на т. 8.6.

Частите от работния проект, касаещи обекти собственост на **ECO**, да се изработват съгласно принципите и означенията възприетите в типовите проекти на **ECO** - публикувани на официалната страница на **ECO** – www.eso.bg.

12.2.3. Техническите характеристики на доставените и монтирани електрически съоръжения за съоръженията за присъединяване по т. 3.2., подстанцията обекта и обекта да съответстват на действащите в страната стандарти и нормативни актове. Техническите характеристиките на избраните релейни защити високо напрежение, да съответстват на изискванията от фирмен стандарт на **ECO** за този тип защити, публикуван на официалната страница на **ECO** – www.eso.bg . Задължава се да предостави за съгласуване в **ECO** техническите спецификации за

съоръженията по т. 3.1. и за съоръженията за присъединяване по т. 3.2., преди договаряне на доставките.

12.2.4. Задължава се да изпълни процедурата по издаване на разрешения за ползване на съоръженията за присъединяване по т. 3.2., подстанцията на обекта и обекта, съгласно изискванията на *Наредба № 2 за въвеждане в експлоатация на строежите в Република България и минимални гаранционни срокове за изпълнение на строителни и монтажни работи, съоръжения и строителни обекти*, които да представи на **ECO** в 10-дневен срок от получаването им.

12.2.5. Задължава се, преди пробното пускане (поставяне под напрежение), по реда определен в т. 4. от този предварителен договор, да предаде на **ECO** екзекутивни чертежи и документация за съоръженията за присъединяване, както и да представи протоколи от последната проверка на релейните защити.

12.2.6. Задължава се да поставя под напрежение инсталациите си след границата на собственост на своя отговорност, при спазване на техническите изисквания за сигурност, качество на електрическата енергия и безопасност.

12.2.7. Задължава се, преди започване на изпитванията да изготви конкретни програми за последователността на операциите, които да съгласува с **ECO**.

12.2.8. Задължава се да изчисли и изпълни настройките на РЗА на извод 110 kV в п/ст „Балчик" към обекта и представи протоколите от настройките на **ECO**.

12.2.9. ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ се задължава да заплаща мрежовите услуги по време на 72-часови проби съгласно т. 4.3.

12.2.10. Задължава се да осигури необходимите технически условия за нормално включване и работа на обекта към електрическата мрежа.

12.2.11. Задължава се, да осигури на работното място на своя оперативен персонал изискваната техническа и оперативна документация, съгласно Наредба № 9 *за техническа експлоатация на електрически централи и мрежи*, Наредба № 8 от 09.06.2004 г. *за условията и реда, при които се осъществява дейността на операторите на електроенергийната система и на разпределителните мрежи, както и на оперативния дежурен персонал от електроенергийните обекти и електрическите уредби на потребителите* и ПУЕЕС.

12.2.12. Задължава се, да представи в ТДУ „Изток" утвърден списък на своя оперативен персонал, отговарящ на изискванията на Наредба № 9 *за техническа експлоатация на електрически централи и мрежи*, който ще осъществява оперативното обслужване, телефонни и GSM номера за свръзка. Оперативният персонал е подчинен оперативно на ТДУ „Изток".

12.2.13. Да заплати цената за присъединяване определена в т. 11. от настоящия предварителен договор и прехвърли в собственост на **ECO** съоръженията за присъединяване по т. 3.2., като издаде фактура за стойността на съоръженията и изготви двустранен приемателно-предавателен протокол в срок от 60 работни дни след получаване на разрешение за ползване по т. 12.2.4.

12.2.14. Задължава се, при необходимост, да достави необходимата документация за апаратурата, бъдеща собственост на **ECO** - ръководство за монтаж и въвеждане в експлоатация, технически параметри на устройствата, ръководство за работа с устройствата, ръководство за настройка и конфигурация на устройствата.

12.2.15. Да достави необходимия хардуер (ако се налага) - специални инструменти и устройства за поддържане и обслужване на новите съоръжения, бъдеща собственост на **ECO**.

12.2.16. Преди започване на СМР, да изготви и съгласува с **ECO** план-график за изпълнението на дейностите по т. 3.2.

12.2.17. При готовност за започване на СМР, да подаде в **ECO** писмено искане за допускане за извършване на СМР по елементи от преносната електрическа мрежа не по-късно от 7 работни дни преди предвидената дата.

12.2.18. Да уведоми **ECO** в три дневен срок след завършване на СМР.

12.2.19. Да подаде искане за провеждане на 72 - часови проби десет работни дни преди предвидената дата, но не преди писмено уведомление от страна на **ECO** за въвеждане в експлоатация на новия двоен въздушен електропровод 110 kV от п/ст „Каварна" до подстанции „Варна север"/"Варна запад".

12.2.20. Да подаде искане за провеждане на 72-часови проби при изпълнение на условията на т. 4.2 и т. 4.3.

12.2.21. Задължава се да отрази трасето и сервитутната зона на присъединителния електропровод в кадастралните карти и ги запише в кадастралните регистри.
12.2.19. Преди провеждане на 72-часови проби, **ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ** подписва с ТДУ „Изток“ инструкция за оперативни взаимоотношения между страните, към която прилага еднолинейна схема на обекта.

13. ОТГОВОРНОСТ И САНКЦИИ

13.1. ЕСО носи отговорност за вреди, причинени на **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ** от неизправност или необезопасяване на собствените си електрически уредби, мрежи и инсталации.
13.2. ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ носи отговорност за вреди, причинени на **ЕСО** от неизправност или необезопасяване на собствените си електрически уредби, мрежи и инсталации, включително и след въвеждане в експлоатация на обекта по реда на ЗУТ.
13.3. Всяка от страните дължи обезщетение пред другата за щети, причинени от неточно изпълнение или неизпълнение на задълженията си по този предварителен договор.
13.4. Страните се освобождават от отговорност за неизпълнение на задълженията си по предварителния договор при непреодолима сила по смисъла на Търговския закон.
13.5. Страната, която се позовава на непреодолима сила, следва да уведоми другата страна в 10-дневен срок. Наличието на непреодолима сила следва да бъде потвърдено от БТПП.
13.6. При неизпълнение на което и да е задължение в договорените срокове, неизправната страна дължи на изправната неустойка в размер на 1000 лева на ден, за всеки ден закъснение, но не повече от 50 000 лева.
13.7. Неустойката се начислява с протокол на по - ранната от двете дати: към датата, на която неустойката е достигнала максималният си размер или към датата, на която е изпълнено просроченото задължение. Заплащането на сумите представляващи начислена неустойка по настоящия договор се заплащат по банков път, в 10-дневен срок от получаване на писмено уведомление.

14. ИЗМЕНЕНИЕ И ПРЕКРАТЯВАНЕ НА ДОГОВОРА

14.1. Срокът на валидност на настоящият предварителен договор е две години от датата на подписването му. При условие, че **ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ** не е започнал процедура по реда на чл. 59 от Наредба № 6, в срок от две години от сключването на настоящия предварителен договор, същият се счита за прекратен и **ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ** подава ново искане за проучване на условията за присъединяване по реда определен в Наредба № 6.
14.2. Предварителният договор може да бъде допълван и изменян само с писмено допълнително споразумение, подписано от двете страни.
14.3. Всяка от страните има право да прекрати предварителния договор в едномесечен срок след отправяне на писмено предизвестие, ако констатира нарушения или неизпълнение на задълженията на другата страна по този предварителен договор и неизправната страна не отстрани посочените нарушения (неизпълнение) в посочения срок, което не изключва едновременно приложение на т. 13.3. и т. 13.6.
14.4. Предварителният договор може да бъде прекратен едностранно в едномесечен срок, след отправяне на писмено предизвестие от **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ**, ако отпадне необходимостта от присъединяване към преносната електрическа мрежа. В този случай **ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ** заплаща на **ЕСО** извършените до момента на прекратяването разходи, за което се съставя и подписва двустранен протокол.
14.7. Всички уведомления и предизвестия по този предварителен договор се извършват в писмена форма на посочените по-долу адреси:

„ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЕН СИСТЕМЕН ОПЕРАТОР” ЕАД
бул. „Цар Борис III” № 201
1618 София

„ТЕССА ЕНЕРДЖИ ” ЕООД
ул. „Секвоя“ № 36
1616 София

15. ЗАКЛЮЧИТЕЛНИ РАЗПОРЕДБИ

15.1. Предварителният договор влиза в сила от датата на подписването му от двете страни и се прекратява едновременно с подписването на договор за присъединяване или при едно от посочените условия в т. 14.1., т. 14.3. и т. 14.4. от настоящия предварителен договор.

15.2. Всички спорове във връзка със сключването, изменението и изпълнението на предварителния договор ще бъдат уреждани по пътя на преговорите. В случай, че не бъде постигнато съгласие, спорът ще бъде отнесен за разрешаване пред компетентния съд в град София при спазване на българското материално и процесуално право.

15.3. За всички неуредени в този предварителен договор въпроси се прилагат разпоредбите на действащото в Република България законодателство.

15.4. Предварителният договор е съставен в два еднакви, оригинални екземпляра, по един за всяка от страните.

Приложения:

1. Приложение № 1 - Технически изисквания към прекъсвача.
2. Приложение № 2 - Технически изисквания към ножовите разединители.
3. Приложение № 3 – Технически изисквания към токови измервателни трансформатори.
4. Приложение № 4 - Технически изисквания към напреженовите измервателни трансформатори.
5. Приложение № 5 – Техническа спецификация вентилни отводи.
6. Приложение № 6 - Технически спецификации командни и релейни шкафове.
7. Приложение №7 - Техническа политика № IEE.TP.001 - Изисквания за изграждане и въвеждане в експлоатация на системи за измерване на електрическа енергия“ на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.
8. Приложение № 8 - Технически изисквания към телекомуникационната апаратура.
9. Приложение № 9 - Технически изисквания към устройство, изпълняващо функцията „защитна стена“.

ЗА ЕСО ЕАД:

Ангелин Цачев

Изпълнителен директор

ЗА „ТЕССА ЕНЕРДЖИ ” ЕООД:

Александър Щерев

Управител

ПРИЛОЖЕНИЕ 1
ТЕХНИЧЕСКА СПЕЦИФИКАЦИЯ
ПРЕКЪСВАЧ 110 kV

1. Условия на експлоатация

Прекъсвачите ще работят в системи с номинално напрежение 110kV, с максимално напрежение 123kV. Системите работят с директно заземен звезден център (k_e<1,4).

Условията на околната среда са класифицирани, съгласно IEC 62271-1, както следва:

- Максимална околна температура + 40 °C;
- Минимална околна температура - 25 °C;
- Максимална относителна влажност на въздуха 90 %;
- Максимална надморска височина до 1000 m;
- Скорост на вятъра 34 m/s;
- Дебелина на леденото покритие 20 mm;
- Сеизмично ускорение 0,3 g

Прекъсвачите ще се монтират върху стоманена конструкция на височина минимум 2,5m (от долния ръб на изолатора до хоризонталната повърхност на фундамента) в открити уредби.

2. Стандарти и норми

Прекъсвачите трябва да бъдат произведени и изпитани съгласно изискванията на последните издания на международните стандарти IEC 62271-100 и IEC 62271-1 (или еквивалентни на тях), както и всички свързани с тях стандарти.

3. Технически характеристики

3.1. Прекъсвачите трябва да:

- имат технически характеристики съответстващи на тези, посочени в таблицата на техническите характеристики;
- бъдат за открит монтаж;
- бъдат триполюсни, с трифазно действие;
- бъдат с изолирани спрямо земята превключващи камери (live tank), с елегазова (SF6) среда за гасене на дъгата;
- са с моторно пружинно задвижване, с номинално захранващо напрежение 220VDC и възможност за ръчно управление;
- са оборудвани с манивела за ръчно управление;
- са оборудвани с режимен ключ за избор на режима на управление на прекъсвача (местно/дистанционно). На клеморед да има изведена сигнализация от избрания режим на управление;
- имат възможност за управление от място (включване/изключване);
- имат блокировка срещу многократно включване;
- имат блокировка при ниско налягане на газа;
- имат свободни изходни контакти за сигнализиране при понижено налягане и при блокиране на работата на прекъсвача от ниско налягане на газа;

- са оборудвани с термокомпенсиран манометър или уред за измерване на налягането на елегаза, съотнесен към 20 °С, чрез който да се осъществява контрола и управлението;
- са оборудвани с манометър за измерване на налягането на елегаза, който трябва да се чете от нивото на земята;
- имат механично свързана система за индикация, която във всеки момент да дава ясна и недвусмислена информация за състоянието на прекъсвача (включено/изключено). Индикацията трябва да се чете от нивото на земята;
- имат механично свързана система за индикация на състоянието на пружината (заредена/незаредена). Индикацията трябва да се чете от нивото на земята;
- са комплектовани с брояч на изключванията;
- са оборудвани с шкаф/шкафове за управление;
- бъдат оферирани с оригинална (на завода производител) носеща стоманена конструкция (рама и носещи колони), осигуряващи минималните изисквания на Наредба №3 за УЕУЕЛ.;
- са с монтирани табели, с трайна маркировка, с основните технически данни на съоръжението, съгласно изискванията на IEC 62271-100 (или еквивалентен).

3.2. Шкафовете за управление трябва да:
- бъдат предвидени за монтаж върху доставената стоманена конструкция на ниво, осигуряващо достъп на оперативния и ремонтен персонал;
- са с врата, оборудвана със заключващ механизъм, която да се отваря най-малко на 90°;
- бъдат изработени от алуминиева сплав или неръждаема листова стомана;
- са защитени от образуване на конденз. За целта, шкафа за управление да е оборудван с нагревател/и/ с подходяща мощност и терморегулатор, който да управлява режима на работа. Отоплението да бъде захранено през отделен предпазител със сигнален контакт.

3.3. Металните части на прекъсвачите трябва да бъдат защитени с антикорозионно покритие, с минимален гаранционен срок 15 години.

3.4. Стоманената носеща конструкция (рама и носещи колони) трябва да е галванизирана или горещо поцинкована. Общата дебелина на защитното антикорозионно покритие да бъде съгласно изискванията на БДС EN ISO 1461:2009, с минимален гаранционен срок 15 години.

3.5. Вторичната комутация трябва да е устойчива на електромагнитни влияния, съгласно изискванията на IEC 62271-1 (или еквивалентен), при нормална работа и при изключване тока на късо в главните контакти.

3.6. Всички електрически устройства и елементи, монтирани в шкафовете за управление и участващи в осигуряването на нормалната работа на прекъсвача, трябва да гарантират безотказна и надеждна работа в диапазон от 85 до 110% от номиналното захранващо напрежение 220VDC.

3.7. Включвателните и изключвателни бобини да са електрически разделени, с номинално работно напрежение 220VDC.

Таблица 1: Технически изисквания за елегазови прекъсвачи с трифазно действие 123kV

№	Технически характеристики	Мярка	Минимални технически изисквания
1	2	3	4
	I. Общи данни		
1.	Производител		
2.	Страна на произход		
3.	Тип на прекъсвача		
4.	Стандарт		IEC 62271-100, IEC 62271-1 или еквивалентни
	II. Електрически параметри		
1.	Максимално работно напрежение	kV	Un ≥123
2.	Номинална честота	Hz	50
3.	Номинален ток	A	≥ 1600
4.	Изпитателно напрежение с промишлена честота за време 1 min (U_d):		
4.1.	Между отворени контакти	kV	≥ 230
4.2.	Фаза - земя	kV	≥ 230
5.	Изпитателно напрежение с импулсна вълна 1,2/50 μs (U_p):		
5.1.	Между отворени контакти	kV	≥ 550
5.2.	Фаза - земя	kV	≥ 550
6.	Издържан краткотраен ток (I_k) за време 3 секунди	kA	≥ 40
7.	Издържан ударен ток (I_p)	kA	≥ 2,5.I_k
8.	Изключвателен ток на късо съединение (I_{sc}), при постояннотокова времеконстанта τ=45ms	kA	≥ 40
9.	Включвателен ток на късо съединение, при постояннотокова времеконстанта τ=45ms	kA	≥ 2,5.I_{sc}
10.	Преходно възстановяващо напрежение на клемите на прекъсвача (TRV)		
10.1.	При к.с. на клемите (terminal fault)		
10.1.1.	Първо референтно напрежение (U_1)	kV	≥ 98
10.1.2.	Съотношение между U_1 и време (t_1) за достигането му (RRRV).	kV/μs	≥ 2
10.1.3.	Второ референтно напрежение (U_c)	kV	≥ 183
10.1.4.	Съотношение между U_c и време (t_2) за достигането му.	kV/μs	≥ 0,93
10.2.	При близко к.с. (short-line fault)		
10.2.1.	Първо референтно напрежение (U_1)	kV	≥ 75
10.2.2.	Съотношение между U_1 и време (t_1) за достигането му (RRRV).	kV/μs	≥ 2
10.2.3.	Второ референтно напрежение (U_c)	kV	≥ 141
10.2.4.	Съотношение между U_c и време (t_2) за достигането му.	kV/μs	≥ 0,93
10.3.	При несинхронни условия (out-of-face)		
10.3.1.	Първо референтно напрежение (U_1)	kV	≥ 151

10.3.2.	Съотношение между U_1 и време (t_1) за достигането му (RRRV).	kV/μs	≥ 1.54
10.3.3.	Второ референтно напрежение (U_c)	kV	≥ 251
10.3.4.	Съотношение между U_c и време (t_2) за достигането му.	kV/μs	$0,64 \leq U_c/t_2 \leq 1,28$
11.	Изключвателен капацитивен ток на въздушна линия (I_l)	A	≥ 31,5
12.	Минимален път на пропълзяване на електрическата дъга, със степен на замърсяване 43,3mm/kV за фазно напрежение (25mm/kV за линейно напрежение):		
12.1.	Фаза - земя	mm	≥ 3075
12.2.	Между отворени контакти на полюс	mm	≥ 3535
13.	Номинални комутационни времена		
13.1.	Време на изключване	ms	≤ 35
13.2.	Пълно време на изключване	ms	≤ 60
13.3.	Време на включване	ms	≤ 90
13.4.	АПВ – цикли		O-0,3s-CO-3min-CO
14.	Количество комутации на полюс до ревизия:		
14.1.	При изключване на ток на късо съединение	бр.	≥ 10
14.2	При изключване на номинален ток на прекъсвача	бр.	≥ 5 000
15.	Разлика в съпротивлението на контактната система преди и след провеждане на изпитанието за повишаване на температурата	%	≤ 20
16.	Ниво на радиочестотни смущения при $1,1U_r/\sqrt{3}$	μV	≤ 2500
III. Механични параметри			
1.	Клас на механична износоустойчивост		M2
2.	Сеизмична устойчивост на прекъсвача, монтиран върху стоманената конструкция		≥ 0,3 g
3.	Допустимо статично натоварване на клемите на прекъсвача :		
3.1.	Хоризонтално		
3.1.1.	- надлъжно	N	≥ 1250
3.1.2.	- напречно	N	≥ 750
3.2.	Вертикално	N	≥ 1000
IV. Конструктивни параметри			
1.	Количество дъгогасителни камери на полюс	бр.	1
2.	Количество полюси на прекъсвач	бр.	3
3.	Вид на дъгогасителната среда		SF6
4.	Тип на външната изолация		Порцелан
5.	Прекъсвача да има предпазна мембрана за свръх налягане в разривните камери		да
6.	Първични клеми за връзка		
6.1.	- материал		Al
6.2.	- тип		планка

V. Шкаф за управление			
1.	Моторно пружинно задвижване:		
1.1.	Тип		
1.2.	Количество на прекъсвач	бр.	1
1.3.	Номинално напрежение на електродвигателя	VDC	220
1.4.	Максимални усилие при ръчно зареждане	N	≤ 250
2.	Включвателни и изключвателни кръгове:		
2.1.	Количество включвателни кръгове	бр.	≥ 1
2.2.	Количество изключвателни кръгове	бр.	≥ 2
2.3.	Номинално захранващо напрежение	VDC	220
3.	Превключващи блокконтакти		
3.1.	Нормално отворени контакти	бр.	≥ 10
3.2.	Нормално затворени контакти	бр.	≥ 10
3.3.	Клас на контактната система		1
3.4.	Номинално напрежение	VDC	220
3.5.	Номинален продължителен ток	A DC	≥ 10
3.6.	Издържан ток на късо съединение за 30ms	A DC	≥ 100
3.7.	"Импулсен" контакт, с продължителност на импулса минимум 40 ms	бр.	≥ 1
3.8.	Контакт за „Заредена пружина"	бр.	≥ 1
4.	Уплътнение на шкафа за управление и защита от кондензация:		
4.1.	Степен на защита осигурена от обвивката		≥ IP55
4.2.	Брой нагреватели 230 V AC	бр.	
4.3.	Мощност на нагревателите	W	
VI. Други изисквания			
1.	Възможности за ръчно зареждане пружините на прекъсвача		да
2.	Възможности за блокиране на дистанционното управление на прекъсвача при извършване на управление от място		да
3.	Наличие на индикатор за положението на главните контакти		да
4.	Възможност за ръчно изключване при липса на оперативно напрежение		да

ПРИЛОЖЕНИЕ 2
ТЕХНИЧЕСКА СПЕЦИФИКАЦИЯ
РАЗЕДИНИТЕЛ 110 kV

1. Условия на експлоатация

Разединителите ще работят в системи с номинално напрежение 110kV, с максимално напрежение 123kV. Системите работят с директно заземен звезден център (k_e<1,4).

Условията на околната среда са класифицирани, съгласно IEC 62271-1, както следва:

- Максимална околна температура + 40 °C;
- Минимална околна температура - 25 °C;
- Максимална относителна влажност на въздуха 90 %;
- Максимална надморска височина до 1000 m;
- Скорост на вятъра 34 m/s;
- Дебелина на леденото покритие 20 mm;
- Сеизмично ускорение 0,3 g

Разединителите ще се монтират върху стоманена конструкция на височина минимум 2,5m (от долния ръб на изолатора до хоризонталната повърхност на фундамента) в открити уредби.

2. Стандарти и норми

Разединителите трябва да бъдат произведени и изпитани съгласно изискванията на последните издания на международните стандарти IEC 62271-102 и IEC 62271-1 (или еквивалентни на тях), както и всички свързани с тях стандарти.

3. Технически характеристики

- Триполюсните разединители трябва да бъдат двуколонни, с централно разкъсване и движение на главните ножове в хоризонтална равнина.
- Движението на земните ножове да бъде вертикално между фазите.
- Еднополюсните заземители да бъдат едноколоннни с движение на заземителния нож във вертикална равнина, за монтаж на открито.
- Параметрите на разединителите, трябва да бъдат същите или по-добри от тези, посочени в Таблица 1.
- Главните и земните ножове на всеки разединител, трябва да са с моторно задвижване, с възможност за ръчно управление. Триполюсните разединители трябва да имат едно задвижване за главните ножове и по едно за всеки комплект земни ножове. Задвижванията трябва да отговарят на изискванията в Таблица 2.
- Контактните системи на главните и заземителните ножове да са изработени от материали с ниско специфично съпротивление (мед и медни сплави), за работа на открито и пряко изложени на факторите на атмосферното въздействие, да са износоустойчиви на триене и електрическа дъга. Контактните системи на главните и заземителните ножове да са с крайно покритие (посребряване или друго) нанесено чрез термичен технологичен способ.
- В двата случая задвижването трябва да бъде директно, без съединител между електрическия мотор и предавателния механизъм и всички компоненти на задвижването (механични и електрически), трябва да са в една кутия.
- Всички електрически елементи и устройства, включени в кутията на моторните задвижвания трябва да работят безотказно и надеждно в диапазон на захранващото напрежение от 85 до 110 % от номиналното напрежение 220 VDC.

- Стоманените части на разединителите трябва да бъдат горещо поцинковани. Оцветяването на земните ножове да бъде тип „зебра" (бяло и червено на всеки 100 mm – цвят **RAL 9010 / RAL 3018**).Общата дебелина на покритието да бъде ≥ 80 μm с минимален гаранционен срок 15 години.
- Корпусите на шкафовете за управление на главните ножове и заземителните ножове да са изработени от неръждаема стоманена ламарина или от алуминиева сплав. Корпусите на шкафовете за задвижване на земните ножове да бъдат оцветени в червено **(цвят RAL 3018)**.
- На всеки разединител и задвижване, трябва да има поставени табели с основни технически данни, съгласно изискването на IEC 62271-102 или еквивалентен. Мястото за заземяване трябва да бъде означено със символ, съгласно IEC или еквивалентен.
- Разединителите да имат механични и електрически блокировки между главните и земните ножове.

Таблица 1 - Технически параметри на триполюсни разединители 110 kV

№	Технически характеристики	Мярка	Минимални технически изисквания
	Общи данни		
1	Производител		
2	Страна на произход		
3	Тип – означение		
3.1	Разединител без земен нож		
3.2	Разединител с 1 (един) земен нож		
3.3	Разединител с 2 (два) земни ножа		
4	Базови стандарти		IEC 62271-102, IEC 62271-1 или еквивалентни
5	Брой полюси	бр.	3
6	Начин на монтаж		на открито
	Електрически параметри на разединителите		
7	Номинално напрежение	kV	$123 \leq Un \leq 145$
8	Номинално изолационно ниво		
	- LIWV – към земя	kV	≥ 550
	- LIWV – между отворени контакти	kV	≥ 630
	- PFWV/1 min – към земя и между полюсите	kV	≥ 230
	- PFWV/1 min – между отворени контакти	kV	≥ 265
9	Номинална честота	Hz	50
10	Номинален работен ток	A	≥ 1250
11	Номинален ток при късо съединение		
	- номинален кратковременен ток - за 3 sec	kA	≥ 40
	- номинален ударен ток	kA	2,5 Itr
12	Изключван капацитивен ток	A	≥ 1
13	Изключван индуктивен ток	A	≥ 3
14	Време за включване	s	≤ 10
15	Време за изключване	s	≤ 10
16	Начално напрежение на корона	kV	≥ 75
17	Ниво на радиосмущения при $1{,}1U_r/\sqrt{3}$	μV	≤ 2500

№	Технически характеристики	Мярка	Минимални технически изисквания
	Механични параметри на разединителите		
18	Номинално статично натоварване		
	- надлъжно натоварване	N	≥ 500
	- напречно натоварване	N	≥ 170
	- вертикално натоварване	N	≥ 1000
19	Номинално динамично натоварване	N	≥ 3000
20	Клас по механична издръжливост		M1 или M2
21	Сеизмична устойчивост на нивото на монтаж		≥ 0,3 g
	Конструктивни параметри на разединителите		
22	Вид		Двуколонен с централно разкъсване
23	Равнина на движение на ножа (ножовете)		хоризонтално
24	Материал на изолаторите		порцелан
25	Изолационни разстояния		
	- към земя	mm	Да се посочи
	- между отворените контакти	mm	Да се посочи
	- между полюсите	mm	> 1000
26	Път на тока на утечка фаза-земя	mm	≥ 3075 Kd
27	Максимално преходно съпротивление на контактната система	μΩ	≤ 100
28	Тип и материал на присъединителните клеми		планка Al или стержен Cu с галванично покритие
29	Вид на блокировките		механична и електрическа
30	Равнина на движение на заземителния нож		вертикална

Таблица 2 - Технически параметри на задвижвания за разединители, включително задвижвания за земните ножове на разединителите

№	Технически характеристики	Мярка	Минимални технически изисквания
1	Вид		Моторно, с възможност за ръчно управление
2	Производител		
3	Страна на произход		
4	Тип - означение		
5	Номинално захранващо напрежение на моторно задвижване	VDC	220
6	Ръчно задвижване		
	- изисквана сила	N	≤ 60
7	Контактна система		
	- брой нормално отворени контакти	бр.	≥ 16

	- брой нормално затворени контакти	бр.	≥ 16
	- номинален продължителен ток	A DC	≥ 10
8	Материал на кутията на моторното задвижване		Неръждаема стомана или алуминий
9	Степен на защита на кутията		≥ IP55
10	Брой на нагревателите 220 VAC	бр.	Да се посочи
11	Мощност на нагревателите	W	Да се посочи
12	Брой и размери на щуцерите за окабеляване на кутията	бр.	Min. 2 бр. PG 29 2 бр. PG 21 1 бр. PG 16
13	Материал на щуцерите		метал
14	Изпитвателно напрежение на вторичните вериги	kV	≥ 2

ПРИЛОЖЕНИЕ 3
ТЕХНИЧЕСКА СПЕЦИФИКАЦИЯ
ТОКОВИ ИЗМЕРВАТЕЛНИ ТРАНСФОРМАТОРИ 110 kV

1. Условия на експлоатация

Измервателните трансформатори са предназначени за открит монтаж и ще работят в система с директно заземяване на звездния център (k_e< 1,4), с номинално напрежение 110 kV и максимално напрежение на системата 123 kV.

Условията на околната среда са класифицирани както следва:

- Максимална околна температура + 45 °C;
- Минимална околна температура -25 °C;
- Относителна влажност на въздуха ≥ 90 %;
- Максимална надморска височина до 1000 m;
- Скорост на вятъра 35 m/s;
- Дебелина на леденото покритие 20 mm;
- Степен на замърсяване 25 mm/kV
- Сеизмично ускорение 0,3 g

Токовите трансформатори ще се монтират върху стоманена конструкция на височина минимум 2,5m (от долния ръб на изолатора до хоризонталната повърхност на фундамента) в открити уредби.

2. Стандарти и норми

Измервателните токови трансформатори трябва да бъдат произведени и изпитани съгласно последното издание на стандартите БДС EN 61869-1 - Измервателни трансформатори. Част 1: Общи изисквания и БДС EN 61869-2 - Измервателни трансформатори. Част 2: Допълнителни изисквания за токови трансформатори.

3. Технически характеристики

- Токовите измервателни трансформатори да са за открит монтаж;
- Външната изолация трябва да е порцелан, с кафяв цвят на глазурата;
- Външните метални повърхности на измервателните трансформатори трябва да са галванизирани или горещо поцинковани и защитени от корозия с антикорозионно покритие, изключение ако са изработени от алуминиева сплав. Общата дебелина на защитното покритие трябва да е ≥ 200 µm и цвят RAL 6021, с минимален гаранционен срок 15 години.
- Вътрешните и външни връзки на първичната и вторичните намотки трябва да са устойчиви на изместване при въздействие на вибрации, при протичане на ток на късо съединение.
- Токовите трансформатори да са с първично превключване на коефициента на трансформация.
- Производителят е длъжен да специфицира температурния клас на изолацията.
- Първичните и вторични клемни изводи на токовите трансформатори, трябва да бъдат маркирани съгласно изискванията на IEC. Всеки измервателен трансформатор да бъде с маркирана клема за заземяване;
- Измервателните токови трансформатори да бъдат с висококачествено масло, с добавки на инхибитори за повишаване на устойчивостта при стареене на трансформаторното масло. Маслото да не съдържа поли-хлорид бифенил или поли-хлорид трифенил (PCB, PCT);
- Вторичните намотки за мерене и защита да отговарят на изискванията на БДС EN 61869-1, БДС EN 61869-2 или еквивалент. Те трябва да бъдат изведени в клемна

кутия влагозащитена с клас IP55 и монтирани метални щуцери за кабелно свързване към измервателна и релейна апаратура.
- Производителят е длъжен да отчете необходимото увеличение на дължината на пътя на тока на утечка по външната изолация, в зависимост от конструктивните параметри на предлаганото съоръжение, съгласно изискванията на IEC 60815 или еквивалент.
- Измервателните токови трансформатори трябва да запазват искания клас на точност на вторичните ядра при всичките възможни обхвати на превключване;
- Измервателните трансформатори да се оборудват с табели с основните технически данни на съоръжението съгласно изискванията на БДС EN 61869-2;
- Токовите измервателни трансформатори трябва да бъдат с технически характеристики равни или по-добри от тези, посочени в Таблици № 2.1.
- Да има възможност за пломбиране на клемната кутия.

4. Специални изисквания

По реда на Закона за измерванията /ЗИ/ и на Наредбата за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол /НСИПМК/ да имат:
- издадено удостоверение за одобрен тип средство за измерване и съответно типът им да е вписан в националния регистър на одобрените за използване типове средства за измерване;

или
- типът им да е вписан в националния регистър на одобрените за използване типове средства за измерване по реда на чл.1а от НСИПМК.

При доставката на измервателните трансформатори трябва да са осигурени:
- успешно преминала първоначална метрологична проверка по реда на ЗИ;
- копия от протоколите за първоначална проверка (за всеки един измервателен трансформатор);
- върху всеки измервателен трансформатор трябва да са поставени предвидените по НСИПМК знаци за одобрен тип и за първоначална проверка.
- Протоколи от рутинни изпитвания за всеки един измервателен трансформатор
- Инструкция за монтаж, въвеждане в експлоатация, и периодичност на необходимите контролни изпитвания по време на експлоатация, на български език.

Таблица № 1 Технически параметри на токови измервателни трансформатори

№	Технически характеристики	Мярка	Минимални технически изисквания
1	2	3	4
Общи данни			
1	Фирма-производител		
2	Страна на произход		
3	Стандарт		БДС EN 61869-1, БДС EN 61869-2 или еквивалент
4	Тип на трансформатора		
Електрически параметри			
1	Максимално работно напрежение	kV	≥123
2	Номинална честота	Hz	50
3	Ток на термична устойчивост **за 3 сек**	kA	≥40
4	Ток на динамична устойчивост за всички възможни преводни отношения	kA	≥ 2,5 $I_{терм}$
5	Изпитателни напрежения на първичната намотка:		

№	Технически характеристики	Мярка	Минимални технически изисквания
1	2	3	4
5.1	Със стандартна импулсна вълна 1,2/50 μs	kV	550
5.2	С промишлена честота, 1 min	kV	230
6	Минимален път на пропълзяване на електрическата дъга	mm	≥ 3075.k_D
7	Частични разряди при изпитателно напрежение Um	pC	≤ 10
8	Частични разряди при изпитателно напрежение 1,2Um/ √3	pC	≤ 5
9	Номинален първичен ток	A	Съгласно проекта
10	Разширен токов обхват	A	Съгласно проекта
11	Количество вторични намотки:	Бр.	6
11.1	За мерене	Бр.	3
11.2	За защита	Бр.	3
11.3	Номинален вторичен ток	A	5
12.	Ядра за мерене		
12.1	Клас на точност на ядрата за мерене		0,2S
12.2	Номинална мощност на ядрата за мерене	VA	Доказва се с изчислителна записка
12.3	Номинален коефициент на безопасност ядрата за мерене		5
13.	Ядра за защита		
13.1	Клас на точност на ядрата за защита		5P
13.2	Номинална мощност на ядрата за защита	VA	60
13.3	Максимална кратност на тока на късо съединение гарантираща класа на точност		30
14	Волтамперна характеристика на ядрата за защита		графичен или табличен вид
15	Точка на насищане на намагнитващата крива на ядрата за защита	V	> 200
16	Изпитателни напрежения на вторичните намотки	kV	3
Механични параметри			
1	Ниво на сеизмична устойчивост на нивото на монтажа		≥ 0,3 g
2	Допустимо статично натоварване на първичните клеми на трансформатора:		
2.1	хоризонтално натоварване надлъжно/напречно	N	≥ 2000
2.2	вертикално натоварване	N	≥ 2000
Конструктивни данни			
1	Технология на външната изолация		Порцелан
2	Първична клемна връзка		
2.1	Материал		AL
2.2	Вид		планка

№	Технически характеристики	Мярка	Минимални технически изисквания
1	2	3	4
3	Клемна кутия – защита		IP55
3.1.	Щуцери метални	Бр.	3 бр. тип PG21 и 3 бр. тип PG16
4	Маркировка		IEC

ПРИЛОЖЕНИЕ 4
ТЕХНИЧЕСКА СПЕЦИФИКАЦИЯ
НАПРЕЖЕНОВИ ИЗМЕРВАТЕЛНИ ТРАНСФОРМАТОРИ 110 kV

1. Условия на експлоатация

Измервателните трансформатори са предназначени за открит монтаж и ще работят в система с директно заземяване на звездния център (k_e< 1,4), с номинално напрежение 110 kV и максимално напрежение на системата 123 kV.

Условията на околната среда са класифицирани както следва:

- Максимална околна температура + 45 °C;
- Минимална околна температура -25 °C;
- Относителна влажност на въздуха ≥ 90 %;
- Максимална надморска височина до 1000 m;
- Скорост на вятъра 35 m/s;
- Дебелина на леденото покритие 20 mm;
- Степен на замърсяване 25 mm/kV
- Сеизмично ускорение 0,3 g

Напреженовите трансформатори ще се монтират върху стоманена конструкция на височина минимум 2,5m (от долния ръб на изолатора до хоризонталната повърхност на фундамента) в открити уредби.

2. Стандарти и норми

Измервателните напреженови трансформатори трябва да бъдат произведени и изпитани съгласно последното издание на стандартите БДС EN 61869-1 - Измервателни трансформатори. Част 1: Общи изисквания и БДС EN 61869-3 - Измервателни трансформатори. Част 3: Допълнителни изисквания за индуктивни напреженови трансформатори.

3. Технически характеристики

- Напреженовите трансформатори трябва да са индуктивен тип.
- Външната изолация да е порцелан, с кафяв цвят на глазурата;
- Външните метални повърхности на измервателните трансформатори трябва да са галванизирани или горещо поцинковани и защитени от корозия с антикорозионно покритие, освен ако са изработени от алуминиева сплав. Общата дебелина на защитното покритие трябва да е ≥ 200 μm и цвят RAL 6021, с минимален гаранционен срок 15 години.
- Производителят е длъжен да специфицира температурния клас на изолацията.
- Първичните и вторични клемни изводи на напреженовите трансформатори, трябва да бъдат маркирани съгласно изискванията на IEC (или еквивалентни). Всеки измервателен трансформатор да бъде с маркирана клема за заземяване.
- Измервателните напреженови трансформатори да бъдат с масло, с добавки на инхибитори за повишаване на устойчивостта при стареене на трансформаторното масло. Маслото да не съдържа поли-хлорид бифенил или поли-хлорид трифенил (PCB, PCT).
- Вторичните намотки за мерене и защита да отговарят на изискванията на БДС EN 61869-1, БДС EN 61869-3 или еквивалент. Те трябва да бъдат изведени в клемна кутия, влагозащитена с клас IP55 и монтирани метални щуцери за кабелно свързване към измервателна и релейна апаратура.
- Производителят е длъжен да отчете необходимото увеличение на дължината на пътя на тока на утечка по външната изолация (kD), в зависимост от

конструктивните параметри на предлаганото съоръжение, съгласно изискванията на IEC 60815 или еквивалент.
- Напреженовите измервателни трансформатори да се оборудват с табели с основните технически данни на съоръжението съгласно изискванията на БДС EN 61869-3.
- Напреженовите измервателни трансформатори трябва да имат технически характеристики, отговарящи на тези специфицирани в Таблица № 1.
- Да има възможност за пломбиране на клемната кутия.

4. Специални изисквания

По реда на Закона за измерванията /ЗИ/ и на Наредбата за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол /НСИПМК/ да имат:
- издадено удостоверение за одобрен тип средство за измерване и съответно типът им да е вписан в националния регистър на одобрените за използване типове средства за измерване;

или
- типът им да е вписан в националния регистър на одобрените за използване типове средства за измерване по реда на чл.1а от НСИПМК.

При доставката на измервателните трансформатори трябва да са осигурени:
- успешно преминала първоначална метрологична проверка по реда на ЗИ;
- копия от протоколите за първоначална проверка (за всеки един измервателен трансформатор);
- върху всеки измервателен трансформатор трябва да са поставени предвидените по НСИПМК знаци за одобрен тип и за първоначална проверка.
- Протоколи от рутинни изпитвания за всеки един измервателен трансформатор
- Инструкция за монтаж, въвеждане в експлоатация, и периодичност на необходимите контролни изпитвания по време на експлоатация, на български език.

Таблица № 1 Технически параметри на напреженови измервателни трансформатори

№	Технически характеристики	Мярка	Изисквания на възложителя
1	2	3	4
Общи данни			
1	Фирма-производител		
2	Страна на произход		
3	Стандарт		БДС EN 61869-1, БДС EN 61869-3 или еквивалент
4	Тип конструктивно изпълнение		индуктивен
5	Тип на напреженовия трансформатор		
Електрически параметри			
1	Максимално работно напрежение	kV	123
2	Номинално първично напрежение	kV	$110/\sqrt{3}$
3	Номинална честота	Hz	50
4	Изпитвателни напрежения на първичната намотка:		
4.1	Със стандартна импулсна вълна 1,2/50 μs	kV	550
4.2	С промишлена честота, 1 min	kV	230

№	Технически характеристики	Мярка	Изисквания на възложителя
1	2	3	4
5	Минимален път на тока на утечка	mm	≥ 3075.k_D
6	Частични разряди при изпитвателно напрежение Um	pC	≤ 10
7	Частични разряди при изпитвателно напрежение 1,2Um/ √3	pC	≤ 5
8	Напреженов фактор на системата:		
8.1	Напреженов фактор / продължително време	p.u	1,2
8.2	Напреженов фактор / време на действие 30 s	p.u.	1,5
9	Количество вторични намотки	бр.	3
10	Първа намотка:		
10.1	Номинално вторично напрежение	V	100/√3
10.2	Клас на точност (при товар на останалите намотки от 0 до 100% от номиналния им товар)		0,2
10.3	Номинална мощност	VA	Доказва се с изчислителна записка
11	Втора намотка:		
11.1	Номинално вторично напрежение	V	100/√3
11.2	Клас на точност (при товар на останалите намотки от 0 до 100% от номиналния им товар)		1
11.3	Номинална мощност	VA	100
12	Трета намотка:		
12.1	Номинално вторично напрежение	V	100
12.2	Клас на точност		3P
12.3	Номинална мощност	VA	100
13	Обща номинална мощност	VA	
14	Устойчивост на къси съединения	s	1
15	Ниво на радиосмущения при 1,1U_r/3	μV	≤ 2500
16	Изпитвателно напрежение на вторичните намотки	kV	3
Механични параметри			
1	Допустимо статично натоварване на първичните клеми		
1.1	Хоризонтално натоварване	N	≥ 2000
1.2	Вертикално натоварване	N	≥ 2000
2	Допустимо динамично натоварване на първичната клема	N	≥ 3000
3	Сеизмична устойчивост на нивото на монтажа		≥ 0,3 g
Конструктивни параметри			
1	Технология на външната изолация		порцелан

№	Технически характеристики	Мярка	Изисквания на възложителя
1	2	3	4
2	Първична клемна връзка		
2.1	Материал		Al
2.2	Вид		планка отгоре
3	Клемна кутия – защита		IP55
3.1.	Щуцери метални	Бр.	3 бр. тип PG21

ПРИЛОЖЕНИЕ 5
ТЕХНИЧЕСКА СПЕЦИФИКАЦИЯ
ВЕНТИЛНИ ОТВОДИ 96 kV И КЛАСИФИКАЦИЯ НА ВЕНТИЛНИЯТ ОТВОД SM

1. Условия на експлоатация

Вентилните отводи трябва да са за открит монтаж в електрически уредби В.Н.
Вентилните отводи ще работят в система с ефективно заземяване на неутралата (k_e< 1,4), с максимално напрежение на системата 123 kV.

Условията на околната среда са класифицирани както следва:

- максимална околна температура +40 °C;
- минимална околна температура - 40 °C;
- относителна влажност (при 20 °C) 90%;
- максимална надморска височина до 1000 m;
- скорост на вятъра до 34 m/s;
- дебелина на леденото покритие 20 mm;
- степен на замърсяване 25 mm/kV;
- сеизмично ускорение 0,3 g;

2. Стандарти и норми

Вентилните отводи трябва да бъдат произведени и изпитани съгласно изискванията на стандарт БДС EN 60099-4 или еквивалентен и свързаните с него приложими стандарти и норми.

3. Технически характеристики.

- Вентилните отводи трябва да имат технически характеристики не по-лоши от тези, посочени в Таблицата за техническите характеристики.
- Вентилните отводи трябва да са металоокисен тип, без искрови междини;
- Вентилните отводи трябва да са едноколонна конструкция;
- Вентилните отводи трябва да са за вертикален монтаж;
- Външната изолация трябва да е порцелан с кафява глазура или полимерна;
- Полимерната външна изолация на ВО (за отводи с полимерна изолация) трябва да е с високи хидрофобни качества, напълно хомогенна за изделието (без надлъжни или напречни ръбове), със светлосив цвят;
- Да се предвиди антикорозионна защита на външните метални повърхности на вентилните отводи и другите метални части от окомплектовката, с минимален гаранционен срок 15 години;
- Всеки вентилен отвод, трябва да е комплектован с изолационна основа и брояч за отчитане на заработванията;
- Към всеки вентилен отвод трябва да е прикрепена табелка с основните технически данни, отговаряща на изискванията на БДС EN 60099-4, включително фабричен номер и година на производство;
- Всеки вентилен отвод трябва да е осигурен от разрушаване при претоварване с доказано конструктивно решение.

<u>Таблица 1.</u> Технически изисквания за вентилни отводи с номинално напрежение 96 kV и клас SM

№	Технически характеристики	Мярка	Минимални технически изисквания
1	2	3	4
	I. Общи данни		
1.1	Производител		

1.2	Страна произход		
1.3	Тип – означение		
1.4	Базов стандарт		БДС EN 60099-4 или еквивалентен
1.5	Начин на свързване		фаза-земя
1.6	Начин на монтаж		стоящ
II. Електрически параметри			
2.1	Номинално напрежение	kV	96
2.2	Номинална честота	Hz	50
2.3	Трайно работно напрежение	kV	≥ 76
2.4	Устойчивост на временни пренапрежения (50 Hz) , в зависимост от времето на въздействие	kV	в графичен или табличен вид
2.5	Номинален разряден ток 8/20 μs	kA	≥ 10
2.6	Остатъчно напрежение при :		-
2.6.1	- разряден ток 5,0 kA, 8/20 μs	kV	≤ 220
2.6.2	- разряден ток 10 kA, 8/20 μs	kV	≤ 230
2.6.3	- разряден ток 0,5 kA, 30/60 μs	kV	≤ 190
2.6.4	- разряден ток 1,0 kA, 30/60μs	kV	≤ 196
2.7	Издръжливост на токов импулс 4/10 μs	kA	100
2.8	Класификация на вентилния отвод съгл. БДС EN 60099-4		SM или по-висок
2.9	Способност за пренос на електрически заряд (Qrs)	C	≥ 1,6
2.10	Енергийна способност (Wth)	kJ/kV (Ur)	≥ 7
2.11	Клас по ток на к.с., 0,2 s	kA	≥ 40
2.12	Ниво на частични разряди - съгл. IEC60270	pC	≤ 10
2.13	Диелектрична издържливост на външната изолация:		-
2.13.1	- при импулсна вълна 1,2/50 μs	kV	
2.13.2	- при комутационен импулс 250/2500μs	kV	
2.13.3	- при напрежение с промишлена честота 50Hz/1 min., мокра	kV	
III. Механични параметри			
3.1	Статично натоварване на огъване	N	≥ 2000
3.2	Динамично натоварване на огъване	N	≥ 3000
3.3	Сеизмична устойчивост (с изолационната основа), на нивото на монтажа		≥ 0,3 g
IV. Конструктивни параметри			
4.1	Тип		металоокисен; едноколонен
4.2	Вид и тип на външната изолация		порцелан или силикон
4.3	Минимален път на утечка по повърхността на външната изолация	mm	≥ 3 813
4.4	Брой елементи (модули)	бр.	1
4.5	Брояч и присъединителен кабел, оразмерени на термично претоварване		Да
4.6	Дължина на проводника до брояча	m	≥ 1,5

ПРИЛОЖЕНИЕ 6

ТЕХНИЧЕСКИ СПЕЦИФИКАЦИЯ КОМАНДНИ И РЕЛЕЙНИ ШКАФОВЕ

I. КОМАНДНИ ШКАФОВЕ /КШ/

1. ПРЕДНАЗНАЧЕНИЕ

Командните шкафове ще се използват за управление на присъединения 110kV в открити разпределителни уредби на електрически подстанции.

2.СТАНДАРТИ И НОРМИ

Всички командни шкафов трябва да бъдат изработени в съответствие с изискванията на БДС EN 60439-1 и БДС EN 60439-2 или други еквивалентни стандарти и настоящите технически изисквания. Командните шкафове трябва да осигуряват надеждна защита срещу поражения от електрически ток в съответствие с IEC 60364-4-41(или еквивалент).

3. ОСНОВНИ ИЗИСКВАНИЯ КЪМ КОМАНДНИТЕ ШКАФОВЕ

3.1. Общи изисквания

Командните шкафове трябва да са от затворен тип, стоящи, за неподвижен монтаж върху бетонови фундаменти и бъдат окомплектовани с апаратура,. Изискванията към конструктивното изпълнение, размерите и окомплектовката с апаратура на шкафовете да се представят с проекта.

Командните шкафове трябва да осигуряват надеждна защита срещу поражения от електрически ток в съответствие с IEC 60364-4-41(или еквивалент). За защитно заземяване на кабелите, металните нетоководещи части на шкафовете, корпусите на комутационната апаратура и др. в шкафа да се монтира заземителна медна шина с размери 20/3 mm, комплектувана със заземителни болтове. Заземителната шина и заземителните болтове на шкафа да са свързани електрически.

На всеки шкаф да се постави трайна табела със следното съдържание:

Производител
Тип
Степен на защита
Размери
Маса

Всеки КШ трябва да се доставя с всички необходими за нормалната експлоатация принадлежности, включително ключове и специални инструменти при необходимост.

Шкафовете да се доставят изпитани и окомплектовани със съответните сертификати и декларации за съответствие, в транспортна опаковка, предпазваща ги сигурно от външни въздействия по време на транспорт и съхранение на склад, както и да се предоставят указания, относно условията за съхранение на шкафовете до монтирането им.

На всяка транспортна опаковка трайно се нанасят най-малко следните данни:

Наименование/тип
Габаритни размери
Маса
Места за прикачване
Условия за съхранение

3.2.Специални изисквания:

3.2.1. Механична част

Шкафовете трябва да са изработени от **неръждаема стомана**. Всички обвивки и разделни стени /прегради/, конзоли за закрепване на детайли, включително средствата за закрепване на врати и други подобни, трябва да притежават достатъчна механична якост, за да издържат натоварванията, на които могат да бъдат изложени при нормална експлоатация.

Металната обвивка на шкафовете трябва да бъде изработена по възможност от цели листове неръждаема стоманена ламарина с дебелина не по-малко от 2 mm – заварена конструкция. Шевовете на заварките трябва да бъдат непрекъснати. Шкафовете ще бъдат с необслужваема задна страна. Конструкцията на шкафа в монтирано положение трябва да осигурява отлична механична устойчивост.

Цветовото оформление ще бъде светло сиво – RAL 7032 – гладка повърхност /или шагрен – повърхност портокалова кора/.

Шкафовете ще бъдат окомплектовани с една метална предна вертикална врата, направена от неръждаема стоманена ламарина със същата дебелина, от която е направен шкафа. Вратата трябва да осигурява стабилно затваряне, да бъде лесна за монтаж и демонтаж върху шкафа. Вратата трябва да се отваря отляво надясно. С оглед осигуряването на необходимата твърдост, предотвратяваща измятане, е допустимо използването на усилващи вътрешни профили. Вратата ще се уплътнява чрез качествено, непрекъснато формовано полиуретаново уплътнение, гарантиращо степен на защита IP54 в съответствие с БДС EN 60529(или еквивалент).

Вратата да бъде прикрепена към основната конструкция чрез панти, с възможност за смазване. Пантите трябва да са изработени от неръждаема стомана и да осигуряват възможност за сваляне на вратата. Конструктивното им изпълнение трябва да позволява вратата да се отваря надясно на ъгъл не по-малко от 150°. Вратата да се фиксира в затворено положение чрез самоцентриращ се в не по-малко от три точки затварящ корозионно защитен механизъм, да е защитно заземена чрез гъвкав изолиран проводник и да е снабдена с противозатварящо се устройство /фиксатор в отворено положение (anti-locking safety device)/. От вътрешната и страна да се предвиди джоб за съхранение на чертежи.

Шкафовете трябва да бъдат окомплектовани с две монтажни плочи – вътрешна неподвижна и външна подвижна обособена като втора вътрешна врата на панти.

Неподвижната монтажна плоча ще бъде изработена от неръждаема стоманена ламарина с дебелина не по-малко от 2.5 mm и да е неперфорирана. Подвижната монтажна плоча да бъде изработена от същият материал и боядисана както обвивката на таблото и монтирана на панти с възможност за отваряне на 90°.

Фиксирането на неподвижната монтажна плоча в работно положение ще става откъм задната и страна върху опори.

Фиксирането на подвижната монтажна плоча в работно положение ще става с две болтови съединения или по някакъв друг начин, предполагащ лесно отвиване и завиване без използване на инструмент /перчата гайка или др./. Подвижната монтажна плоча трябва да е защитно заземена чрез гъвкав изолиран проводник.

На дъното на шкафа трябва да се предвидят отвори с щуцери за преминаване на входящите и изходящите кабели. Чертежи с посочени брой, размери и разположение на щуцерите да се представят с проекта.

За всеки шкаф да се предвиди и монтажна основа с демонтируем преден капак.

Монтажната основа ще се свързва с останалата част на шкафа чрез болтови връзки. Обвивката на основата да се изработи от неръждаема ламарина с дебелина не по-малка от тази, от която е изработена основната част на шкафа. Минимална височина на основата –

200 mm. Конструкцията на основата трябва да гарантира отлична механична устойчивост. Прикрепването към бетоновите фундаменти ще става чрез анкерни болтове, за които трябва да се предвидят отвори със съответния диаметър.

За подобряване на защитните качества на шкафа срещу дъжд, сняг и нагряване от слънчевата радиация да се предвиди втори защитен покрив, конструктивно разработен така, че да образува затворено пространство /кутия/. Горната повърхност трябва да отвежда атмосферните води без всякакъв остатък.

На шкафа да се предвидят минимум две точки за заземяване – съответно отвън и отвътре.

3.2.2. Електрическа част

С проекта да се представят чертежи на фасадата, разположение на апаратурата и клеморедите в шкафа, както и монтажни схеми за изпълнение на електрическите връзки за всеки тип команден шкаф. На подвижната монтажна плоча ще се монтират пакетни ключове и бутони за управление, както и светлинни индикатори показващи положението на съоръженията (включено/изключено).

На неподвижната монтажна плоча ще се монтират клемореди и комутационна апаратура (автоматични предпазители, помощни релета и др.), както и кабелни канали, в които да се положи монтажния проводник. Апаратурата, клеморедите и кабелните канали да бъдат разположени на монтажните плочи, по начин позволяващ удобно прикрепване, обслужване и следене.

Във всеки шкаф да се монтират осветително тяло с ключ, монофазен контакт за напрежение 220 V AC, защитен с витлов или автоматичен предпазител с номинален ток 16А и трифазен контакт, защитен с витлови или автоматични предпазители с номинален ток 25 А. За защита от образуване на конденз, във всеки шкаф да се монтират нагревател /и/ с подходяща мощност и терморегулатор управляващ тяхната работа.

Вътрешните проводникови връзки за КШ се реализират с многожичен /гъвкав/ проводник, като краищата трябва да са кербовани /кримпвани/. Всяко от жилата да е двустранно маркирано посредством обозначителен пръстен /бананка/. Маркировката да носи информация за номера на жилото и адреса на присъединяване на двата му края.

Маркировъчните пръстени (бананките) се надписват се във формат

XXX:NN; YYY; ZZZ:NN;

където:

XXX – е условното монтажно означение (а не фирмения тип) *на отделна апаратура (устройство, клеморед и пр.), към което отива проводника*, съдържа букви и/или цифри, но никога само цифри.

YYY е сигналът, *който се пренася*, например 133 (сигнал за изключване), съдържа букви и/или цифри, но никога само букви.

ZZZ е условното монтажно означение (а не фирмения тип) *на отделна апаратура от което тръгва проводника*, съдържа букви и/или цифри, но никога само цифри.

със символът "NN" (само цифри) е означен номерът на клемата на апаратурата.

Пример: 1Пр:2
101
X21:25.

Надписите се поставят върху различните стени на бананките разделно, като се редуват отляво надясно по посока на надписа. Те трябва да бъдат изпълнени с неизтриваем и неизбледняващ устойчив флумастер тип Phoenix Contact 0,5, Beishift 0,5 или друг аналогичен. Не се допуска надписване с флумастери, неотговарящи на посочените изисквания.

Цялата вторична комутация за КШ трябва да се изпълни в съответствие с изискванията на стандарта и настоящите технически изисквания при следните минимални сечения на проводниците:

⇒ токови вериги – 2,5 mm^2

⇒ напреженови вериги – 1,5 mm^2

⇒ оперативни вериги и вериги за сигнализация – 1,5 mm^2, освен ако в проектната документация не е предвидено друго.

Да се предвидят всички необходими приспособления за добра аранжировка на кабелните жила и тяхното прикрепване към кабелните канали.

За апаратурата, монтирана на отваряемата монтажна плоча да се изпълнят надписи от предната и задната страна. За апаратурата, монтирана в шкафа да се изпълнят надписи на лицето на монтажната плоча. Всички апарати, клемореди и клеми да се маркират с трайна неизбеляваща и неизтриваща се маркировка.

Отделните вътрешни вериги да бъдат положени в кабелни канали във вътрешността на шкафа.

II. РЕЛЕЙНИ ШКАФОВЕ /РШ/

1. Предназначение

Релейните шкафове ще се използват за монтаж на релейни защити и прилежащата им апаратура. Те са предвидени за неподвижно монтиране в релейна зала, при нормални климатични условия и среда с нормална пожарна опасност съгласно Наредба № 2 "Противопожарни строително- технически норми".

2.Стандарти и норми

Всички релейни шкафове обект трябва да се изработят в съответствие с изискванията на БДС EN 60439-1 и БДС EN 60439-2 или други еквивалентни стандарти и настоящите технически изисквания. Релейните шкафове трябва да осигуряват надеждна защита срещу поражения от електрически ток в съответствие с IEC 60364-4-41(или еквивалент).

3. Основни изисквания към релейните шкафове

3.1. Общи изисквания

Ще се доставят неокомплектовани или окомплектовани с апаратура метални шкафове от затворен тип, стоящи, за неподвижен монтаж. Изискванията към конструктивното изпълнение, размерите и окомплектовката с апаратура на шкафовете да се представят с проекта.

Релейните шкафове да се доставят след преминали успешно проверки и изпитания в съответствие с изискванията на БДС EN 60439-1:1999 т. 8.2.7; 8.3.1; 8.3.2; 8.3.3 и 8.3.4 (или еквивалент) и в съответствие на настоящите технически изисквания. При доставка за всеки шкаф трябва да бъде представен Протокол за успешно преминати заводски изпитания.

Релейните шкафове трябва да осигуряват надеждна защита срещу поражения от електрически ток в съответствие с IEC 60364-4-41(или еквивалент). За защитно заземяване на кабелите, металните нетоководещи части на шкафовете, корпусите на комутационната апаратура и други в шкафа да се монтира заземителна медна шина с размери 20/3 mm, комплектувана със заземителни болтове. Заземителната шина и заземителните болтове на шкафа да са свързани електрически.

На всеки шкаф да се постави трайна табела съдържаща следната информация:

Производител
Тип
Степен на защита
Размери

Маса

Всеки РШ трябва да се доставя с всички необходими за нормалната му експлоатация принадлежности, включително ключове и специални инструменти при необходимост.

Шкафовете да се доставят изпитани и окомплектовани със съответните сертификати и декларации за съответствие, в транспортна опаковка, предпазваща ги сигурно от външни въздействия по време на транспорт и съхранение на склад, както и да се предоставят указания, относно условията за съхранение на шкафовете до монтирането им.

На всяка транспортна опаковка трайно се нанасят най-малко следните данни:

Наименование/тип
Габаритни размери
Маса
Места за прикачване
Условия за съхранение

3.2.Специални изисквания

3.2.1. Механична част

Шкафовете трябва да са изработени от материали способни да издържат механичните и електрическите въздействия при нормални експлоатационни условия. Да бъдат изработени от стоманена ламарина с дебелина не по-малко от 2 mm – заварена конструкция с непрекъснат шев на заварките. Корпусът на шкафа да се изработи от цели листи. При опасност от измятане на плоскостите се допуска използването на усилващи вътрешни профили. Всички обвивки и разделни стени /прегради/ конзоли за закрепване на детайли, включително средствата за закрепване на врати и други подобни, трябва да притежават достатъчна механична якост, за да издържат натоварванията, на които могат да бъдат изложени при нормална експлоатация.

Шкафовете ще бъдат едностранно или двустранно обслужваеми, окомплектовани с една или две подвижни монтажни плочи обособени като втора вътрешна врата на панти. Те ще бъдат изработени от стоманена ламарина със същата дебелина както обвивката на шкафа и монтирани на панти с възможност за отваряне на 90°.

Към основната конструкция, посредством панти се прикрепва и една метална предна, вертикална врата със стъкло направена от стоманена ламарина със същата дебелина, от която е направен шкафа. Пантите трябва да са изработени от корозионноустойчив материал и да осигуряват възможност за сваляне на вратата и смазване. Конструктивното им изпълнение трябва да позволява вратата да се отваря на ъгъл не по-малко от 150°. Вратите да се фиксират в затворено положение чрез самоцентриращи се затварящи механизъми, в не по-малко от три точки (за външната врата) и две (за вътрешните врати). Механизмите трябва да са корозионно защитени. Всяка врата трябва да е снабдена с противозатварящо се устройство /фиксатор в отворено положение (anti-locking safety device)/ и да е защитно заземена чрез гъвкав изолиран проводник. При напълно затворена врата (работно положение), трябва да се осигурява степен на защита срещу проникване на прах не по-ниска от IP 20 в съответствие с БДС EN 60529(или еквивалент).

На дъното на шкафа отдолу, да се предвиди подходящ отвор за преминаване на входящите и изходящите кабели и шина с оглед фиксирането и укрепването им.

На предната врата и тавана на шкафа да се предвидят подходящи отвори за осигуряване на вентилация, които трябва да са изпълнени по начин и способ ненарушаващ изискването за степен на защита срещу проникване на прах посочено по горе.

Преди боядисването, металните повърхности да са обработени против ръжда, като използваните материали за антикорозионна защита трябва да са устойчиви на въздействието на околната среда.

3.2.2. Електрическа част

С проекта да се представят чертежи на фасадата, разположение на апаратурата и клеморедите в шкафа, както и монтажни схеми за изпълнение на електрическите връзки за всеки тип релеен шкаф.

Във всеки шкаф да се монтират осветително тяло с ключ и монофазен контакт за напрежение 220 V AC, защитен с витлов или автоматичен предпазител с номинален ток 16А.

Вътрешните проводникови връзки за РШ ще се реализират с многожичен /гъвкав/ проводник, като краищата трябва да са кербовани /кримпвани/. Всяко от жилата да е двустранно маркирано посредством обозначителен пръстен /бананка/. Маркировката трябва да бъде изпълнена с неизтриваемо и неизбледняващо мастило и да носи информация за номера на жилото и адреса на присъединяване на двата му края. Маркировъчните пръстени (бананките) се надписват се във формат

XXX:NN; YYY; ZZZ:NN;

където:

XXX е условното монтажно означение (а не фирмения тип) *на отделна апаратура (устройство, клеморед и пр.), към което отива проводника*. Съдържа букви и/или цифри, но никога само цифри.

YYY е сигналът, *който се пренася*. Съдържа букви и/или цифри, но никога само букви.

ZZZ е условното монтажно означение (а не фирмения тип) *на отделна апаратура от което тръгва проводника*. Съдържа букви и/или цифри, но никога само цифри.

NN е означението на номерът на клемата на апаратурата. Съдържа само цифри.

Пример: 1Пр:2
101
X1:25.

Надписите се поставят върху различните стени на бананките разделно, като се редуват отляво надясно по посока на надписа.

Цялата вторична комутация за РШ трябва да се представи с проекта съгласно изискванията на стандарта и настоящите технически изисквания при следните минимални сечения на проводниците:

- ⇒ токови вериги – 2,5 mm^2
- ⇒ напреженови вериги – 1,5 mm^2
- ⇒ оперативни вериги и вериги за сигнализация – 1,5 mm^2

Да се предвидят всички необходими приспособления за добра аранжировка на кабелните жила и тяхното прикрепване към кабелните канали.

За апаратурата монтирана на отваряемите монтажни плочи да се изпълнят надписи от предната и задната страна на плочите. За апаратурата монтирана в шкафа да се изпълнят надписи на лицето на монтажната плоча. Всички апарати, клемореди и клеми да се маркират с трайна неизбеляваща и неизтриваща се маркировка.

Отделните вътрешни вериги да бъдат положени в кабелни канали във вътрешността на шкафа.

IV. Изисквания към влаганата апаратура и електроматериали

1. Основните изисквания към влаганата апаратура и електроматериали са дадени в Приложение 1.

2. Когато Изпълнителят предложи влагане на апаратура и електроматериали, различни от предвидените в проекта, то негово задължение е да докаже еквивалентността на предлаганите с предвидените материали.

V. Гаранционен период

Изпълнителят ще гарантира за качеството на доставяното оборудване от датата на пускането му в експлоатация. При поява на дефекти, те ще бъдат своевременно отстранявани, а при невъзможност за тяхното отстраняване, дефектиралото оборудване ще бъде подменяно от Изпълнителят във възможния най-кратък срок. Всички гаранции на подменените оборудване ще текат от датата на неговата подмяна.

Приложение 1

Минимални изисквания към влаганите апаратура и материали

Автоматични предпазители

1.1. Стандарти и норми:

Всички автоматични предпазители трябва да са в съответствие със следните стандарти или техни еквиваленти:

- БДС EN 60898-1:2006 или еквивалентен - Електрически принадлежности. Автоматични прекъсвачи за защита срещу свръхтокове на битови и други подобни уредби. Част 1: Автоматични прекъсвачи за работа с променливо напрежение или еквивалент;
- БДС EN 60898-2:2006 или еквивалентен - Електрически принадлежности. Автоматични прекъсвачи за защита срещу свръхтокове на битови и други подобни уредби. Част 2: Автоматични прекъсвачи за работа при постоянен и променлив ток или еквивалент;
- БДС EN 60947-2:2006 или еквивалентен - Комутационни апарати за ниско напрежение. Част 2: Автоматични прекъсвачи или еквивалент;
- БДС EN 60068-2 или еквивалентен - Изпитване на въздействия на околната среда.

1.2. Конструктивни характеристики:

прахозащитен корпус;

- за преден (Wall) монтаж на DIN шина с размери 35 x 7,5 mm;
- клеми за присъединяване на медни проводници със сечение от 1,5 ÷ 10 mm2, - позволяващи присъединяване и отсъединяване на проводниците без демонтаж на предпазителя;
- възможност за присъединяване на допълнителен сигнален контакт;
- работен температурен диапазон от -10 до + 50°C;
- изключвателна способност ≥ 6 kA

1.3. Електрически характеристики:

- **автоматични предпазители за променливо напрежение**

- работно напрежение – 230/415 V AC;
- номинална честота – 50 Hz;
- гарантиран брой механични комутации – 20 000;
- гарантиран брой електрически комутации – 10 000;

- **автоматични предпазители за постоянно напрежение**

- номинално напрежение – Un = 220 V DC;
- брой полюси – 2;
- гарантиран брой механични комутации – 20 000;
- гарантиран брой електрически комутации – 5 000;

Пакетни ключове

1.4. Стандарти и норми:

Пакетните ключове трябва да са в съответствие със следните стандарти или техни еквиваленти:

- БДС EN 60947-1 - или еквивалентен Комутационни апарати за ниско напрежение. Общи правила.
- БДС EN 60947-5 или еквивалентен - Апарати и комутационни елементи във веригите за управление. Електромеханични апарати във веригите за управление.

- БДС EN 60529+A1:2004 или еквивалентен - Степени на защита, осигурени от обвивката (IP код).
- БДС EN 60695-2 или еквивалентен – Изпитване на опасност от пожар. Част 2: Методи на изпитване.

1.5. Конструктивни характеристики:

- клеми за присъединяване на медни проводници със сечение от 1,5 ÷ 2x2.5 mm^2, позволяващи присъединяване и отсъединяване на проводниците без демонтаж на ключа;
- работен температурен диапазон: от -10 до + 55 °C;
- брой контакти и положения – съгласно проектната документация
- за монтаж на врата /door mounted/

1.6. Електрически характеристики:

- работно напрежение Un = 220 V DC;
- максимално напрежение върху контактите ≥ 1,1 Un;
- траен ток през затворен контакт при напрежение до 400V AC, ≥ 5 A;
- работен ток при напрежение 220 V DC, ≥ 0.2 A;

Помощни релета.

1.7. Стандарти и норми:

Помощните релета трябва да са в съответствие със следните стандарти или техни еквиваленти:

- БДС EN 60255 или еквивалентен - Електрически релета. Изпитвания. Електрически тестове за диелектрична якост, устойчивост на стандартен импулс и изолация или еквивалент;
- БДС EN 60695-2 или еквивалентен - Изпитване на опасност от пожар. Част 2: Методи за изпитване (тест за негоримост на пластмасовите материали) или еквивалент;
- БДС EN 60529 + A1:2004 или еквивалентен - Степени на защита, осигурени от обвивката (IP код);
- БДС EN 61000-4-2:2009 или еквивалентен - Електромагнитна съвместимост (EMC). Част 4: Методи за изпитване и измерване. Раздел 2: Изпитване на устойчивост на електростатични разряди;
- БДС EN 61000-4-3:2006 или еквивалентен - Електромагнитна съвместимост (EMC). Част 4-3: Методи за изпитване и измерване. Изпитване за устойчивост на излъчено радиочестотно електромагнитно поле;
- БДС EN 61000-4-4:2006 или еквивалентен - Електромагнитна съвместимост (EMC). Част 4-4: Методи за изпитване и измерване. Изпитване на устойчивост на електрически бърз преходен процес/пакет импулси;
- БДС EN 61000-4-5:2007 или еквивалентен - Електромагнитна съвместимост (EMC). Част 4-5: Методи за изпитване и измерване. Изпитване на устойчивост на отскок;
- БДС EN 61000-6-2:2006 или еквивалентен - Електромагнитна съвместимост (EMC). Част 6-2: Общи стандарти. Устойчивост на смущаващи въздействия за промишлени среди;
- БДС EN 61812-1:2012 или еквивалентен - Релета за време за промишлена и жилищна употреба. Част 1: Изисквания и изпитвания.

1.8. Конструктивни характеристики:

корпус: прахозащитен, за преден (Wall) монтаж;

клеми за присъединяване на медни проводници със сечение от 1,5 до 2x2,5 mm^2 разположени в основата на релето, позволяващи присъединяване и отсъединяване на проводниците без демонтаж на релето;
работен температурен диапазон от -10 до + 55°C;
Клемите да са винтови, за присъединяване на кръгли медни проводници със сечение от 1,0 ÷ 2x2,5 mm^2;
гарантиран брой комутации ≥ 1 x 10^7;

1.9. Електрически характеристики:

- номинално напрежение Un = 220 V DC;
- минимално напрежение на заработване от 0,5 Un ÷ 0,8 Un;
- трайно допустимо максимално напрежение ≥ 1,1 Un;
- гарантирана термична устойчивост в трайно заработило положение;
- консумация на бобината да не надвишава 7 W;

1.10. Характеристики на контактите:

- работно напрежение Up = 220 V DC;
- максимално напрежение върху контактите ≥ 1,1 Un;
- допустим траен ток през затворен контакт, In ≥ 10 A;
- комутационна способност при изключване на индуктивен товар L/R=40 ms да е ≥ 25 W/VA:
- време за затваряне на нормално отворен контакт ≤ 20 ms при Un;
- време за възвръшане на НО/НЗ контакт ≤ 40 ms
- гарантирано усилие на притискане на нормално отворени контакти при заработило реле и на нормално затворени контакти при не заработило реле.

Клеми и аксесоари към тях

1.11. Стандарти и норми:

Клемите трябва да бъдат произведени и изпитани съгласно БДС EN 60947-7-1 или друг еквивалентен стандарт/стандарти.

1.12. Конструктивни характеристики:

Проводниците трябва да се присъединяват към клемите с винтово закрепване с неотслабваща сила на притискане при вибрации и стареене;
Проводимите и притискащи части да са устойчиви срещу електролитна корозия и ръжда. Да гарантира клас на негоримост – V0 съгласно UL 94;
Повишена устойчивост на чупене;
Изолационният материал да не абсорбира влага;
Клемите да са с гнездо за поставяне на етикет;
Клемите да се монтират върху универсална рейка (DIN шина с размери 35x7,5mm).

1.12.1. Токови клеми:

- По-фазно шунтиране на токовите вериги към ТТ с подвижни (фиксирани към клемата) или преносими изолирани мостове;
- Видимо разкъсване на токовите вериги след шунтиране;
- Възможност за монтаж на тест букса за включване на тестова апаратура със стандартни кабелни накрайници – щифт 4 mm^2;
- Възможност за включване на измервателни уреди от двете страни на клемата;
- Видимо разделяне на токовите вериги по предназначение (ядра);
- Присъединяване на проводник със сечение от 2,5 до 6 mm^2.

1.12.2. *Напреженови клеми:*

- Видимо разкъсване ;

- възможност за монтаж на тест букса за включване на тестова апаратура със стандартни кабелни накрайници – щифт 4 mm^2;
- Възможност за видимо разделяне на напреженовите вериги по фази и предназначение;
- Възможност за включване на измервателни уреди от двете страни на клемата;
- Присъединяване на проводник със сечение от 1,5 до 6 mm^2.

1.12.3. *Редови клеми:*

- Възможност за видимо разделяне на оперативните вериги по предназначение /чрез поставяне на разделителни пластини;
- Монтаж на фиксирани мостове до 10 полюса;
- За обиколен клеморед клемите да осигуряват видимо разкъсване;
- Присъединяване на проводник със сечение от 1,5 до 4 mm^2.

1.13. Електрически характеристики:

- Номинално напрежение ≥ 400 V
- Номинално импулсно напрежение ≥ 6000 V
- Номинален ток ≥ 30 A

Контролни кабели и проводници

1.14. Стандарти и норми:

Контролните кабели и проводници трябва да са в съответствие със следните стандарти или техни еквиваленти:

IEC 60 228 или VDE 0295 или БДС 904-84 - за клас на гъвкавост на медното жило;

IEC 60 332-1 или VDE 0472 част 804, категория B – за неразпространение на горенето;

БДС 16291-85 или VDE 0276 част 603 и част 627 европейски стандарт за конструкция и изработка на контролните кабели;

БДС HD 21.3 S3 европейски стандарт за конструкция и изработка на изолираните проводници или еквивалент.

1.15. Технически характеристики:

1.15.1. Контролните кабели

- кръгло плътно медно жило;
- експлоатация при температури от -30 до + 50 °C;
- монтаж при температури не по-ниски от 0 °C;
- изолация, запълваща обвивка и външна обвивка – от материали, осигуряващи изискванията за неразпространение и неподдържане на горенето;
- върху повърхността на кабелите да има положен надпис със следното съдържание: номинално напрежение; тип на проводника; сечение; година на производство; производител; възходяща метрова маркировка;
- екран от концентричен проводник от медни телове, с една или две придържащи медни ленти;

1.15.2. Изолирани проводници

- плътни или гъвкави медни жила (използването на гъвкав проводник е **задължително** при изграждане на вторична комутация на панели/шкафове с отваряеми части);
- експлоатация при температури от -30 до + 50 °C;
- монтаж при температури не по-ниски от 0°C;
- номинално напрежение U_0/U = 450/750 V;
- поливинилхлоридна изолация;

Този документ служи за целите на унифициране на извършваните дейности в ЕСО ЕАД и начина на изпълнение на строително-монтажни дейности за нуждите на ЕСО ЕАД

Наименование	**Изисквания за изграждане и въвеждане в експлоатация на системи за измерване на електрическа енергия**

РЕВИЗИОННА ТАБЛИЦА

РЕВИЗИЯ №	КРАТКО ОПИСАНИЕ НА ИЗВЪРШЕНИТЕ ПРОМЕНИ	ИМЕ И ПОДПИС
IEE.TP.001-00	**Нов документ**	Петър Александров Светлин Барболов
IEE.TP.001-01	**Добавяне на уточняваща информация и редакционни промени**	Петър Александров Светлин Барболов

Описание

С този документ се определя концепцията за изграждане на системи за измерване на електрическа енергия в обслужваната от „Електроенергиен системен оператор" ЕАД лицензионна територия.

Приложение

Този документ е задължителен за следните юридически субекти:

- „Електроенергиен системен оператор" ЕАД (ЕСО ЕАД);
- дружествата, изпълняващи строителни и монтажни работи (СМР) по вторична комутация за изграждане на системи за измерване на електрическа енергия за нуждите на ЕСО ЕАД, разположени в собствени на дружеството обекти или в обекти на контрагенти (клиент/производител и/или електроразпределително дружество), когато системата за измерване е разположена в такива обекти;
- външни проектантски дружества, проектиращи системи за измерване за нуждите от ЕСО ЕАД.

Договорите с присъединяващи се към електропреносната мрежа лица, с дружествата изпълнители на строително-монтажни работи и с проектантските дружества трябва да се позовават на този документ. Документът задължително се прилага при изграждане на нови и реконструиране на съществуващи системи за измерване на електрическа енергия.

Предел на изискванията

Настоящите технически изисквания за изграждане на системи за измерване на електрическа енергия, когато се отнасят за съоръжения, които не са само елемент на система за измерване на ел.енергия, не трябва да се разглеждат като ограничаващи на други изисквания, по договори за присъединяване или изпълнение на строително-монтажни дейности при изграждане на нови или реконструкция на съществуващи обекти, за повече и/или по-добри технически характеристики и за повече функционални възможности на въпросните съоръжения.

1. Определения

1.1. Системата за измерване на електрическа енергия се състои от:

1. Измервателни трансформатори;
2. Електромер;
3. Устройства за комуникации и предаване на данни от електромер;
4. Вторични вериги за измерване, клемореди и прекъсвачи;
5. Електромерен шкаф/табло;

6. Други допълнителни и спомагателни устройства и вериги.

1.2. Средства за измерване са: измервателен трансформатор; електромер.

2. Изисквания към основните елементи на система за измерване на ел.енергия

2.1. Системата за измерване на електрическа енергия и нейните елементи да отговаря на изискванията на Наредба №3 от 9.06.2004 г. за устройството на електрическите уредби и електропроводните линии /НУЕУЕЛ/.

2.2 Средствата за измерване да имат стойности на техническите и метрологичните характеристики в съответствие с изискванията на НУЕУЕЛ и на Наредба за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол /НСИКПМК/.

2.3. За средствата за измерване по реда на НСИКПМК да е осигурено:
- издадено удостоверение за одобрен тип средство за измерване и съответно типът им да е вписан в националния регистър на одобрените за използване типове средства за измерване;

или
- типът им да е вписан в националния регистър на вписаните типове средства за измерване по реда на чл.1а ал.4 от НСИКПМК.

Срокът на валидност на вписването в националния регистър на одобрените за използване или на вписаните типове средства за измерване трябва да изтича не по-рано: от срока на валидност на договор за присъединяване, сключен с ЕСО ЕАД; или от срока, предвиден за въвеждането им в експлоатация по договор за възлагане на строителство, сключен с ЕСО ЕАД.

Само за техническо измерване на ел.енергия за функцията измерване на активна ел.енергия се допуска използваният електромер да е с оценено и удостоверено съответствие със съществените изисквания, определени по реда на Наредбата за съществените изисквания и оценяване на съответствието на средствата за измерване /НСИОССИ/.

2.4. Преди провеждането на 72-часови проби на средствата за измерване трябва да са осигурени:
2.4.1. За електромер: първоначална или последваща метрологична проверка. Когато се използва електромер с оценено и удостоверено съответствие със съществените изисквания, определени по реда на НСИОССИ, за функцията измерване на активна ел.енергия не се изисква първоначална проверка.
2.4.2. За измервателен трансформатор: първоначална метрологична проверка;
2.4.3. Поставени върху средствата за измерване предвидените по реда на Закона за измерванията знаци за одобрен/вписан тип и за първоначална или последваща проверка. Когато се използва електромер с оценено и удостоверено съответствие със съществените изисквания, определени по реда на НСИОССИ, върху средството за измерване следва да са поставени и знаци, изисквани по тази наредба.

2.5. За всяко място на измерване се използва един комплект токови и напреженови трансформатори (ако са необходими) при което:
1. Електромерът се захранва от отделна/самостоятелна вторична измервателна намотка на токовия трансформатор;
2. Електромерът се захранва от отделна/самостоятелна вторична напреженова верига от измервателна намотка на напреженов трансформатор, защитена чрез отделен/самостоятелен автоматичен еднополюсен прекъсвач.
3. Схемата на измерване (свързване на електромера) да е с три токови и три напреженови трансформатора.

2.6. При използване на токови трансформатори трябва да е изпълнено:
2.6.1. Товарът на присъединението, на което се измерва електрическата енергия, да е в следния обхват от обявения първичен ток на токовия трансформатор:
1. От 1 % до 120 % за токови трансформатори с клас на точност 0,2S и 0,5S;
2. От 5 % до 120 % за останалите класове на точност.

2.6.2. Товарът на използваната за измерване на ел.енергия вторична намотка на токовия трансформатор да е в обхвата от 25 % до 100 % от номиналната вторична мощност на тази намотка.
2.7. Токовият трансформатори да има 2 бр. намотки за измерване /или 1 бр. при измерване на ниво ниско напрежение/, предназначени за измерване на ел.енергия, с клас на точност: 0,5 или по-висок при

измерване на ниво ниско напрежение; 0,5S или по-висок при измерване на ниво средно напрежение; 0,2S при измерване на ниво високо напрежение.
Забележка. За търговско измерване на страна СрН на силови трансформатори да се използват токови трансформатори с клас на точност 0,2S на намотките за измерване.

2.8. Напреженовият трансформатор да има 1 бр. намотка за измерване с клас на точност: 0,5 или по-висок при измерване на ниво средно напрежение; 0,2 при измерване на ниво високо напрежение.
Забележка. За търговско измерване на страна СрН на силови трансформатори да се използват напреженови трансформатори с клас на точност 0,2 на намотката за измерване.

2.9. Изборът на мощността на намотките за измерване на измервателните трансформатори и на сечението на проводниците във вторичните вериги на системите за измерване на ел. енергия се доказва с изчислителна записка в работния проект.

2.10. Електромер и комуникационно оборудване към него се доставят от ЕСО ЕАД, като в случай на договор за присъединяване разходите на ЕСО ЕАД се включват в цената за присъединяване.

2.11. Електромерен шкаф се изпълнява по типов проект на ЕСО ЕАД.

3. Изисквания към изпълнението на вторични вериги, клемореди, защити и сигнализации

Електромер за техническо или за търговско измерване за нуждите на ЕСО ЕАД се присъединява към първа намотка за измерване на токов трансформатор. В тази намотка не се допуска присъединяването на други апарати.

За присъединяване на електромер за контролно или техническо измерване за нуждите на контрагент (клиент/производител и/или електроразпределително дружество) се изгражда вторична комутация до клеморед по т.3.6, подточка 2 или до клеморед в електромерен шкаф/табло (ако има такъв), собственост на контрагента, както следва:
- към втора намотка за измерване на токов трансформатор;
- към отделна/самостоятелна вторична напреженова верига от измервателна намотка на напреженов трансформатор и с осигурена защита по т.3.8, подточка 1;
- в случай на търговско измерване на ел.енергия на контрагент (клиент/производител), което се явява и търговско измерване спрямо електроразпределително дружество, се осигурява вторична комутации за присъединяването на два електромера за контролно измерване (на едно електрическо присъединение). В този случай и двата електромера за контролно измерване се присъединяват към втора намотка за измерване на токов трансформатор, но към отделни/самостоятелни вторични напреженови вериги от измервателна намотка на напреженов трансформатор.

3.1. При измерване на нива високо и средно напрежение вторичните напреженови и токови вериги се изпълняват чрез:
1. Самостоятелна двойка кабел за всяка фаза от измервателен трансформатор до команден шкаф/клеморед;
2. Четирижилен кабел от команден шкаф/клеморед до клеморед в електромерен шкаф/табло.

Забележки:
1) При измерване на присъединения СрН и в случай на разполагане на електромер в предкилиен шкаф или в отсек НН на КРУ, изискването по т.2 не се прилага;
2) Не се допуска използване на междинни клемореди в измервателни вериги от команден шкаф/клеморед до клеморед в електромерен шкаф/табло.

3. Двужилни кабели от табло СН-DC и от табло СН-АС до клемореди в електромерен шкаф.

3.2. Тип на използваните кабели и кабелни накрайници:
- кабел тип NYCY-FR за: вериги от измервателните трансформатори до клеморед в електромерен шкаф/табло; вериги от табло СН на обекта (измервателни вериги и вериги за захранване DC и АС) до клеморед в електромерен шкаф/табло;
- кабел тип H07V-K (IIB-A2) за: токови и напреженови вериги в електромерен шкаф/табло; вериги за захранване от СН (DC и АС) в електромерен шкаф/табло; токови вериги от измервателен токов трансформатор до първи клеморед в табло СН; вериги за сигнализация от защити от пренапрежение и от автоматични прекъсвачи.
- изолирани накрайници(гилзи) от материал E-Cu, с покритие Sn.

3.3. Сеченията на кабелите се определят от:

1. Изискванията за минимално допустими сечения в НУЕУЕЛ;
2. Сечението на кабели за токова верига трябва да бъде съобразено с мощността на вторичната измервателна намотка на токовия трансформатор и с мощността на товара, присъединен към тази намотка;
3. Сечението на кабел за напреженова верига трябва да осигурява допустим пад на напрежение съгласно изискванията на НУЕУЕЛ.
4. Минимални сечения на кабелите за измервателните вериги в електромерен шкаф/табло:
   - токови вериги: 2,5 mm^2, с кабелни накрайници с размер 2,5/18 mm за присъединяване към електромер и 2,5/12 mm, за всички останали присъединения;
   - напреженови вериги: 1,5 mm^2, с кабелни накрайници с размер 1,5/18 mm за присъединяване към електромер и 1,5/12 mm, за всички останали присъединения.
5. Минимално сечение на кабели за:
   - захранване от СН (DC и AC): 1,5 mm^2, с кабелни накрайници с размер 1,5/12 mm;
   - вериги за сигнализация от защити от пренапрежение и от автоматични прекъсвачи: 0,75 mm^2, с кабелни накрайници с размер 0,75/10 mm.

Забележка: Посочената дължина в mm на кабелните накрайници се отнася за неизолираната метална част на накрайника.

3.4. Заземяване

1. На вторичните токови и напреженови вериги: само в една точка на най-близкия клеморед до измервателния трансформатор или на изводите на измервателния трансформатор;
2. На екраниращата обвивка на кабелите: в електромерния шкаф/табло посредством пружинни заземителни клеми.
3. На защитите от пренапрежения – в електромерния шкаф, посредством жълто-зелена заземителна клема или кабелна обувка, възможно най-близо до устройството за защита.
4. На електромерния шкаф/табло – към заземителния контур на обекта/подстанцията.

3.5. В електромерния шкаф/табло се монтират защити от пренапрежение в токовите и напреженовите вериги.

3.6. Клемореди

1. Вторичните вериги се извеждат на клемореди, които да са окомплектовани с принадлежности: за разкъсване на веригата в клемата; с възможност за мостова връзка между клемите, реализирана с винтове; токовите клеми да имат вградена възможност за независимо шунтиране на всяка от фазите без използване на допълнителни проводници; с гнезда с диаметър на отвора 4 mm от двете страни на клемата за присъединяване на външна измервателна апаратура.
2. Токовите и напреженовите вериги от измервателните трансформатори се извеждат на клемореди, разположени както следва:
   - при измерване на ниво високо напрежение: в команден шкаф;
   - при измерване на ниво средно напрежение: в предкилиен шкаф или в отсек НН на КРУ;
   - при измерване на ниво ниско напрежение: в табло СН.
3. Монтажът на клеморедите в команден шкаф, в предкилиен шкаф и в табло СН да е в клемна кутия от негорим материал, клас на защита срещу проникване на прах и вода IP51, с прозрачен капак с възможност за пломбиране. В същата клемна кутия се разполагат и автоматичните еднополюсни прекъсвачи за напреженовите измервателни вериги. За автоматичните прекъсвачи за AC и DC захранване на електромерен шкаф/табло не е необходимо да се използва клемна кутия с възможност за пломбиране.
4. В отсек НН на КРУ клеморедът и автоматичните еднополюсни прекъсвачи за напреженовите измервателни вериги да са с осигурена възможност за пломбиране.
5. Да се използват винтови клеми, които отговарят на изискванията на EN 60947-7-1:2009.

3.7 Захранването на електромерен шкаф/табло да е с еднофазно променливо и постоянно напрежение от съответно табло за СН на обекта чрез самостоятелни вериги.

3.8. Защити и сигнализации:

1. За всяка отделна вторична напреженова верига се изпълнява отделна защита чрез автоматични еднополюсни прекъсвачи с крива на задействане B, монтирани в кутии в команден или предкилиен

шкаф и с възможност за пломбиране, или монтирани в отсек НН на КРУ с възможност за пломбиранс на прекъсвачите;

2. За всяка фаза на вторична напреженова верига се осигурява сигнализация за отпадане на напрежение чрез допълнителен контакт към еднополюсния прекъсвач;
3. За веригите за захранване от СН (DC и AC) се изпълнява защита с автоматични прекъсвачи, като за АС автоматичният прекъсвач да е с крива на задействане С и с допълнителен контакт за сигнализация за отпадането му.

3.9. Всички клеми и апарати (без електромер) се монтират на DIN шина.

4. Изисквания към документацията при проектиране на системи за измерване на електрическа енергия.

Проектът следва да е изпълнен по реда на Наредба №4 за обхвата и съдържанието на инвестиционните проекти и да съдържа:

1. Копие на валидно удостоверение за проектантска правоспособност на проектанта.
2. Копие на застрахователна полица по задължителна застраховка „професионална отговорност на участниците в проектирането и строителството“
3. Основание и техническо задание за проектиране.
4. Описание на съществуващото положение.
5. Изчислителна записка, обосноваваща избора на сечения на проводници, мощности на вторични намотки на измервателни трансформатори, параметри на автоматични прекъсвачи и на защитите от пренапрежения.
6. За средствата за измерване (измервателни трансформатори и електромери) - копия на удостоверенията за одобрен тип или на документа за вписване в националния регистър на вписаните типове средства за измерване.
7. Записки по безопасност, хигиена на труда, пожарна безопасност, опазване и възпроизводство на околната среда.
8. Техническа спецификация за доставка на апарати и материали.
9. Количествена сметка на апарати и материали.
10. Количествена сметка на монтажните работи.
11. Количествена сметка на пусково-наладъчните работи.
12. Чертежи, вкл. списък на чертежите.
13. Монтажни схеми на клемореди и апарати.
14. Кабелен лист.

ВЯРНО С ОРИГИНАЛА

Приложение № 8

Технически изисквания към
апаратурата за ускоряване действието на релейните защити и НДЗ

Да се доставят, монтират и въведат в експлоатация два комплекта апаратура за ускоряване действието на релейните защити и НДЗ, защитаващи присъединителния електропровод 110 kV от подстанцията на обекта до п/ст 110/20 kV „Балчик“. Апаратурата да се достави във заводски опроводени шкафове.

ФУНКЦИИ И КОНФИГУРАЦИЯ НА АПАРАТУРА ЗА УСКОРЯВАНЕ НА ДЕЙСТВИЕТО НА РЕЛЕЙНИТЕ ЗАЩИТИ И НДЗ

За предаване на команди за ускорение действието на релейни защити между подстанцията на обекта и п/ст „Балчик“ да се достави и въведе в експлоатация апаратура за ускоряване действието на релейните защити и НДЗ, която да използва оптични влакна по стандарт G.655 (OPGW между подстанцията на обекта и п/ст „Балчик“). Апаратурата за ускоряване действието на релейните защити и НДЗ да отговаря на следните изисквания:

1. Параметри и характеристики на линийни интерфейси:
- Скорост на предаване не по-малка от 2 Mbps;
- Преносна среда 2 оптични влакна (G.655);
- Оптичен източник лазер.

2. Синхронизация на устройството
- Автоматична;
- по външен източник;
- извлечена.

3. Параметри и характеристики на интерфейсите за предаване на команди за ускорение на релейни защити:
- Брой на интерфейсите за команди в един модул ≥ 4;
- Време за предаване на команда ≤ 10 ms;
- Точност на запис на събитие ≤ 1 ms (GPS);
- Брояч за броя на предадени команди ≥ 500 броя команди.

4. Характеристики на входовете за команди:
- Галванично разделени;
- Изолационно напрежение > 4 kV;
- Номинално напрежение DC 24, 48, 110 и 220 VDC.

5. Характеристики на изходите за команди:
- Електромеханични изходи ≥ 4;
- Електронни изходи ≥ 4;
- Максимален товар при постоянно напрежение от 5 до 280 V ≥ 4 A активен и индуктивен товар;
- Изолационно напрежение на контактите за команди и повреда – контакт/земя > 4 kV.

6. Интерфейси за данни:
- Интерфейс X.21 за НДЗ ≥ 1

7. Служебни интерфейси:
- Интерфейс за дистанционно програмиране и наблюдение през Ethernet ≥ 1;
- Интерфейс за локално програмиране и наблюдение ≥ 1.

8. Алармен изход.
9. Резервираност на захранването 230VAC и 220VDC.

ИЗИСКВАНИЯ КЪМ ШКАФОВЕТЕ, В КОИТО Е МОНТИРАНА АПАРАТУРАТА ЗА УСКОРЯВАНЕ ДЕЙСТВИЕТО НА РЕЛЕЙНИТЕ ЗАЩИТИ

Апаратурата за ускорение действието на релейни защити между подстанцията на обекта и п/ст „Балчик“ да се достави монтирана в заводски опроводени шкафове.

В тези шкафове да се монтира и телекомуникационната апаратура, предмет на настоящия предварителен договор.

Тези шкафове да отговарят на следните изисквания:

- 19“ шкаф с височина 42U;
- Прахозащитен и с клас на защита не по-нисък от IP 31;
- Едностранен достъп с лицева работна страна;
- Да има възможност за подвеждане на кабели от долната и горната страна, като са предвидени и защитни мерки за ограничаването достъпа на гризачи вътре в шкафа;
- Захранващите кабели на апаратурата да завършват на клемореди за 230VAC и 220VDC;
- Подредбата в шкафа да позволява бърза и лесна подмяна на различните блокове на модулната апаратура, монтирана в него;
- Шкафът да се свърже с общия заземителен контур на обекта посредством меден кабел със сечение 25 mm².

Приложение №9

Технически изисквания към телекомуникационната апаратура по т.10.5 и т.10.2

Да се доставят, монтират и въведат в експлоатация два комплекта телекомуникационна апаратура: в подстанцията на обекта и в п/ст „Балчик", чрез която да се осигури пренос на данни в реално време и гласови комуникации с диспечерската телефонна мрежа на ЕСО. Телекомуникационната среда между подстанцията на обекта и в „Балчик " ще бъде оптични влакна по стандарт G.655 (OPGW).
В подстанцията на обекта телекомуникационна апаратура да се монтира в шкафа на оптичния разпределител (ODF) или в шкафа на УРЗ, като се приемат защитни мерки за възпрепятстване достъпа на гризачи вътре в шкафа.
В п/ст „Балчик" телекомуникационната апаратура да се монтира в съществуващ шкаф в ЛАЗ.
Двата комплекта телекомуникационна апаратура да включват:
1. За подстанцията на обекта: мрежови комутатор, VoIP модули – страна абонат.
2. За п/ст „Балчик": мрежови комутатор, VoIP модули – страна ЦАТЦ.

ФУНКЦИИ И КОНФИГУРАЦИЯ НА МРЕЖОВИ КОМУТАТОРИ
Да се доставят и монтират в подстанцията на обекта и в п/ст „Балчик" индустриален клас мрежови комутатори, със следните функции:

- Модулна архитектура.
- Управляем.
- Параметри и характеристики на линийни интерфейси:
  - Преносна среда 2бр. 100/1000 оптични порта (SM - G.655)
  - Оптичен източник лазер
  - Оптични конектори E2000/APC от страна ODF
  - Медни Ethernet порта 10/100BASE-TX - 8бр.
- Комутаторът да поддържа следните протоколи:
  - VLAN trunk 802.1Q,
  - RSTP 802.1w,
  - MSTP 802.1s ,
  - LACP 802.3ad,
  - IEEE 802.1ag,
  - IEEE 802.3ah.
  - За наблюдение и диагностика
- Служебни интерфейси:
  - Интерфейс за дистанционно програмиране и наблюдение през Ethernet
  - Интерфейс за локално програмиране и наблюдение
  - Алармен изход за спешна и не спешна аларма
- Резервирано захранване 230VAC – за п/с Балчик.
- Резервирано захранване 220VDC, 230VAC или 48VDC – за п/с на обекта.
- Да отговаря на изискванията на IEC61850-3

ФУНКЦИИ И КОНФИГУРАЦИЯ НА VoIP МОДУЛИ ЗА ГЛАСОВИ КОМУНИКАЦИИ
Да се доставят и монтират в подстанцията на обекта и в п/ст „Балчик" VoIP модули за гласова телекомуникационна свързаност с диспечерската телефонна мрежа.
В п/ст „Балчик" да се свърже към съществуваща телефонна централа.
В подстанцията на обекта да се изведе 1 абонат за оперативния персонал.
Захранване на VoIP модулите в п/ст „Балчик": 230VAC.
Захранване на VoIP модулите в подстанцията на обекта: 230VAC.

Технически изисквания към устройство изпълняващо функцията "защитна стена" по т.10.7

Устройството, изпълняващо функцията "защитна стена" да се монтира в съществуващ шкаф в ЛАЗ.

ФУНКЦИИ И КОНФИГУРАЦИЯ НА УСТРОЙСТВО, ИЗПЪЛНЯВАЩО ФУНКЦИЯТА "ЗАЩИТНА СТЕНА"

1. Конфигурация:
    a. 4 x 10/100/1000 BaseT LAN порта
    b. 1 x 10/100/1000 BaseT Mbps WAN порт
    c. 1 x 10/100/1000 BaseT Mbps DMZ порт
2. Възможности за рутиране на трафика и създаване на рутиращи таблици
    a. създаване на Firewall (Access) и Security policies
    b. филтриране на трафика по IP протокол и по UDP и TCP протокол
    c. Application и URL филтриране
    d. отдалечен достъп през VPN
    e. backup и restore на конфигурацията
3. Захранване 230VAC.

ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЕН СИСТЕМЕН ОПЕРАТОР ЕАД
1618 София, бул. „Цар Борис III" № 201; тел. (02) 9696802; факс (02)9626189; e-mail: eso@eso.bg

ДО
Г-Н АЛЕКСАНДЪР ЩЕРЕВ
УПРАВИТЕЛ НА
„ТЕССА ГРИЙН ЕНЕРДЖИ" ЕООД
ул. „Ивайло" № 4
1000 София

ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЕН СИСТЕМЕН ОПЕРАТОР ЕАД СОФИЯ
Изх. № ЦУ ЕСО-10357#2/01.02.2022 г.

Към вх. № ЦУ-ЕСО-10357/20.12.2021 г.

ОТНОСНО: Промяна на предварителен договор № ПРД-ПР-110-442/19.03.2021 г. за присъединяване на обект, собственост на „ТЕССА ЕНЕРДЖИ" ООД, към преносната електрическа мрежа

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ЩЕРЕВ,

Приложено, изпращаме Ви два екземпляра на проект на допълнително споразумение №1 от 31.01.2022 г. към предварителен договор № ПРД-ПР-110-442/19.03.2021 г. за присъединяване на вятърна електрическа централа с инсталирана мощност 70 MW, намираща се в село Стражица, община Балчик, област Добрич, към преносната електрическа мрежа.

Приложение: Съгласно текста.

С уважение,

АНГЕЛИН ЦАЧЕВ
ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР

„ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЕН СИСТЕМЕН ОПЕРАТОР" №1 ЕСО ЕАД

ДОПЪЛНИТЕЛНО СПОРАЗУМЕНИЕ № 1 /31.01.2022г.
към предварителен договор за присъединяване № ПРД-ПР-110-442/19.03.2021 г.

Днес ...31.01..... 2022 год. в София между:

„ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЕН СИСТЕМЕН ОПЕРАТОР" ЕАД, представлявано от Ангелин Цачев – Изпълнителен директор, с адрес: 1618 София, бул. „Цар Борис III" № 201, регистрирано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията към Министерство на правосъдието с ЕИК 175201304, ИН по ЗДДС BG 175201304, наричано по-долу за краткост „**ЕСО**"
и
„ТЕССА ЕНЕРДЖИ" ООД, представлявано от Боян Кършаков – Управител, с адрес: 1000 София, ул. „Ивайло" № 4, регистрирано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията към Министерство на правосъдието с ЕИК 130563354, ИН по ЗДДС BG 130563354,

„ТЕССА ГРИЙН ЕНЕРДЖИ" ЕООД, представлявано от Александър Щерев – Управител, с адрес: 1000 София, ул. „Ивайло" № 4, регистрирано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията към Министерство на правосъдието с ЕИК 206302121, ИН по ЗДДС BG 206302121,

наричани по-долу за краткост „страните"

се сключи настоящото допълнително споразумение № 1, на основание чл. 20а от Закона за задълженията и договорите, т. 14.2. от предварителен договора № ПРД-ПР-110-442/19.03.2021 г. и във връзка с писмо вх. № ЦУ-ЕСО-10357/20.12.2021 г. за ЕСО, с което страните се споразумяха за следното:

1. С подписването на настоящото споразумение страните се съгласяват, че считано от датата на подписване на споразумението „ТЕССА ГРИЙН ЕНЕРДЖИ" ЕООД замества „ТЕССА ЕНЕРДЖИ" ООД, като страна по предварителен договор за присъединяване № ПРД-ПР-110-442/19.03.2021 г., сключен с ЕСО, като поема изцяло всички права и задължения на „ТЕССА ЕНЕРДЖИ" ООД, произтичащи от клаузите на договора.

2. Всички останали клаузи в предварителен договор за присъединяване № ПРД-ПР-110-442/19.03.2021 г. остават непроменени, но следва да се четат и тълкуват съобразно постигнатите с настоящето споразумение договорености.

3. С подписване на настоящото споразумение „ТЕССА ГРИЙН ЕНЕРДЖИ" ЕООД и „ТЕССА ЕНЕРДЖИ" ООД декларират, че са уредили отношенията си във връзка с прехвърляне на правата и задълженията касаещи реализиране на инвестиционното намерение, в това число проектната документация в изпълнение на предварителен договор за присъединяване № ПРД-ПР-110-442/19.03.2021 г.

Настоящото допълнително споразумение № 1 се състави и подписа в три еднообразни екземпляра, по един за всяка от страните и представлява неразделна част от предварителен договор № ПРД-ПР-110-442/19.03.2021 г.

ЗА ЕСО ЕАД:

Ангелин Цачев
Изпълнителен директор

ЗА „ТЕССА ГРИЙН ЕНЕРДЖИ" ЕООД:

Александър Щерев
Управител

ЗА „ТЕССА ЕНЕРДЖИ" ООД:

Боян Кършаков
Управител

ОБЩИНА БАЛЧИК

Кмет
Николай Ангелов
9600 гр. Балчик
пл. "21-ви септември" №6

☎ 0579 72070
0579 74117
mayor@balchik.bg
www.balchik.bg

З А П О В Е Д

№ 223/ 10.03.2022 г.

В администрацията е постъпило заявление с вх. № УТ-26-00-236/ 09.02.22 г., депозирано от ТЕССА ГРИЙН ЕНЕРДЖИ" ЕООД, ЕИК 206302121, в качеството на енергийно предприятие по смисъла на Закона за енергетиката, с което се иска изменение на одобрения с Решение № 397 на протокол 36/ 24.09.2009 г. на Общински съвет гр. Балчик, ПУП- Парцеларен план за „Ветроенергиен парк" за ПИ № 69643.6.8, № 69643.6.9, № 69643.5.6, № 69643.5.5, № 69643.4.4, № 69643.3.6, № 69643.2.7, № 69643.11.3, № 69643.10.9, № 69643.10.8, № 69643.10.7, № 69643.9.5, № 69643.7.9, № 69643.10.6 по кадастрална карата на с. Стражица. Промяната се налага поради промяна в инвестиционните намерения и сключването на нов договор за присъединяване към електропреносната мрежа с ЕСО ЕАД № ПРД-ПР-110-442/ 19.03.2021 г. и необходимостта от изграждането на нова подстанция на клиента, в която да бъдат свързани всички кабелни трасета, обслужващи ветрогенераторите, и промяна на техническите им параметри с цел оптимизация на вятърния парк. Издадено е решение № ВА-188/ПР/2021г. на РИОСВ – Варна, с което се преценява, че не е необходимо извършването на оценка на въздействието на околната среда поради оптимизацията и промяната на част от параметрите на парка, а именно:

- Обща мощност на вятърния парк – 70MW;
- Номинална мощност на една турбина – 3,67-6,2 MW;
- Диаметър на ротора – до 162м;
- Площ на въртене на ротора/ площ на размах на витлата – до 20 601м2
- Височина на главината – до 125м;
- Височина на турбината – до 210м;
- Брой на витлата – 3;
- Дължина на витлата – до 78м.
- Брой турбини – 19 бр.

В текстовата част към предложението за изменение се посочва, че предвид увеличените параметри на ветрогенератора ще бъде необходимо определената досега сервитутна ивица да бъде увеличена по правилата на чл. 64 от Закона за енергетиката и приложимите в тази връзка подзаконови нормативни актове. За целта е приложен и списък на засегнатите имоти в табличен вид, съдържащ необходимите реквизити по отношение на собственост и характеристики, необходими за определяне на еднократно обезщетение по реда на цитираната в предходното изречение норма.

На основание чл. 44, ал.1, т. 13 от ЗМСМА, чл. 135, ал. 3 от ЗУТ, във връзка с чл. 134, ал. 2, във връзка с ал. 1, т. 1 от ЗУТ, както и становище с вх. № УТ-26-00-236-001/ 22.02.22 г. от гл. архитект на Община Балчик и дадени положителни предписания съгласно чл. 128а от ЗУТ,

Р А З Р Е Ш А В А М:

Изменение на ПУП – ПУП- Парцеларен план за „Ветроенергиен парк" за ПИ № 69643.6.8, № 69643.6.9, № 69643.5.6, № 69643.5.5, № 69643.4.4, № 69643.3.6, № 69643.2.7, № 69643.11.3, № 69643.10.9, № 69643.10.8, № 69643.10.7, № 69643.9.5, № 69643.7.9, № 69643.10.6

по кадастрална карата на с. Стражица, както следва:

По отношение на привеждане в съответствие със заложените нови параметри- височина на главината до 125 м., номиналната мощност от 3,67 МВт до 6.2 на МВт и диаметър на ротора до 162 м., като в тази връзка се определя местоположението и размерите на сервитутните зони /т.н. роторни сервитути/ на енергийния обект, съгласно приложение № 1 към чл. 7, ал. 1, т. 1 към Наредба № 16 от 9 юни 2004 г. за сервитутите на енергийните обекти, сервитутна ивица с форма на кръг, без площта на фундамента на вятърния генератор, с диаметър на кръга, равен на диаметъра на ротора на вятърния генератор плюс 2 m, и център, съвпадащ с центъра на проекцията на фундамента върху земната повърхност:

Поземлен имот 69643.10.21, област Добрич, община Балчик, с. Стражица.

РЕГИСТЪР НА ЗАСЕГНАТИТЕ ИМОТИ ОТ ПРОЕКЦИЯТА НА РОТОРА
землището на с.Стражица с ЕКАТТЕ 69643, общ.Балчик, обл.Добрич

№ на имот	Трайно предназначение на територията	Нов НТП	Местност	Категория	Площ на имота [дка]	Площ с ограничение от сервитута [дка]	Вид собственост
69643.10.10	Земеделска територия	Нива		II	1701.845	13.804	Държавна частна
69643.10.22	Земеделска територия	Нива		II	8.398	0.969	Частна
				Общо:	**1710.243**	**14.773**	

РЕГИСТЪР НА ЗАСЕГНАТИТЕ ИМОТИ ОТ ПРОЕКЦИЯТА НА РОТОРА
землището на с.Бобовец с ЕКАТТЕ 04515, общ.Балчик, обл.Добрич

№ на имот	Трайно предназначение на територията	Нов НТП	Местност	Категория	Площ на имота [дка]	Площ с ограничение от сервитута [дка]	Вид собственост
1	2	3	4	5	6	7	8
04515.11.6	Земеделска територия	Нива	АСЕНОВА ГОРА	III	114.988	3.284	Частна
04515.11.17	Горска територия	Друг вид дървопроизводителна гора	-----	-	20.473	2.318	Държавна публична
				Общо:	**135.461**	**5.602**	
				Общо за общ.Балчик:	**1845.704**	**20.375**	

Поземлен имот 69643.10.20, област Добрич, община Балчик, с. Стражица.

№ на имот	Трайно предназначение на територията	Нов НТП	Местност	Категория	Площ на имота [дка]	Площ с ограничение от сервитута [дка]	Вид собственост
69643.10.10	Земеделска територия	Нива		II	1701.845	13.527	Държавна частна

69643.10.22	Земеделска територия	Нива		II	8.398	1.371	Частна
				Общо:	**1710.243**	**14.898**	

РЕГИСТЪР НА ЗАСЕГНАТИТЕ ИМОТИ ОТ ПРОЕКЦИЯТА НА РОТОРА
землището на с.Бобовец с ЕКАТТЕ 04515, общ.Балчик, обл.Добрич

№ на имот	Трайно предназначение на територията	Нов НТП	Местност	Категория	Площ на имота [дка]	Площ с ограничение от сервитута [дка]	Вид собственост
1	2	3	4	5	6	7	8
04515.11.5	Земеделска територия	Нива	АСЕНОВА ГОРА	III	185.005	3.378	Частна
04515.11.17	Горска територия	Друг вид дървопроизводителна гора	-----	-	20.473	2.098	Държавна публична
				Общо:	**205.478**	**5.476**	

	Общо за общ.Балчик:	**1915.721**	**20.374**

Поземлен имот 69643.10.19, област Добрич, община Балчик, с. Стражица.

№ на имот	Трайно предназначение на територията	Нов НТП	Местност	Категория	Площ на имота [дка]	Площ с ограничение от сервитута [дка]	Вид собственост
69643.10.10	Земеделска територия	Нива		II	1701.845	13.444	Държавна частна
69643.10.22	Земеделска територия	Нива		II	8.398	1.359	Частна
				Общо:	**1710.243**	**14.803**	

РЕГИСТЪР НА ЗАСЕГНАТИТЕ ИМОТИ ОТ ПРОЕКЦИЯТА НА РОТОРА
землището на с.Бобовец с ЕКАТТЕ 04515, общ.Балчик, обл.Добрич

№ на имот	Трайно предназначение на територията	Нов НТП	Местност	Категория	Площ на имота [дка]	Площ с ограничение от сервитута [дка]	Вид собственост
1	2	3	4	5	6	7	8
04515.11.7	Земеделска територия	Нива	АСЕНОВА ГОРА	III	69.066	2.681	Частна
04515.11.8	Земеделска територия	Нива	АСЕНОВА ГОРА	III	69.069	0.757	Частна
04515.11.16	Горска територия	Друг вид дървопроизводителна гора	-----	-	4.336	2.133	Държавна публична
				Общо:	**142.471**	**5.571**	

	Общо за общ.Балчик	**1852.714**	**20.374**

RINA CERTIFIED MANAGEMENT SYSTEM ISO 9001
RINA CERTIFIED MANAGEMENT SYSTEM ISO 14001

	:		

Поземлен имот 69643.10.18, област Добрич, община Балчик, с. Стражица.

РЕГИСТЪР НА ЗАСЕГНАТИТЕ ИМОТИ ОТ ПРОЕКЦИЯТА НА РОТОРА
землището на с.Стражица с ЕКАТТЕ 69643, общ.Балчик, обл.Добрич

№ на имот	Трайно предназначение на територията	Нов НТП	Местност	Категория	Площ на имота [дка]	Площ с ограничение от сервитута [дка]	Вид собственост
69643.10.10	Земеделска територия	Нива		II	1701.845	17.012	Държавна частна
69643.10.17	Земеделска територия	Нива		II	19.789	2.867	Частна
				Общо:	**1721.634**	**19.879**	

Поземлен имот 69643.10.16, област Добрич, община Балчик, с. Стражица.

РЕГИСТЪР НА ЗАСЕГНАТИТЕ ИМОТИ ОТ ПРОЕКЦИЯТА НА РОТОРА
землището на с.Стражица с ЕКАТТЕ 69643, общ.Балчик, обл.Добрич

№ на имот	Трайно предназначение на територията	Нов НТП	Местност	Категория	Площ на имота [дка]	Площ с ограничение от сервитута [дка]	Вид собственост
69643.10.10	Земеделска територия	Нива		II	1701.845	14.490	Държавна частна
69643.10.15	Земеделска територия	Нива		II	19.901	2.908	Частна
69643.10.17	Земеделска територия	Нива		II	19.789	2.908	Частна
				Общо:	**1741.535**	**20.306**	

Поземлен имот 69643.10.14, област Добрич, община Балчик, с. Стражица.

РЕГИСТЪР НА ЗАСЕГНАТИТЕ ИМОТИ ОТ ПРОЕКЦИЯТА НА РОТОРА
землището на с.Стражица с ЕКАТТЕ 69643, общ.Балчик, обл.Добрич

№ на имот	Трайно предназначение на територията	Нов НТП	Местност	Категория	Площ на имота [дка]	Площ с ограничение от сервитута [дка]	Вид собственост
69643.10.10	Земеделска територия	Нива		II	1701.845	14.490	Държавна частна
69643.10.13	Земеделска територия	Нива		II	4.084	2.908	Частна
69643.10.15	Земеделска територия	Нива		II	19.901	2.908	Частна
				Общо:	**1725.830**	**20.306**	

Поземлен имот 69643.10.12, област Добрич, община Балчик, с. Стражица.

RINA ISO 9001 RINA ISO 14001

РЕГИСТЪР НА ЗАСЕГНАТИТЕ ИМОТИ ОТ ПРОЕКЦИЯТА НА РОТОРА
землището на с.Стражица с ЕКАТТЕ 69643, общ.Балчик, обл.Добрич

№ на имот	Трайно предназначение на територията	Нов НТП	Местност	Категория	Площ на имота [дка]	Площ с ограничение от сервитута [дка]	Вид собственост
69643.1.7	Земеделска територия	Нива		II	14.880	1.168	Частна
69643.1.8	Земеделска територия	Нива		II	14.880	0.244	Частна
69643.10.3	Земеделска територия	За селскостопански, горски, ведомствен път			5.745	0.573	Общинска частна
69643.10.4	Горска територия	Нискостъблена гора			22.857	2.580	Държавна частна
69643.10.10	Земеделска територия	Нива		II	1701.845	13.559	Държавна частна
69643.10.11	Земеделска територия	Нива		II	2.390	2.390	Частна
				Общо:	**1762.596**	**20.514**	

Поземлен имот 69643.10.24, област Добрич, община Балчик, с. Стражица.

РЕГИСТЪР НА ЗАСЕГНАТИТЕ ИМОТИ ОТ ПРОЕКЦИЯТА НА РОТОРА
землището на с.Стражица с ЕКАТТЕ 69643, общ.Балчик, обл.Добрич

№ на имот	Трайно предназначение на територията	Нов НТП	Местност	Категория	Площ на имота [дка]	Площ с ограничение от сервитута [дка]	Вид собственост
69643.2.3	Земеделска територия	Нива		III	105.725	2.476	Частна
69643.10.3	Земеделска територия	За селскостопански, горски, ведомствен път			5.745	0.585	Общинска частна
69643.10.4	Горска територия	Нискостъблена гора			22.857	1.927	Държавна частна
69643.10.10	Земеделска територия	Нива		II	1701.845	13.135	Държавна частна
69643.10.23	Земеделска територия	Нива		II	2.391	2.391	Частна
				Общо:	**1838.563**	**20.514**	

Поземлен имот 69643.9.8, област Добрич, община Балчик, с. Стражица.

РЕГИСТЪР НА ЗАСЕГНАТИТЕ ИМОТИ ОТ ПРОЕКЦИЯТА НА РОТОРА
землището на с.Стражица с ЕКАТТЕ 69643, общ.Балчик, обл.Добрич

Member of CIBO Federation RINA CERTIFIED MANAGEMENT SYSTEM ISO 9001
Member of CIBO Federation RINA CERTIFIED MANAGEMENT SYSTEM ISO 14001

№ на имот	Трайно предназначение на територията	Нов НТП	Местност	Категория	Площ на имота [дка]	Площ с ограничение от сервитута [дка]	Вид собственост
69643.3.5	Земеделска територия	За селскостопански, горски, ведомствен път			3.667	0.508	Общинска публична
69643.3.7	Земеделска територия	Нива		II	608.929	2.433	Държавна частна
69643.9.2	Горска територия	Нискостъблена гора			17.635	2.076	Държавна частна
69643.9.3	Земеделска територия	За селскостопански, горски, ведомствен път			4.447	0.424	Общинска частна
69643.9.6	Земеделска територия	Нива		II	373.031	8.560	Държавна частна
69643.9.7	Земеделска територия	Нива		II	5.533	5.113	Частна
69643.10.10	Земеделска територия	Нива		II	1701.845	1.203	Държавна частна
				Общо:	**2715.088**	**20.317**	

Поземлен имот 69643.2.10, област Добрич, община Балчик, с. Стражица.

РЕГИСТЪР НА ЗАСЕГНАТИТЕ ИМОТИ ОТ ПРОЕКЦИЯТА НА РОТОРА
землището на с.Стражица с ЕКАТТЕ 69643, общ.Балчик, обл.Добрич

№ на имот	Трайно предназначение на територията	Нов НТП	Местност	Категория	Площ на имота [дка]	Площ с ограничение от сервитута [дка]	Вид собственост
69643.2.5	Земеделска територия	Нива			5.648	0.304	Частна
69643.2.6	Горска територия	Друг вид дървопроизводителна гора			21.531	0.342	Държавна публична
69643.2.8	Земеделска територия	Нива		III	141.568	16.788	Държавна частна
69643.2.9	Земеделска територия	Нива		III	2.440	2.440	Частна
				Общо:	**171.187**	**19.874**	

Поземлен имот 69643.3.8, област Добрич, община Балчик, с. Стражица.

РЕГИСТЪР НА ЗАСЕГНАТИТЕ ИМОТИ ОТ ПРОЕКЦИЯТА НА РОТОРА
землището на с.Стражица с ЕКАТТЕ 69643, общ.Балчик, обл.Добрич

№ на имот	Трайно предназначение на територията	Нов НТП	Местност	Категория	Площ на имота [дка]	Площ с ограничение от сервитута [дка]	Вид собственост

Member of CIBG Federation RINA CERTIFIED MANAGEMENT SYSTEM ISO 9001
Member of CIBG Federation RINA CERTIFIED MANAGEMENT SYSTEM ISO 14001

69643.3.4	Горска територия	Друг вид дървопроизводителна гора			7.259	2.081	Държавна публична
69643.3.7	Земеделска територия	Нива		II	608.929	9.946	Държавна частна
69643.3.9	Земеделска територия	Нива		II	16.912	3.132	Частна
69643.2.5	Земеделска територия	Нива			5.648	0.582	Частна
69643.2.12	Земеделска територия	Нива		III	128.446	4.263	Частна
				Общо:	**767.193**	**20.004**	

Поземлен имот 69643.11.6, област Добрич, община Балчик, с. Стражица.

РЕГИСТЪР НА ЗАСЕГНАТИТЕ ИМОТИ ОТ ПРОЕКЦИЯТА НА РОТОРА
землището на с.Стражица с ЕКАТТЕ 69643, общ.Балчик, обл.Добрич

№ на имот	Трайно предназначение на територията	Нов НТП	Местност	Категория	Площ на имота [дка]	Площ с ограничение от сервитута [дка]	Вид собственост
69643.11.4	Земеделска територия	Нива		III	921.740	13.746	Държавна частна
69643.11.5	Земеделска територия	Нива		III	8.285	0.962	Частна
				Общо:	**930.025**	**14.708**	

РЕГИСТЪР НА ЗАСЕГНАТИТЕ ИМОТИ ОТ ПРОЕКЦИЯТА НА РОТОРА
землището на с.Соколово с ЕКАТТЕ 67951, общ.Балчик, обл.Добрич

№ на имот	Трайно предназначение на територията	Нов НТП	Местност	Категория	Площ на имота [дка]	Площ с ограничение от сервитута [дка]	Вид собственост
67951.56.7	Земеделска територия	Нива	БОЗЛУКА	III	44.582	2.956	Частна
67951.56.8	Земеделска територия	Нива	БОЗЛУКА	III	44.583	2.699	Частна
				Общо:	**89.165**	**5.655**	

	Общо за общ.Балчик:	**1019.190**	**20.363**

Поземлен имот 69643.11.7, област Добрич, община Балчик, с. Стражица.

РЕГИСТЪР НА ЗАСЕГНАТИТЕ ИМОТИ ОТ ПРОЕКЦИЯТА НА РОТОРА
землището на с.Стражица с ЕКАТТЕ 69643, общ.Балчик, обл.Добрич

RINA ISO 9001 RINA ISO 14001

№ на имот	Трайно предназначение на територията	Нов НТП	Местност	Категория	Площ на имота [дка]	Площ с ограничение от сервитута [дка]	Вид собственост
69643.11.4	Земеделска територия	Нива		III	921.740	13.415	Държавна частна
69643.11.5	Земеделска територия	Нива		III	8.285	1.346	Частна
				Общо:	**930.025**	**14.761**	

РЕГИСТЪР НА ЗАСЕГНАТИТЕ ИМОТИ ОТ ПРОЕКЦИЯТА НА РОТОРА
землището на с.Соколово с ЕКАТТЕ 67951, общ.Балчик, обл.Добрич

№ на имот	Трайно предназначение на територията	Нов НТП	Местност	Категория	Площ на имота [дка]	Площ с ограничение от сервитута [дка]	Вид собственост
67951.56.5	Земеделска територия	Нива	БОЗЛУКА	III	50.007	5.602	Частна
				Общо:	**50.007**	**5.602**	

	Общо за общ.Балчик:	**980.032**	**20.363**

Поземлен имот 69643.5.11, област Добрич, община Балчик, с. Стражица.

РЕГИСТЪР НА ЗАСЕГНАТИТЕ ИМОТИ ОТ ПРОЕКЦИЯТА НА РОТОРА
землището на с.Стражица с ЕКАТТЕ 69643, общ.Балчик, обл.Добрич

№ на имот	Трайно предназначение на територията	Нов НТП	Местност	Категория	Площ на имота [дка]	Площ с ограничение от сервитута [дка]	Вид собственост
69643.5.7	Земеделска територия	Нива		II	348.953	16.990	Държавна частна
69643.5.11	Земеделска територия	Нива		II	3.531	2.880	Частна
				Общо:	**352.484**	**19.870**	

Поземлен имот 69643.6.15, област Добрич, община Балчик, с. Стражица.

РЕГИСТЪР НА ЗАСЕГНАТИТЕ ИМОТИ ОТ ПРОЕКЦИЯТА НА РОТОРА
землището на с.Стражица с ЕКАТТЕ 69643, общ.Балчик, обл.Добрич

№ на имот	Трайно предназначение на територията	Нов НТП	Местност	Категория	Площ на имота [дка]	Площ с ограничение от сервитута [дка]	Вид собственост
69643.5.3	Територия за транспорт	За местен път			14.711	1.040	Общинска публична
69643.5.4	Горска територия	Нискостъблена гора			19.237	2.196	Държавна частна

RINA CERTIFIED MANAGEMENT SYSTEM ISO 9001
RINA CERTIFIED MANAGEMENT SYSTEM ISO 14001

69643.5.7	Земеделска територия	Нива		II	348.953	0.047	Държавна частна
69643.6.10	Земеделска територия	Нива		II	521.222	15.684	Държавна частна
69643.6.11	Земеделска територия	Нива		II	2.531	1.408	Частна
				Общо:	**906.654**	**20.375**	

Поземлен имот 69643.5.9, област Добрич, община Балчик, с. Стражица.

РЕГИСТЪР НА ЗАСЕГНАТИТЕ ИМОТИ ОТ ПРОЕКЦИЯТА НА РОТОРА
землището на с.Стражица с ЕКАТТЕ 69643, общ.Балчик, обл.Добрич

№ на имот	Трайно предназначение на територията	Нов НТП	Местност	Категория	Площ на имота [дка]	Площ с ограничение от сервитута [дка]	Вид собствен ост
69643.5.7	Земеделска територия	Нива		II	348.953	13.855	Държавна частна
69643.5.8	Земеделска територия	Нива		II	4.825	0.991	Частна
69643.11.2	Горска територия	Нискостъблена гора			29.216	2.688	Частна
69643.11.4	Земеделска територия	Нива		III	921.740	2.841	Държавна частна
				Общо:	**1304.733**	**20.375**	

Поземлен имот 69643.4.7, област Добрич, община Балчик, с. Стражица.

РЕГИСТЪР НА ЗАСЕГНАТИТЕ ИМОТИ ОТ ПРОЕКЦИЯТА НА РОТОРА
землището на с.Стражица с ЕКАТТЕ 69643, общ.Балчик, обл.Добрич

№ на имот	Трайно предназначение на територията	Нов НТП	Местност	Категория	Площ на имота [дка]	Площ с ограничение от сервитута [дка]	Вид собственост
69643.4.5	Земеделска територия	Нива		II	212.301	13.851	Държавна частна
69643.4.6	Земеделска територия	Нива		II	2.961	0.994	Частна
69643.11.2	Горска територия	Нискостъблена гора			29.216	2.688	Частна
69643.11.4	Земеделска територия	Нива		III	921.740	2.843	Държавна частна
				Общо:	**1166.217**	**20.376**	

Поземлен имот 69643.6.14, област Добрич, община Балчик, с. Стражица.

РЕГИСТЪР НА ЗАСЕГНАТИТЕ ИМОТИ ОТ ПРОЕКЦИЯТА НА РОТОРА
землището на с.Стражица с ЕКАТТЕ 69643, общ.Балчик, обл.Добрич

Member of CIBQ Federation RINA CERTIFIED MANAGEMENT SYSTEM ISO 9001
Member of CIBQ Federation RINA CERTIFIED MANAGEMENT SYSTEM ISO 14001

№ на имот	Трайно предназначение на територията	Нов НТП	Местност	Категория	Площ на имота [дка]	Площ с ограничение от сервитута [дка]	Вид собственост
69643.6.2	Горска територия	Нискостъблена гора			25.437	2.598	Държавна частна
69643.6.10	Земеделска територия	Нива		II	521.222	8.808	Държавна частна
69643.6.13	Земеделска територия	Нива		II	2.501	2.501	Частна
69643.7.8	Земеделска територия	Нива		II	470.693	1.713	Държавна частна
				Общо:	**1019.853**	**15.620**	

РЕГИСТЪР НА ЗАСЕГНАТИТЕ ИМОТИ ОТ ПРОЕКЦИЯТА НА РОТОРА
землището на гр.Балчик с ЕКАТТЕ 02508, общ.Балчик, обл.Добрич

№ на имот	Трайно предназначение на територията	Нов НТП	Местност	Категория	Площ на имота [дка]	Площ с ограничение от сервитута [дка]	Вид собственост
02508.507.1	Земеделска територия	Нива	ШОСЕТО ЗА ДЧ В ДЯСНО	III	79.503	0.856	Частна
02508.507.44	Земеделска територия	Нива	ШОСЕТО ЗА ДЧ В ДЯСНО	III	17.653	3.202	Частна
02508.507.102	Земеделска територия	За селскостопански, горски, ведомствен път	ШОСЕТО ЗА ДЧ В ДЯСНО		6.843	0.944	Общинска публична
				Общо:	**103.999**	**5.002**	

	Общо за обл.Добрич:	**1123.852**	**20.622**

Поземлен имот 69643.7.11, област Добрич, община Балчик, с. Стражица

РЕГИСТЪР НА ЗАСЕГНАТИТЕ ИМОТИ ОТ ПРОЕКЦИЯТА НА РОТОРА
землището на с.Стражица с ЕКАТТЕ 69643, общ.Балчик, обл.Добрич

№ на имот	Трайно предназначение на територията	Нов НТП	Местност	Категория	Площ на имота [дка]	Площ с ограничение от сервитута [дка]	Вид собственост
69643.7.2	Горска територия	Нискостъблена гора			18.743	1.945	Държавна частна
69643.7.8	Земеделска територия	Нива		II	470.693	8.696	Държавна частна
69643.7.10	Земеделска	Нива		II	2.500	2.500	Частна

RINA CERTIFIED MANAGEMENT SYSTEM ISO 9001
RINA CERTIFIED MANAGEMENT SYSTEM ISO 14001

	територия						
				Общо:	491.936	13.141	

РЕГИСТЪР НА ЗАСЕГНАТИТЕ ИМОТИ ОТ ПРОЕКЦИЯТА НА РОТОРА
землището на гр.Балчик с ЕКАТТЕ 02508, общ.Балчик, обл.Добрич

№ на имот	Трайно предназначение на територията	Нов НТП	Местност	Категория	Площ на имота [дка]	Площ с ограничение от сервитута [дка]	Вид собственост
02508.507.102	Земеделска територия	За селскостопански, горски, ведомствен път	ШОСЕТО ЗА ДЧ В ДЯСНО		6.843	0.779	Общинска публична
02508.507.104	Земеделска територия	За селскостопански, горски, ведомствен път	ШОСЕТО ЗА ДЧ В ДЯСНО		4.884	0.177	Общинска публична
02508.507.245	Горска територия	Друг вид дървопроизводителна гора	ШОСЕТО ЗА ДЧ В ДЯСНО		13.998	0.416	Държавна публична
02508.507.246	Земеделска територия	Нива	ШОСЕТО ЗА ДЧ В ДЯСНО	III	25.496	3.062	Частна
02508.507.249	Земеделска територия	Нива	ШОСЕТО ЗА ДЧ В ДЯСНО	III	9.230	0.416	Частна
02508.523.101	Земеделска територия	За селскостопански, горски, ведомствен път	ШОСЕТО ЗА ДЧ В ДЯСНО		5.876	0.064	Общинска публична
02508.523.662	Земеделска територия	Нива	ШОСЕТО ЗА ДЧ В ДЯСНО	III	12.003	0.067	Частна
02508.528.9	Горска територия	Друг вид дървопроизводителна гора	В-СКО ШОСЕ/ЛЯВО ДЯСН		7.501	0.282	Държавна публична
02508.528.7	Земеделска територия	Нива	В-СКО ШОСЕ/ЛЯВО ДЯСН	III	5.801	0.339	Частна
02508.528.78	Земеделска територия	Нива	В-СКО ШОСЕ/ЛЯВО ДЯСН	III	5.799	1.224	Частна
02508.528.102	Земеделска територия	За селскостопански, горски, ведомствен път	В-СКО ШОСЕ/ЛЯВО ДЯСН		5.981	0.656	Общинска публична
				Общо:	103.411	7.482	

	Общо за обл.Добрич:	595.347	20.623

По отношение на привеждане в съответствие на подземни кабелни трасета средно напрежение между ветрогенератори и нова подстанция със придружаващата план-схема в обхвата на урбанизираните територии. Общата дължина на трасетата е с ориентировъчна дължина от 16.5 km, които в по-голямата си част попадат в Полски пътища, Общински пътища и имоти на Възложителя. Засегнати имоти с идентификатори:

Землище на с.Стражица, общ.Балчик, обл.Добрич

Идентификатор	Стар номер	Площ в кв.м	Трайно предназначение	Начин на трайно ползване	Вид собственост
69643.2.5	000014, кв. 0	5648	Земеделска територия	Нива	Частна
69643.2.9	69643.2.7	2440	Земеделска територия	Нива	Частна
69643.3.2	34, кв. 0	11270	Земеделска територия	Нелесопригодна площ - дървесна растителност, храсти	Държавна частна
69643.3.5	16	3667	Земеделска територия	За селскостопански, горски, ведомствен път	Общинска публична
69643.3.7	003001	608929	Земеделска територия	Нива	Държавна частна
69643.3.9	69643.3.6	16912	Земеделска територия	Нива	Частна
69643.4.2	000032	10081	Територия за транспорт	За местен път	Общинска публична
69643.4.5	004001	212301	Земеделска територия	Нива	Държавна частна
69643.4.6	69643.4.4	2961	Земеделска територия	Нива	Частна
69643.5.2	26, кв. 0	6627	Горска територия	Нискостъблена гора	Държавна частна
69643.5.3	000032	14711	Територия за транспорт	За местен път	Общинска публична
69643.5.4	000027, кв. 0	19237	Горска територия	Нискостъблена гора	Държавна частна
69643.5.8	69643.5.5	4825	Земеделска територия	Нива	Частна
69643.5.11	69643.5.6	3531	Земеделска територия	Нива	Частна
69643.6.11	69643.6.8	2531	Земеделска територия	Нива	Частна
69643.9.3	000015, кв. 0	4447	Земеделска територия	За селскостопански, горски, ведомствен път	Общинска частна
69643.9.6	009001	373031	Земеделска територия	Нива	Държавна частна
69643.9.7	69643.9.5	5533	Земеделска територия	Нива	Частна
69643.10.2	000035, кв. 0	693	Земеделска територия	Нелесопригодна площ - дървесна растителност, храсти	Държавна частна
69643.10.3	000013, кв. 0	5745	Земеделска територия	За селскостопански, горски, ведомствен път	Общинска частна
69643.10.5	000051, кв. 0	4440	Земеделска територия	За селскостопански, горски, ведомствен път	Общинска публична
69643.10.10	010001	1701845	Земеделска територия	Нива	Държавна частна
69643.10.13	69643.10.7	4084	Земеделска територия	Нива	Частна

RINA CERTIFIED MANAGEMENT SYSTEM ISO 9001
RINA CERTIFIED MANAGEMENT SYSTEM ISO 14001

69643.10.17	69643.10.7	19789	Земеделска територия	Нива	Частна
69643.10.22	69643.10.8	8398	Земеделска територия	Нива	Частна
69643.11.4	011001	921740	Земеделска територия	Нива	Държавна частна
69643.11.5	69643.11.3	8285	Земеделска територия	Нива	Частна
69643.12.24	000024, кв. 0	12413	Горска територия	Нискостъблена гора	Държавна частна
69643.12.38	000038, кв. 0	1983	Земеделска територия	За селскостопански, горски, ведомствен път	Общинска частна
69643.12.39	000039, кв. 0	2210	Земеделска територия	За селскостопански, горски, ведомствен път	Общинска частна
69643.12.50	000050	108709	Земеделска територия	Пасище	Общинска публична

Землище на гр.Балчик, общ.Балчик, обл.Добрич

Идентификатор	Стар номер	Площ в кв.м	Трайно предназначение	Начин на трайно ползване	Вид собственост
02508.507.102	507102	6843	Земеделска територия	За селскостопански, горски, ведомствен път	Общинска публична

ПУП да бъде разработен в съответствие дадени предписания по чл.128а от ЗУТ, Наредба №7 за Правила и нормативи за устройство на отделните видове територии и устройствени зони и съгласно изискванията на Наредба №8 за Обема и съдържанието на устройствените планове, като бъде представен в цифров и графичен вид.

Съгласно чл. 128, ал. 6, т. 1 от ЗУТ, Възложителя съгласува ПУП със специализираните контролни органи, включващо, здравно заключение, издадено по реда на чл. 18 от Наредба № 36 от 2009 г. за условията и реда за упражняване на държавен здравен контрол. Предварително съгласуване за учредяване на сервитут върху поземлени имоти в горски територии съгласно чл. 62 от Закон за горите.

Настоящата заповед спира прилагането на действащия устройствен план в съответствие с чл.135 ал. 6 от ЗУТ в частта, за които се отнася.

ПУП да се процедира при условията и по реда на раздел III от глава седма от ЗУТ. Заповедта може да се обжалва в 14-дневен срок пред Административен съд – Добрич.

НИКОЛАЙ АНГЕЛОВ
Кмет на Община Балчик

Митко [illegible] зам.кмет
Запо[illegible]стване:
№131[illegible] от 06.11.2019г.

ВяЕЦ "СТРАЖИЦА"

СБОРНА СХЕМА

на

КАБЕЛНИ ТРАСЕТА СРЕДНО НАПРЕЖЕНИЕ ЗА ВРЪЗКА МЕЖДУ ВЕТРОГЕНЕРАТОРИ

мотивирано предложение за ПУП-Парцеларен план

ОБЩА ДЪЛЖИНА НА ТРАСЕТАТА: **16.1км**

N

з-ще с. Соколово
ЕКАТТЕ 67951

T1 T2 T3 T4 T5 T6 T7 T8 T9 T10 T11 T12 T13 T14 T15 T16 T17 T18 T19

P1 P2 P3 P4 P5 P6 P7 P8

з-ще с. Бобовец ЕКАТТЕ 04515

з-ще с. Соколово ЕКАТТЕ 67951

з-ще гр. Балчик ЕКАТТЕ 02508

нова п/ст "Стражица"

с. Стражица
ЕКАТТЕ 69643

с. Бобовец
ЕКАТТЕ 04515

з-ще гр. Балчик
ЕКАТТЕ 02508

Забележки:

Участък Т1-Р5:
- *преминаване през ПИ 69643.10.10 - Държавна частна (ДПФ)*
- *преминаване през ПИ 69643.9.6 - Държавна частна (ДПФ)*

Участък Т4-Р4:
- *преминаване през ПИ 69643.10.10 - Държавна частна (ДПФ)*

Участък Т12-Р3:
- *преминаване през ПИ 69643.11.4 - Държавна частна (ДПФ)*
- *преминаване през ПИ 69643.3.7 - Държавна частна (ДПФ)*
- *преминаване през ПИ 69643.12.24 - Горска територия (Полезащитен пояс)*

Участък Р3-Р8:
- *преминаване през ПИ 69643.12.25 - Горска територия (Полезащитен пояс)*

Участък Т16-Т17:
- *преминаване през ПИ 69643.4.5 - Държавна частна (ДПФ)*
- *преминаване през ПИ 69643.5.2 - Горска територия (Полезащитен пояс)*
- *Полезащитният пояс в ПИ 69643.5.2 не е реализиран*

Участък Р6-Р7:
- *преминаване през ПИ 69643.5.4 - Горска територия (Полезащитен пояс)*

Участък Р6-Т18-Т19:
- *преминаване през ПИ 02508.507.102 - Полски път, з-ще гр. Балчик*

ОБЕКТ: **Изменение на ПУП - Парцеларен план за "Ветроенергиен парк" за ПИ No 69643.6.8, 69643.6.9, 69643.5.6, 69643.5.5, 69643.4.4, 69643.3.6, 69643.2.7, 69643.11.3, 69643.10.9, 6964310.8, 69643.10.7, 69643.9.5, 69643.7.9, 69643.10.6 по кадастрална карта на с.Стражица**
ФАЗА: **ОКОНЧАТЕЛЕН ПУП - ПАРЦЕЛАРЕН ПЛАН**

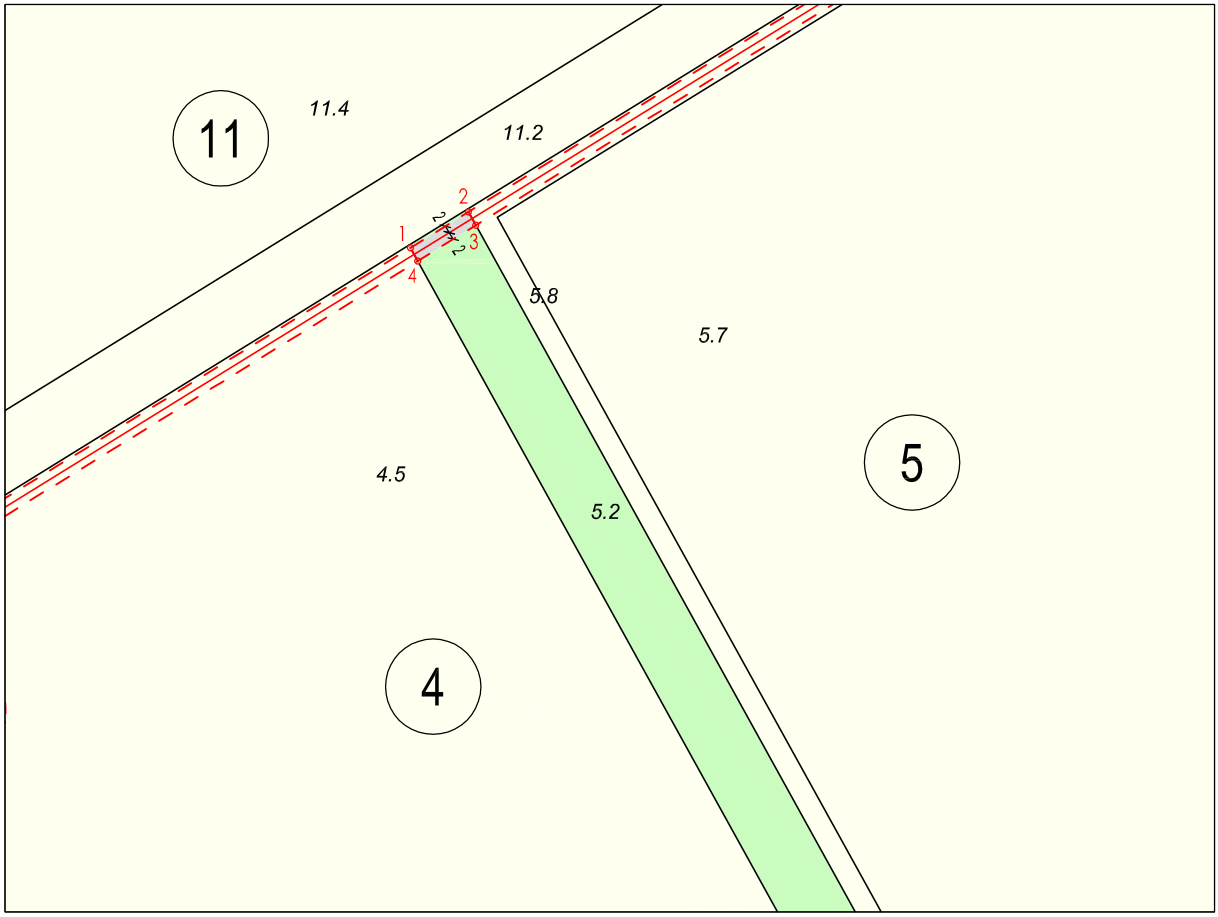
КОМБИНИРАНА СКИЦА

ЗА ОПРЕДЕЛЯНЕ НА ПЛОЩ НА СЕРВИТУТ
на подземна кабелна линия средно напрежение 20kV

попадащ в имот с идентификатор 69643.5.2 , по кадастралната карта на с. Стражица, общ. Балчик, обл. Добрич , одобрена със Заповед № 300-5-106 от 11.12.2003 г.на Изпълнителния директор на АГКК.

Имотът е собственост на: **МЗХ - ДП "СЕВЕРОИЗТОЧНОТО ДЪРЖАВНО ПРЕДПРИЯТИЕ" - ТП ДЛС" БА**
Площ на имота: **6.627** дка
Вид собственост: **Държавна публична**
Трайно предназначение: **Горска територия**
Начин на трайно ползване: **Нискостъблена гора**

Засегната площ от сервитута - 0.072 дка



М 1:2000

Координати на чупките на засегнатите площи
Кадастрална координатна система 2005

Nom	X[m]	Y[m]
1	4816327.61	711366.58
2	4816337.08	711381.92
3	4816333.58	711383.86
4	4816324.11	711368.52

ЛЕГЕНДА:

- сервитутна линия на подземно кабелно трасе средно напрежение

- засегната площ от сервитута

Забележка:

Сервитутът на кабелните линии е определен съгласно Наредба No 16 от 9.06.2004г. за сервитутите на енергийните обекти, Приложение № 1 към чл. 7, ал. 1, т. 1.

14.Електрически кабели за ниско и средно напрежение
2. При трасе извън урбанизирани територии:
- сервитутна ивица по оста на трасето с широчина 4 m, по 2 m от двете страни.

април 2022г.

Изработил:.....
инж. Димитър Огнянов Димитров
Правоспособно лице по ЗКИР
Заповед №300-2-11/05.02.2004 на
Изпълнителния директор на АГКК

ОБЕКТ: **Изменение на ПУП - Парцеларен план за "Ветроенергиен парк" за ПИ No 69643.6.8, 69643.6.9, 69643.5.6, 69643.5.5, 69643.4.4, 69643.3.6, 69643.2.7, 69643.11.3, 69643.10.9, 6964310.8, 69643.10.7, 69643.9.5, 69643.7.9, 69643.10.6 по кадастрална карта на с.Стражица**
ФАЗА: **ОКОНЧАТЕЛЕН ПУП - ПАРЦЕЛАРЕН ПЛАН**

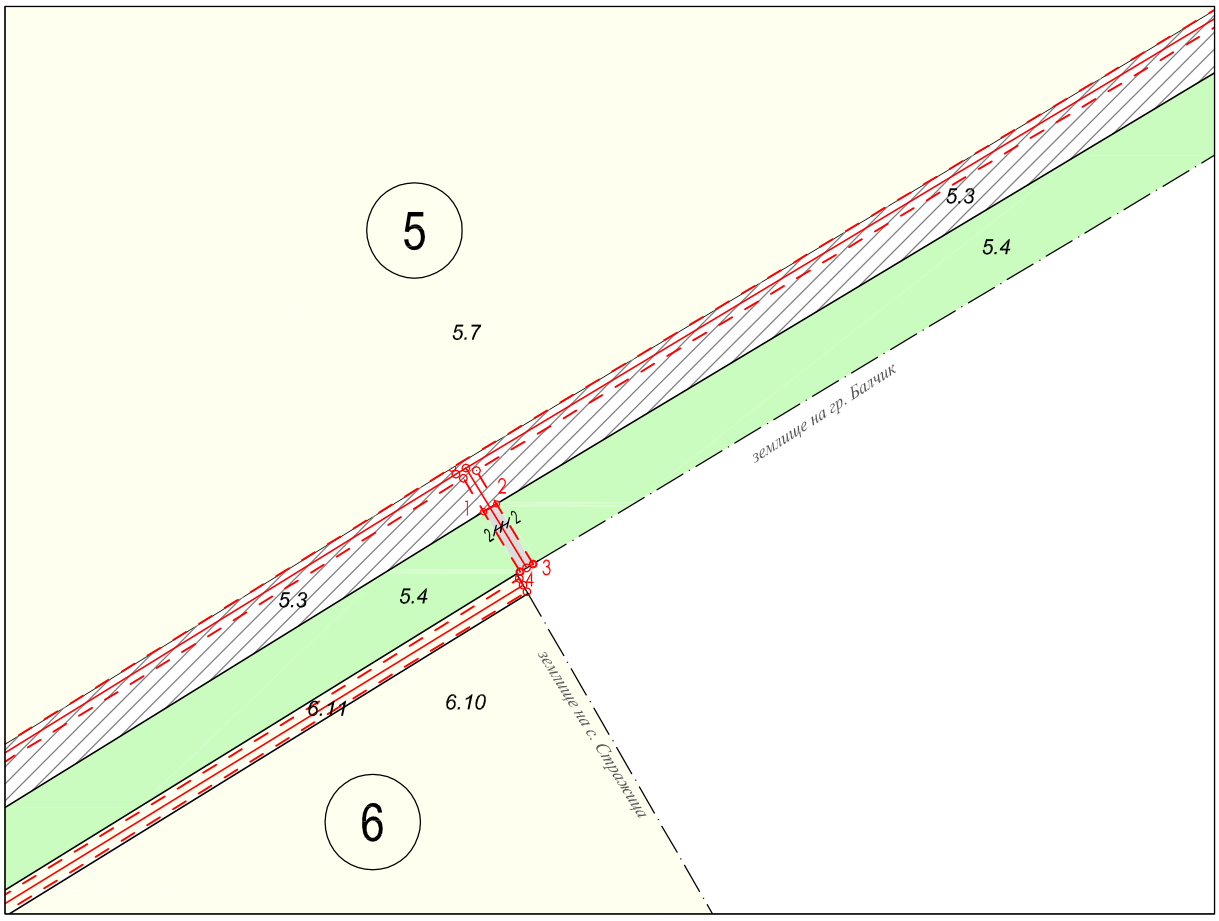
КОМБИНИРАНА СКИЦА

ЗА ОПРЕДЕЛЯНЕ НА ПЛОЩ НА СЕРВИТУТ
на подземна кабелна линия средно напрежение 20kV

попадащ в имот с идентификатор 69643.5.4 , по кадастралната карта на с. Стражица, общ. Балчик,
обл. Добрич , одобрена със Заповед № 300-5-106 от 11.12.2003 г.на Изпълнителния директор на АГКК.

Имотът е собственост на: **ДЪРЖАВНО ЛЕСНИЧЕЙСТВО - ПОЯСИ**
Площ на имота: **19.237** дка
Вид собственост: **Държавна публична**
Трайно предназначение: **Горска територия**
Начин на трайно ползване: **Нискостъблена гора**

Засегната площ от сервитута - 0.074 дка



М 1:2000

Координати на чупките на засегнатите площи
Кадастрална координатна система 2005

Nom	X[m]	Y[m]
1	4816188.09	711866.07
2	4816190.15	711869.50
3	4816174.25	711879.15
4	4816172.19	711875.72

ЛЕГЕНДА:

- сервитутна линия на подземно кабелно трасе средно напрежение

- засегната площ от сервитута

Забележка:

Сервитутът на кабелните линии е определен съгласно Наредба No 16 от 9.06.2004г. за сервитутите на енергийните обекти, Приложение № 1 към чл. 7, ал. 1, т. 1.

14.Електрически кабели за ниско и средно напрежение
2. При трасе извън урбанизирани територии:
- сервитутна ивица по оста на трасето с широчина 4 m, по 2 m от двете страни.

април 2022г.

Изработил:.....
инж. Димитър Огнянов Димитров
Правоспособно лице по ЗКИР
Заповед №300-2-11/05.02.2004 на
Изпълнителния директор на АГКК

ОБЕКТ: **Изменение на ПУП - Парцеларен план за "Ветроенергиен парк" за ПИ No 69643.6.8, 69643.6.9, 69643.5.6, 69643.5.5, 69643.4.4, 69643.3.6, 69643.2.7, 69643.11.3, 69643.10.9, 6964310.8, 69643.10.7, 69643.9.5, 69643.7.9, 69643.10.6 по кадастрална карта на с.Стражица**
ФАЗА: **ОКОНЧАТЕЛЕН ПУП - ПАРЦЕЛАРЕН ПЛАН**

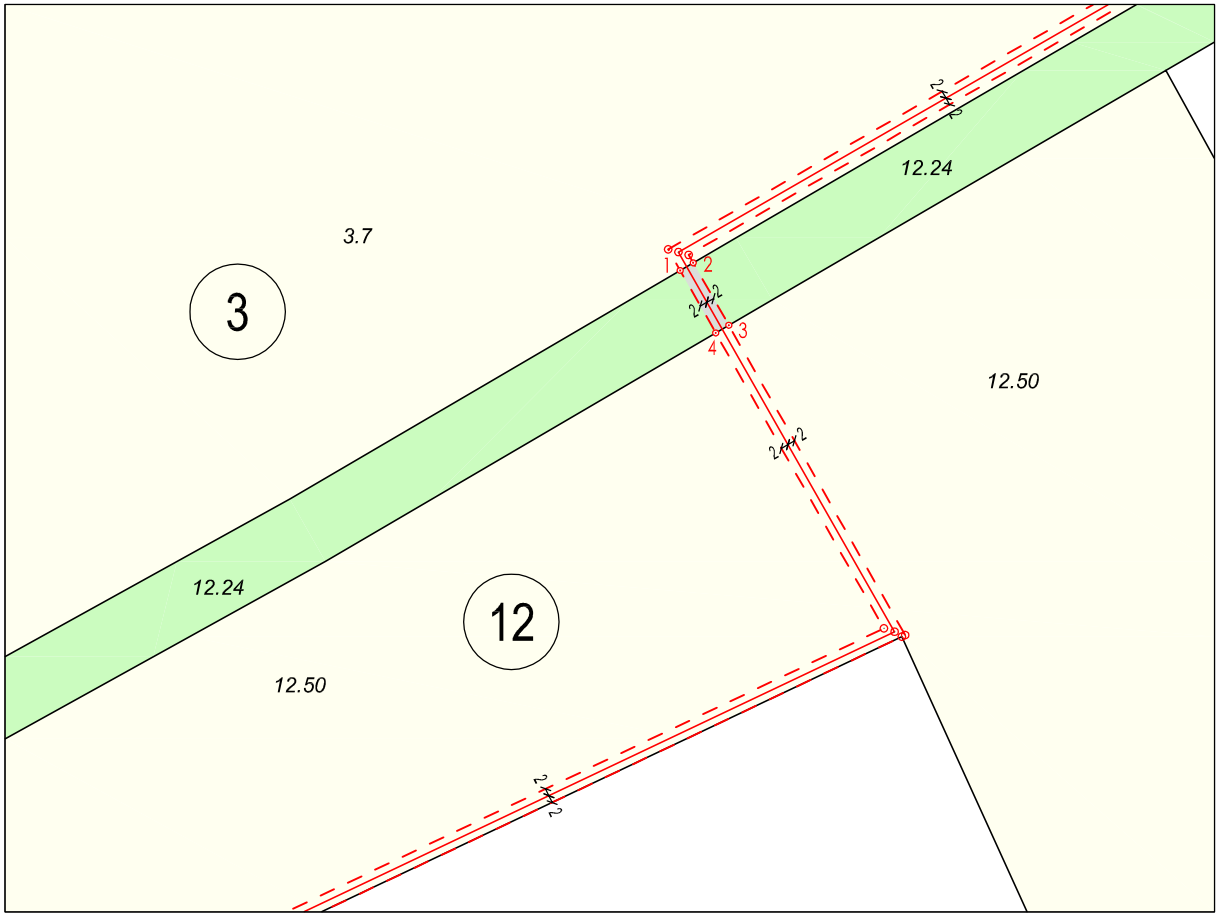
КОМБИНИРАНА СКИЦА

ЗА ОПРЕДЕЛЯНЕ НА ПЛОЩ НА СЕРВИТУТ
на подземна кабелна линия средно напрежение 20kV

попадащ в имот с идентификатор 69643.12.24 , по кадастралната карта на с. Стражица, общ. Балчик, обл. Добрич , одобрена със Заповед № 300-5-106 от 11.12.2003 г.на Изпълнителния директор на АГКК.

Имотът е собственост на: **ДЪРЖАВНО ЛЕСНИЧЕЙСТВО - ПОЯСИ**
Площ на имота: **12.413** дка
Вид собственост: **Държавна публична**
Трайно предназначение: **Горска територия**
Начин на трайно ползване: **Нискостъблена гора**

Засегната площ от сервитута - 0.076 дка



М 1:2000

Координати на чупките на засегнатите площи
Кадастрална координатна система 2005

Nom	X[m]	Y[m]
1	4815947.94	710705.92
2	4815949.96	710709.37
3	4815933.45	710718.78
4	4815931.42	710715.33

ЛЕГЕНДА:

- сервитутна линия на подземно кабелно трасе средно напрежение

- засегната площ от сервитута

Забележка:

Сервитутът на кабелните линии е определен съгласно Наредба No 16 от 9.06.2004г. за сервитутите на енергийните обекти, Приложение № 1 към чл. 7, ал. 1, т. 1.

14.Електрически кабели за ниско и средно напрежение
2. При трасе извън урбанизирани територии:
- сервитутна ивица по оста на трасето с широчина 4 m, по 2 m от двете страни.

април 2022г.

Изработил:.....
инж. Димитър Огнянов Димитров
Правоспособно лице по ЗКИР
Заповед №300-2-11/05.02.2004 на
Изпълнителния директор на АГКК

ПРЕПИС-ИЗВЛЕЧЕНИЕ

П Р О Т О К О Л
№ 36
от заседание на Общински съвет, проведено на 24.09.2009 година

РЕШЕНИЕ 397:

I. На основание чл. 21, ал. 1, т. 11 от ЗМСМА и чл. 129, ал. 1 от Закона за устройство на територията, Общински съвет - Балчик одобрява ПУП-Парцеларен план за "Ветроенергиен парк" за ПИ № 69643.6.8; № 69643.6.9; № 69643.5.6; № 69643.5.5; № 69643.4.4; № 69643.3.6; № 69643.2.7; № 69643.11.3; № 69643.10.9; № 69643.10.8; № 69643.10.7; № 69643.9.5; № 69643.7.9, № 69643.10.6 по кадастралната карта на с. Стражица, Община Балчик.

II. Задължава Кмета на общината в 7-дневен срок от приемане на решението, същото да бъде изпратено за обнародване в "Държавен вестник" .

Стефан Павлов /п/

ПРЕДСЕДАТЕЛ НА ОБЩИНСКИ СЪВЕТ БАЛЧИК

ОБЩИНСКИ СЪВЕТ * ГРАД БАЛЧИК *

ВЯРНО С ОРИГИНАЛА

П Р О Т О К О Л **Препис**

№ 9

Днес 19.06.2009 г. се проведе заседание на ОБЩИНСКИ ЕКСПЕРТЕН СЪВЕТ ПО УСТРОЙСТВО НА ТЕРИТОРИЯТА назначен със Заповед № 279/12.03.2008 г. на Община Балчик в следния състав:

ПРЕДСЕДАТЕЛ : арх. Енчо Костов Димов - Гл. архитект на Община Балчик

и ЧЛЕНОВЕ :

1.Генчо Петров Генчев - Директор Дирекция "АПИО"
2.арх.Емилия Георгиева Тодорова - Директор Дирекция "ТСУАГК"
3.инж.Николин Борисов Николов - Гл.инженер в Община Балчик
4.Мари Димитрова Караиванова - Н-к отдел "ОС" в Община Балчик
5.инж.Мария Радушева Кунева - Еколог в Община Балчик
6.инж.Янко Диамандиев Радев - представител на Съюза на строителните конструктори гр. Добрич
7.арх.Надежда Костова Пампорова - проектант на територията на гр.Балчик
8.арх. Георги Михайлов Георгиев - проектант на територията на гр.Балчик
9.арх. Елена Иванова Иванова- проектант на територията на гр.Балчик
10.Представител на Агенция "Кадастър" гр. Добрич.
11.Представител на РИОКОЗ гр. Добрич
12.Представител на РИОСВ гр. Варна
13.инж.Павел Иванов Павлов - Н-к район "В и К" гр. Балчик
14.Кирил Кирилов - н-к "Управление на проекти и строителство" Е.ОН България мрежи АД гр.Добрич
15.д-р Георги Иванов Мартев - н-к РИ на ДВСК гр. Балчик
16.гл.инспектор Антон Петров Антонов -н-к на РС"ПАБ" гр.Балчик
17.инж.Михаил Димитров Дамянов - н-к БТК"Далекосъобщения"Балчик.
18.инж. Светослав Колев Цонев - гл. инспектор по Гражданска защита
19.Представител на "Геозащита" ЕООД гр.Варна

Д Н Е В Е Н Р Е Д

---

14. По точка четиринадесета от дневния ред - Заявление вх.№ 30-582-5/ 16.06.2009г. от "Тесса Енерджи" ООД с.Оброчище ул."Родопи" № 1 за разглеждане на ПУП-Парцеларен план за "Ветроенергиен парк" за група ПИ № 69643.6.8, № 69643.6.9, № 69643.5.6, № 69643.5.5, № 69643.4.4, № 69643.3.6, № 69643.2.7, № 69643.11.3, № 69643.10.9, № 69643.10.8, № 69643.10.7, № 69643.9.5, № 69643.7.9, № 69643.10.6, по кадастралната карта на с.Стражица Община Балчик.

Р Е Ш И:

Приема представения ПУП-Парцеларен план за "Ветроенергиен парк" за група ПИ № 69643.6.8, № 69643.6.9, № 69643.5.6, № 69643.5.5, № 69643.4.4, № 69643.3.6, № 69643.2.7, № 69643.11.3, № 69643.10.9, № 69643.10.8, № 69643.10.7, № 69643.9.5, № 69643.7.9, № 69643.10.6 по кадастралната карта на с.Стражица Община Балчик

МИНИСТЕРСТВО НА ОКОЛНАТА СРЕДА И ВОДИТЕ
Регионална инспекция по околната среда и водите - Варна

гр. Варна, 9000, ул. "Ян Палах" 4, e-mail: riosv-vn@mbox.contact.bg , факс: 052/ 634-593
тел. деловодство: тел. 052/ 634-589, "Зелен телефон": 052/ 634-582, тел. 052/ 678 851

изх. №

вх. № 26-00-7042/2/16.12.2008 г.

РЕШЕНИЕ No ВА 531-ПР/2008 г.

за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху околната среда

На основание чл. 93, ал. 3 и ал. 5 от Закона за опазване на околната среда (ЗООС), чл. 7, ал. 1 и чл. 8, ал. 1 от Наредбата за условията и реда за извършване на оценка на въздействието върху околната среда (НУРИОВОС), и представена писмена информация и документи от възложителя по Приложение 2 към чл. 6 от НУРИОВОС, чл. 31 от Закона за биологичното разнообразие (ЗБР) и чл. 40, ал. 4 от Наредбата за условията и реда за извършване на оценка на съвместимостта на планове, програми, проекти и инвестиционни предложения с предмета и целите на опазване на защитените зони (ПМС 201/31.08.2007г., обн. ДВ. бр.73/2007г).

РЕШИХ

да не се извършва оценка на въздействието върху околната среда на инвестиционно предложение за изграждане на "ДЕВЕТНАДЕСЕТ БРОЯ ВЕТРОГЕНЕРАТОРИ".

Местоположение на инвестиционното предложение: поземлени имоти №№ 69643.9.5; 69643.7.9; 69643.6.9; 69643.6.8; 69643.5.6; 69643.5.5; 69643.4.4; 69643.3.6; 69643.2.7; 69643.11.3 /2 бр./; 69643.10.9; 69643.10.8 /3 бр. /; 69643.10.7 /3 бр. /; 69643.10.6 в землище на с. Стражица, община Балчик.

Възложител: „ТЕССА ЕНЕРДЖИ" ООД

Със седалище и адрес на управление: ОБЩИНА БАЛЧИК, С. ОБРОЧИЩЕ, ул. „РОДОПИ" № 1

Характеристика на инвестиционното предложение:

Инвестиционното предложение (ИП) предвижда монтиране на деветнадесет броя ветрогенератори. Основният процес е преобразуването на енергия от вятъра в механична енергия, чрез турбина с три витла. Механичната енергия се преобразува в електрическа чрез редуктор, който задвижва асинхронен електрически генератор.

Вятърната турбина представлява отделен самостоятелен обект – конусовидна стоманена кула върху бетонова основа. Общата максимална височина на ветрогенератор, образувана от височината на кулата и радиуса на ротора, ще бъде до 150 м.

Произведената ел. енергия ще се пренася до съществуващата електропреносна мрежа на "НЕК"АД-София чрез подземна кабелна линия.

Рискът от инциденти е ограничен чрез система за автоматично спиране при скорости на вятъра над 25 m/s.

Имотите **не попада** в границите на защитени зони (ЗЗ) от мрежата Натура 2000 и се намират на разтояние 1730 м североизточно за имот № 69643.6.9, 1810 м източно за имот №69643.7.9, 2200 м западно за имот № 69643.10.8 , 1610 м североизточно за имот № 69643.6.8, 1600 м северно за имот № 69643.11.3 , 1520 м североизточно за имот № 69643.5.5, 1400 м северозападно за имот № 69643.9.5, 1130 м североизточно за имот № 69643.4.4, 1480 м северозападно за имот №69643.3.6, 2330 м северозападно за имот №69643.2.7, 1780 м северозападно за имот № 69643.10.9, 2630 м северозападно за имот № 69643.10.6 , 2110 м северозападно за имот № 69643.10.7 , 2350 м североизточно за имот № 69643.5.6 от регулацията на с. Стражица, община Балчик.

Инвестиционното предложение попада в т. 3, буква "и" от Приложение № 2 на ЗООС.

МОТИВИ:

1. ИП е в съответствие с целите и приоритетите на "Регионален план за развитие на Североизточния район за планиране за периода 2007–2013г.", съгласуван със Становище по екологична оценка № 7-3/2005г. на Министъра на ОСВ, и Закона за енергетиката и енергийната политика за насърчаване използването на възобновяемите енергийни източници;
2. Реализацията на ИП отговаря на поетите от Р България задължения по протокола от Киото за намаляване емисиите на парникови газове с 8% от общото количество емисии, емитирани през базисната

1988 г. за периода 2008–2012 г., както и ще допринесе до намаляване въздействието/рискът за орнитофауната, дължащ се на ефекта от глобалното затопляне и изменението на климата, респ. промяната на местообитанията на птиците и хабитатите;

3. С допускания на кмета на община **Балчик** е разрешено изработване на ПУП-ПП в землището на с. Стражица, община Балчик;

4. Въз основа на представената от възложителя писмена информация **е извършена преценка за вероятната степен на отрицателно въздействие** по реда на Наредбата към чл. 31а на Закона за биологичното разнообразие за условията и реда за извършване на оценка за съвместимостта на планове, програми, проекти и инвестиционни предложения с предмета и целите на опазване на ЗЗ "Балчик", с код № BG0002061, определена съгласно Директива 79/409/ЕЕС за опазване на дивите птици. Реализацията на ИП **няма** вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху предмета на опазване в зоната, поради следните мотиви:

- ИП не попада в защитени зони и защитени територии. Същото се намира на около 8 км от ЗЗ „Балчик" и на около 12 км от най-близо разположената защитена територия – ПР „Балтата".
- Не се очаква генериране на емисии и отпадъци във вид и количества, които да окажат значително отрицателно въздействие върху популации и местообитания на видове, предмет на опазване в ЗЗ „Балчик".
- Реализацията на ИП няма да засегне пряко местообитания на видове птици, предмет на опазване в ЗЗ „Балчик".
- Не се очаква косвено влияние върху видове, предмет на опазване в зоната, както по отношение на фрагментация.
- Не се очаква да бъде възпрепятствано свободното предвижване на реещите се мигриращи птици.
- Реализацията на ИП няма да доведе до трансгранични въздействия.

5. Съгласно предоставената информация в близост до и на избраната площадка няма регистрирани паметници на културата, защитени територии и санитарно-охранителни зони.

6. Произведената ел. енергия ще се пренася до съществуващата електропреносна мрежа на "НЕК"АД-София чрез подземна кабелна линия.

7. За ИП са информирани: кметовете на община Балчик и с. Стражица, а засегнатото население, с поставена обява на информационното табло в Кметството. Няма устно изразени или постъпили в РИОСВ - Варна писмени възражения срещу реализацията на ИП.

Настоящото решение не отменя задълженията на възложителя по Закона за опазване на околната среда и други специални закони и подзаконови нормативни актове и не може да служи като основание за отпадане на отговорността съгласно нормативната уредба по околната среда.

При промяна на инвестиционното предложение на възложителя или на някои от обстоятелствата, при които е било издадено настоящото решение, възложителят/новият възложител трябва да уведоми РИОСВ-Варна до 14 дни след настъпване на измененията.

Заинтересованите лица могат да обжалват решението по реда на Административнопроцесуалния кодекс чрез Директора на РИОСВ-Варна пред Министъра на околната среда и водите в 14-дневен срок от съобщаването му.

дата: 29.12.2008г.

МИНИСТЕРСТВО НА ОКОЛНАТА СРЕДА И ВОДИТЕ РЕГИОНАЛНА ИНСПЕКЦИЯ ВАРНА

ДИРЕКТОР:

инж. Синан Мехмед

МИНИСТЕРСТВО НА ОКОЛНАТА СРЕДА И ВОДИТЕ
Регионална инспекция по околната среда и водите - Варна

гр. Варна, 9000, ул. "Ян Палах" 4, e-mail: riosv-vn@mbox.contact.bg , факс: 052/ 634-593
тел. деловодство: тел. 052/ 634-589, "Зелен телефон": 052/ 634-582, тел. 052/ 678 851

изх. №26-00-7042/3/ 29 -12- 2008 вх. № 26-00-7042/2/16.12.2008 г.

ДО
НЕДЯЛКО ИВАНОВ НЕДЯЛКОВ
ул. „ДИМИТЪР СПИСАРЕВСКИ" № 26
ж. к. „ДРУЖБА1", гр. СОФИЯ
пълномощник и лице за контакти на:
„ТЕССА ЕНЕРДЖИ" ООД
със седалище и адрес на управление:
ОБЩИНА БАЛЧИК, С. ОБРОЧИЩЕ,
ул. „РОДОПИ" № 1

Относно: Издаване на решение за преценяване необходимостта от оценка на въздействието върху околната среда (ОВОС)

Уважаеми господин Недялков,

РИОСВ- Варна Ви уведомява, че е издадено:

Решение ВА 531-ПР/2008 г. за преценяване на необходимостта от извършване на ОВОС на инвестиционно предложение за изграждане на "ДЕВЕТНАДЕСЕТ БРОЯ ВЕТРОГЕНЕРАТОРИ", **местоположение на инвестиционното предложение:** поземлени имоти №№ 69643.9.5; 69643.7.9; 69643.6.9; 69643.6.8; 69643.5.6; 69643.5.5; 69643.4.4; 69643.3.6; 69643.2.7; 69643.11.3 /2 бр./; 69643.10.9; 69643.10.8 /3 бр. /; 69643.10.7 /3 бр. /; 69643.10.6 в землище на с. Стражица, община Балчик, **възложител: „ТЕССА ЕНЕРДЖИ" ООД, със седалище и адрес на управление:** ОБЩИНА БАЛЧИК, С. ОБРОЧИЩЕ, ул. „РОДОПИ" № 1

Същото можете да получите в сградата на РИОСВ – Варна на "Едно гише" всеки работен ден от 9.00 до 17.30 часа.

Съгласно чл. 26, *чл. 5, ал. 1 и чл. 5а* на Тарифата за таксите, които се събират в системата на Министерството на околната среда и водите (***ПМС 253/2004 г***) ***за преценяване необходимост от ОВОС*** следва да внесете такса ***70+280=350 лв.*** по банков път:
IBAN: BG17 SOMB 9130 3137 0237 01
BIC: SOMBBGSF, при Общинска банка АД

С уважение,

Директор:

инж. Синан Мехмед

Приложение 18

Презаверявам!

Забележка! На основание чл. 148, ал. 9 т. 2 от ЗУТ строителството на инвестиционните части на строежа може да започне след обезпечаване съгласно чл. 185 от ЗУТ.

22.05.2015 г.

БАЛЧИК

ОБЩИНА БАЛЧИК

РАЗРЕШЕНИЕ ЗА СТРОЕЖ

№109/14.06.2011г. влязло в сила 28.06.2011 г.

Гл.архитект : /арх.Е.Димов/

На основание чл.148,ал.2 от ЗУТ и чл....... ....от ЗУТ и **доклад за оценка на съответствието на проектната документация**........................

Разрешава се на:

1.Име **"ТЕССА ЕНЕРДЖИ"ООД**.........................ЕГН **Булстат 130563354**.......
Постоянен адрес **гр.София р-н Триадица ул."Ивайло"№4**.............................
....................**управител Александър Найденов Щерев**..........................
2.Име..ЕГН..............................
Постоянен адрес ....
....
съгласно одобрените /съгласувани/ проекти на осн. чл.142,ал.1 и ...., във фаза ..**ТП**......по части: АРХИТЕКТУРНА одобрена на ...**14.06.2011г.**......................
от арх.Е.Димов съгл. Протокол N ....от ....2011 г. Решение на ОбЕСУТ при Община Балчик и инженерни части: ....
..**Конструктивна, Геодезия , Геология, Електро ,ПБЗ**...
....
....
и оценка за съответствие със изискванията за строежите по чл.142,ал.4 от ЗУТ, изготвена от:**"НИС КОНСУЛТ"ООД гр.Балчик управител инж.Ал.Цанков**.........
....

ЗА СТРОЕЖ: .....**ВЕТРОГЕНЕРАТОРЕН ПАРК - 19 бр. ветрогенератори**......
....................................**втора категория**..
.**в ПИ №№ 69643.2.10, 3.8, 4.7, 5.9, 5.10, 6.12, 6.14, 7.11, 9.8, 12.10, 10.14, 10.16, 10.18,**...
.**10.19, 10.20, 10.21, 10.24, 11.6, 11.7**..
....
вПИ/поземлен имот/ ....кв.N.........................Община Балчик
с административен адрес: ....**по КК на з-ще с.Стражица община Балчик**.......

ДА ИЗВЪРШИ:
а/предвидените в одобрения инвестиционен проект фаза.................строителни и монтажни работи/СМР/..
б/на основание чл.147 ал.1 т.....от ЗУТ строителните работи както следва:..........
....
съгласно представеното становище от инж.конструктор.................................20...г.
в/на основание чл.54 ал.1 от ЗУТ временни строежи за нуждите свързани с организация и механизация на строителството и подлежащи на премахване при завършване на обекта, както следва...

обърни !

СТРОЕЖЪТ СЕ РАЗРЕШАВА ПРИ СЛЕДНИТЕ УСЛОВИЯ:

1. Да се изпълнят предвидените в проекта и по указание на техническата служба действия за оползотворяване на хумусния земен слой.

2. Строителството може да започне след съставяне на протокол за откриване на строителна площадка, определяне на строителна линия и ниво от лицето упражняващо строителен надзор съгласно чл.157,ал.2 от ЗУТ и /или/ заверка на Заповедната книга на строежа съгласно чл.158, ал.5 от ЗУТ.

3. **Договор за замяна №4380/23.06.2008г., решение на ОД"Земеделие" гр.Добрич №1/19.01., 20.01 и 21.01.2010г. за смяна предназначениено на земеделски земи**

Платена такса в размер на **5000** лв. с квитанция N **2799/09.06.2011** г.
Разрешението се издава по повод искане N **94А-668-1** от **09.06.2011** г.

Настоящото разрешение за строеж подлежи на обжалване по законосъобразност от заинтересованите лица по чл.149,ал.2 от ЗУТ през Началника на РДНСК гр. Добрич в 14 дневен срок от съобщението.
Съгласно чл.216,ал.4 от ЗУТ жалбите и протестите спират изпълнението на разрешението за строеж.

ГЛАВЕН АРХИТЕКТ: .....
/арх.Е.Димов/

Забележки: 1.При повече от показаните собственици, те се вписват на гърба на разрешението за строеж.

2.Разрешението за строеж губи правно действие, когато в продължение на 3 години от издаването му, строителството не е започнало или в продължение на 5 години от издаването му не е завършен грубият строеж, включително покривът на сградата съгласно чл.153, ал.2 от ЗУТ.

2.Име.....ЕГН .....
Постоянен адрес .....

3.Име.....ЕГН.....
Постоянен адрес.....

Днес 28.06 /2011.... год. долуподписания Недялко Иванов Недялков
..... /упълномощен от Александър Найденов Недялков
с пълномощно N ...../ получих разрешение за строеж N ...../.....200 год.

подпис: .....

Забележка:На основание чл.154 ал.....от ЗУТ вписвам настоящата забележка за строеж на обект:.....
.....
.....
което е в обхвата на съществените отклонения по чл. 154, ал.1 и във връзка с чл.152.ал.2 от ЗУТ и се състои в .....
.....
.....
.....
.....
.....
.....
.....

Гл.архитект:

Договор за строителство

Днес, 20.03.2017. в гр. София, между:

1. **Тесса Енерджи ООД**, ЕИК 130563354, гл. София, ул. Ивайло № 4, представлявано от Александър Найденов Щерев,

наричан по-долу ВЪЗЛОЖИТЕЛ

и

2. **Джи Пи Груп АД**, ЕИК 204257528 бул. Черни връх 59А, гр. София, представлявано от Стефан Тотев

наричан по-долу СТРОИТЕЛ, се сключи този договор

СТРАНИТЕ СЕ СПОРАЗУМЯХА СЛЕДНОТО:

I. ПРЕДМЕТ НА ДОГОВОРА

Чл. 1. (1) Предмет на този договор е изграждането на следния обект: Ветрогенераторен парк – 19 бр. ветрогенератори, II категория, в ПИ № 69643.2.10, 3.8, 4.7, 5.9, 5.10, 6.12, 6.14, 7.11, 9.8, 12.10, 10.14, 10.16, 10.18, 10.19, 10.20, 10.21, 10.24, 11.6, 11.7 в землището на село Стражица, община Балчик и Ветроенергиен парк – 19 бр. ветрогенератори II категория, в ПИ 39623.13.9, 13.11, 14.21, 16.5, 18.7, 17.10, 18.8, 18.10, 19.10, 19.12, 26.9, 26.10, 26.12 в землището на с. Кремена и ПИ 73095.10.7, 10.8, 11.5, 12.62, 12.64, 12.66 в землището на с. Тригорци.

(2) Строителят се задължава да извърши строителните и монтажни работи, наричани по-долу СМР, които са предвидени в утвърдената техническа документация, описана в приложение № 1, което е неразделна част от този договор.

(3) Възложителят се задължава да създаде на Строителя необходимите условия за изпълнение на строителството, съгласно този договор, и изискванията на нормативните актове, както и да му заплати извършената работа, и вложените материали по цени, при условията и сроковете, уговорени в този договор.

II. ТЕХНИЧЕСКА ДОКУМЕНТАЦИЯ, ИЗМЕНЕНИЯ

Чл. 2. (1) Възложителят предава на Строителя описаната в Приложение 1 техническа документация. За предаването се съставя протокол.

(2) Техническата документация трябва да бъде съгласувана и одобрена от съответните органи във всеки етап от строителството.

Чл. 3. При извършване на строежа Строителят изготвя екзекутивна документация.

III. ОСИГУРЯВАНЕ НА СТРОИТЕЛНИ МАТЕРИАЛИ И МЕХАНИЗАЦИЯ

(2) Строителят носи отговорност, ако вложените материали не са с нужното качество и/ли влошават качеството на извършените СМР и на обекта като цяло.

(3) Възложителят има право да упражни контрол върху количеството и качеството на влаганите суровини и материали, чрез проверки от контролиращи експерти, както и чрез претегляне на материалите на вход.

Чл. 5. (1) Възложителят може да достави част от необходимите материали, като предварително уведоми за това Строителя.

(2) В случаите по предходната алинея Възложителят носи отговорност за качеството на доставените материали. Когато доставените материали са неподходящи за качественото изпълнение на работата, Строителят уведомява Възложителя. В този случай Възложителят е длъжен да подмени материалите с качествени, а ако не стори това, Строителят може да вложи свои материали или да се откаже от договора.

(3) Доставените от Възложителя материали се приспадат от количествената сметка и съответно от дължимата на Строителя цена.

Чл. 6. Необходимата за строителството механизация се осигурява изцяло от Строителя.

IV. ЗАПОЧВАНЕ И ИЗВЪРШВАНЕ НА СТРОИТЕЛСТВОТО

Чл. 7. (1) За извършване на строителството Възложителят е длъжен да осигури парцел, който по площ, лице и местоположение да съответства на предвидените в техническата документация изисквания и да позволява своевременно започване и нормално извършване на СМР.

(2) Необходимите за извършването на работата електро- и водозахранване се осигуряват от Възложителя.

Чл. 8. (1) Строителят е длъжен да извърши строителството с грижата на добрия строител и спазва изцяло БДС, като спазва предвиденото в техническата документация и изискванията на строителните, технически и технологични правила и нормативи за съответните дейности.

(2) Строителят е длъжен да влага качествени материали, както и да извършва качествено строителните и монтажни работи.

(3) Строителят носи отговорност пред Възложителя, ако при извършването на СМР е допуснал отклонения от изискванията, предвидени в техническата документация или задължителни, съгласно нормативните актове. При подобни отклонения Строителят коригира отклоненията изцяло за своя сметка в максимално кратък срок.

(4) Привличането на подизпълнители за извършването на отделни работи става със съгласието на Възложителя. За извършената от подизпълнителите работа Строителят отговаря като за своя.

Чл. 8. (1) Строителят е длъжен да спазва законовите изисквания, свързани със строителството, включително относно опазването на околната среда и безопасността на строителните работи и работниците.

(2) Всички санкции, наложени от общински и държавни органи във връзка със строителството са за сметка на Строителя.

(3) За вреди, причинени от лица, публично или частно имущество, при или по повод на строителството, отговорност носи изцяло Строителят. Последният носи регресна отговорност спрямо Възложителя, ако последният заплати обезщетение за такива вреди.

Чл. 9. (1) Ако при извършване на строителството възникнат препятствия за изпълнението на този договор, всяка от страните е задължена да предприеме всички зависещи от нея разумни мерки за отстраняване на тези препятствия, дори когато тя не носи отговорност за тях.

(2) Ако при отстраняването на препятствия по предходната алинея, страната, която не носи задължение или отговорност за това, е направила разноски, то те трябва да се обезщетят от другата страна.

(3) Когато препятствията са по независещи от двете страни причини, разноските по отстраняването им се поемат по равно.

V. КОНТРОЛ

Чл. 10. (1) Възложителят може по всяко време да осъществява контрол по изпълнението на този договор, стига да не възпрепятства работата на Строителя и да не нарушава оперативната му самостоятелност.

(2) Указанията на Възложителя са задължителни за Строителя, освен ако са в нарушение на строителните правила и нормативи или водят до съществено отклонение от поръчката.

VI. СРОКОВЕ ЗА ИЗВЪРШВАНЕ НА СТРОИТЕЛСТВОТО. ПРИЕМАНЕ НА РАБОТАТА

Чл. 11. (1) Строителят е длъжен да завърши и предаде обекта в срок до 18 месеца след извършване на авансовото плащане.

Чл. 12. (1) При спиране на строителството в следствие на непреодолима сила, предвидените в предходния член срокове се увеличават със срока на спирането. Страните съставят във връзка с горното двустранен протокол, в който се определя с какъв период от време ще бъдат увеличени СМР.

(2) За възникването и преустановяването на непреодолимата сила Строителят е длъжен в тридневен срок писмено да уведоми Възложителя. Непреодолимата сила трябва да бъде потвърдена писмено от БТПП. Ако Възложителят не бъде уведомен за непреодолимата сила или тя не бъде потвърдена от БТПП, Строителят не може да се позовава на непреодолимата сила.

(3) Не е на лице непреодолима сила, ако съответното събитие в следствие на неположена грижа от страна на Строителя или при полагане на дължимата грижа то може да бъде преодоляно.

Чл. 13. (1) При завършване на съответния етап /при етапно строителство/ Строителят отправя към Възложителя писмена покана да направи оглед и да приеме извършената работа.

(2) Предаването на изпълнения етап /при поетапно строителство/ се извършва с двустранен констативен протокол, в който се описва извършената работа, количество на СМР, качество на извършената работа и вложените материали, наличие на недостатъци, както и дали е спазен срокът на съответния етап.

(3) В протокола по предходната алинея могат да се посочат срокове за отстраняване на констатираните недостатъци, като тези срокове не се отразяват върху срока на извършване на строителството.

(4) Подписването на констативния протокол по алинея 2 не може да е по-рано от 1 ден и по-късно от 5 дни от получаване на поканата от Възложителя, освен ако страните се споразумеят за друго. Ако в този срок Възложителят не се яви да прегледа и приеме работата се счита, че той е приел етапа без възражения.

Чл. 14. (1) Приемането на целия обект се извършва с отделен двустранен констативен протокол, за който се прилагат правилата по предходния член.

(2) Обектът се счита окончателно предаден на Възложителя с подписването на протокол за приемане и получаване на разрешение за ползване.

(3) Констативният протокол по ал. 1, както и констативните протоколи по чл. 13 се съставят независимо то протоколите и актовете, които се съставят съгласно ЗУТ и Наредба № 3 от 31.07.2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството.

Чл. 15. (1) Възложителят има право да откаже да приеме СМР или отделни СМ работи, ако открие съществени недостатъци.

(2) Недостатъците се отстраняват от Строителя за негова сметка, като той дължи неустойка за забавата, поради отстраняването на недостатъците.

VII. ЦЕНИ. НАЧИН НА ПЛАЩАНЕ.

Чл. 16. (1) Възложителят се задължава да плати на Строителя аванс в размер на

50% от общата сума в срок от 5 дни след сключване на настоящия договор.

30% от общата сума след завършване на първия етап и

Останалите 20% - при завършването на обекта и получаване на разрешение за ползване.

(2) Договорът влиза в сила след заплащане на сумата по чл.16 (1).

Общата сума на авансите ще се приспадне от окончателната фактура в срок 5 дни след завършването на обекта и подписването на Акт обр. 19.

(2) Общата цена за изграждането на обекта, определена съгласно количествените и стойностни сметки, включени в Оферта – Приложение 1 към този договор, е в размер на 4 370 000,- /четири милиона триста и седемдесет хиляди/ лв.

(3) Цената по предходната алинея е за цялостното изграждане на обекта, включително цената на вложените материали, извършените работи и разходи за труд, механизация, енергия, складиране и други подобни, както и печалба за Строителя.

(4) В цената по ал. 2 не е включен ДДС.

Чл. 17. (1) Ако количеството на действително вложените материали и/или действително извършените работи се окаже по-малко от посоченото в техническата документация количество, то цената съответно се намалява. Увеличение на цената, в следствие на действително увеличение на извършените работи става единствено след писмено съгласие от страна на Възложителя.

(2) Строителят не може да иска увеличаване на цената съгласно предходната алинея, ако увеличаването на количеството на вложените материали и/или извършените работи е в следствие на:

- несъгласувано с Възложителя отклонение от техническата документация.

- нарушаване на строителните, технически и технологични правила и нормативи.

- отстраняване на допуснати от Строителя недостатъци.

- влагане на некачествени или неподходящи материали.

(3) Извършването на допълнителни работи, които не са предвидени в техническата документация или произтичат от последващи изменения в нея, се уговарят и заплащат допълнително, за което се подписва анекс към този договор.

Чл. 18. (1) Увеличаване на общата цена по чл. 16 с повече от % е допустимо само при изрично писмено съгласие от Възложителя въз основа на подписан анекс към този договор.

(2) Ако изменението на цените оскъпява строежа или отделни негови етапи с повече от 7% Възложителят може да прекрати договора, като писмено уведоми Строителя. В този случай той е длъжен да заплати на Строителя стойността на извършените до момента на прекратяването работи.

VIII. НОСЕНЕ НА РИСКА. ГАРАНЦИИ И НЕУСТОЙКИ

Чл. 19.Рискът от случайно погиване или повреждане на извършено строителство , конструкции, материали, строителна техника и др. се носи от Строителя.

Чл. 20. Строителят гарантира и удостоверява, че използваните материали са с необходимото качество и притежават сертификат и декларация за съответствие, съгласно нуждите и категорията на обекта на договора.

Чл. 21. Строителят дължи неустойка за всеки ден просрочие и закъснение от крайния срок на договора в размер от 1,5% от стойността на договора, но не повече от 10% от общата му стойност.

ЧЛ. 22. Възложителят се задължава да заплати неустойка за всеки ден просрочие на дължимите плащания към Строителя в размер на 1,5% от стойността на договора, но не повече от 10% от общата стойност на договора.

IX. ГРАНЦИОНИ УСЛОВИЯ

Чл. 23. (1) Строителят се задължава да отстранява за своя сметка скритите недостатъци и появилите се впоследствие дефекти в гаранционните срокове по чл. 173, ал. 4 от ЗУТ.

(2) Гаранционните срокове текат от деня на издаване на разрешение за ползване на обекта.

(3) За проявилите се в гаранционните срокове дефекти Възложителят уведомява писмено Строителя. В срок до 10 дни след уведомяването, Строителят, съгласувано с Възложителя, е длъжен да започне работа за отстраняване на дефектите в минималния технологично необходим срок.

(4) Задълженията по предходните алинеи се запазват, ако Възложителят продаде отделни части или целия обект на трети лица.

X. НЕИЗПЪЛНЕНИЕ. ОТГОВОРНОСТ

Чл. 24. При неизпълнение по този договор всяка от страните дължи обезщетение на причинени вреди, при условията на гражданското и търговско законодателство.

Чл. 25. При забава за завършване и предаване на работите по този договор в срока по чл. 11, Строителят дължи неустойка в размер на 0,2% от цената на неизпълнената стойност за всеки просрочен ден.

Чл. 26. При виновно некачествено извършване на СМР, освен задължението за отстраняване на дефектите и другите възможности, предвидени в чл. 265. ЗЗД, Строителят дължи неустойка в размер на 2% от стойността на некачествено извършените СМР.

XI. ПРЕКРАТЯВЕ НА ДОГОВОРА

Чл. 27. (1) действието на този договор се прекратява

- Със завършване и предаване на договорената работа
- По взаимно съгласие между страните
- при настъпване на обективна невъзможност за изпълнение на възложената работа

XII. ЗАКЛЮЧИТЕЛНИ РАЗПОРЕДБИ

Чл. 28. Всяка от страните по този договор се задължава да не разпространява информация на другата страна, станала й известна при или по повод изпълнението на този договор.

Чл. 29. Всички съобщения между страните във връзка с този договор следва да бъдат в писмена форма.

Чл.30. нищожността на някоя клауза от договора или на допълнително уговорени условия не води до нищожност на друга клауза или на договора като цяло.

Чл. 31. За всеки спор, относно съществуването и действието на сключения договор или във връзка с неговото нарушаване, включително спорове и разногласия относно действителността, тълкуването, прекратяването, изпълнението или неизпълнението му, както и за всички въпроси, неуредени с този договор, се прилага българското гражданско и търговско право, като страните уреждат отношенията си чрез споразумение. При непостигане на съгласие спорът се отнася за решаване пред Софийски градски съд.

Чл. 32. Този договор се сключи в два еднообразни екземпляра, по един за всяка от страните.

Възложител: .....

Александър Щерев

Строител: .....

Стефан Тотев

ДЖИ ПИ ГРУП АД * СОФИЯ *

НИС КОНСУЛТ ООД

9600 гр. Балчик, ул. Приморска 26 e-mail: nis_consult@yahoo.com

Приложение № 2а към чл. 7 ал. 3, т. 2
Образец 2

Строеж: Ветрогенераторен парк – 19 бр. ветрогенератори
Местонахождение: ПИ №69643.2.10; 3.8; 4.7; 5.9; 5.10; 6.12; 6.14; 7.11; 9.8; 12.10; 10.14; 10.16; 10.18; 10.19; 10.20; 10.21; 10.24; 11.6; 11.7 з-ще на с. Стражица, община Балчик
Възложител: „ТЕССА ЕНЕРДЖИ" ООД
Строителен надзор: „НИС КОНСУЛТ" ООД
Строител: „ДЖИ ПИ ГРУП" АД

П Р О Т О К О Л
за откриване на строителна площадка
и определяне на строителна линия и ниво за строежи
на техническата инфраструктура

I. ОТКРИВАНЕ НА СТРОИТЕЛНА ПЛОЩАДКА:

Днес, 10.05.2017 г. , долуподписаният:

А. Строителен надзор: инж. Александър Людмилов Цанков – управител „НИС КОНСУЛТ" ООД гр. Балчик
в присъствието на:

Б. Възложителя: инж.Ивелина Маринова Колева – пълномощник на „ТЕССА ЕНЕРДЖИ" ООД с пълномощно рег.№79/10.01.2017 г. от Весела Червенкова, нотариус в район РС София с рег. №210

В.Строителя: инж.Аксенти Ангелов Аксентиев – техн. р-л „ДЖИ ПИ ГРУП" АД съгласно договор от 20.03.2017 г., зап. №82-Д/20.03.2017 г. и диплом серия А №000002 от 1989 г. от ВНВТУ «Т.Каблешков» гр.София , удостоверение № III – TV 005514 и талон №III – TV 01 валиден да 30.09.2017 г.

Г. Служител по чл.223, ал.2 от ЗУТ: Марина Тодорова Николова – старши специалист „Незаконно строителство" към общинска администрация Балчик
съставих този протокол, с който удостоверявам:

1. Налице са следните разрешения и документи:

1.1. Разрешение за строеж № 109 от 14.06.2011 г. , издадено от главен архитект на Община Балчик заверено, че е влязло в сила на 22.06.2011 г., презаверено на 12.05.2015 г. от органа, който го е издал.

1.2. За заемане на тротоар (част от него и/или част от уличното платно) .....
.....
(№ ..... от ..... г., издадено от .....)

1.3. За преминаване на строителна и транспортна техника през централни градски части и др. зони с ограничен режим за преминаване: .....
.....
(№ ..... от ..... г., издадено от .....)

1.4. За ограждане на строителната площадка с временна плътна ограда с височина ..... м, разположена по страничните регулационни линии (имотни граници) и спрямо уличната регулационна линия съгласно скица № ..... от .....г., издадена от .....

1.5. За извозване на хумус: .....
(№ ..... от ..... г., издадено от .....)

1.6. За извозване на земни маси: .....
(№ ..... от ..... г., издадено от .....)

1.7. За извозване на строителни отпадъци:.....
(№ ..... от ..... г., издадено от .....)

1.8. За изкореняване (отсичане) на съществуващи дървета и др.: .....

(№ ..... от ..... г., издадено от .....)

2. Изходните точки на външните връзки със съществуващата техническа инфраструктура са:

2.1. За временен водопровод: ....

съгласно .....

2.2. За временна канализация: .....

съгласно .....

2.3. За временно ел. захранване: ..... собствено.....

съгласно .....

2.4. .....

.....

3. Описание на строителната площадка:

Приложения !

3.1. Строителната площадка е в добро състояние и е освободена от тежести.

(прави се подробен опис на състоянието на строителната площадка)

3.2. .....

(описват се налични в зоната на строителната площадка строежи, действащи надземни и подземни съоръжения и комуникации, които подлежат на преместване)

3.3. .....

(описание на постройки, подлежащи на събаряне; на съоръжения, подлежащи на преместване; на насаждения, подлежащи на изкореняване и изсичане)

3.4. . .....

(описва се как ще се осъществява достъпът до строителната площадка)

3.5. .....

(други)

4. Състоянието на околното пространство е: .....

(описва се състоянието - поземлени имоти, терени, зелени площи, улици, тротоари)

6. Предвидени мерки в плана за безопасност и здраве за осигуряване на безопасни и здравословни условия на труд: .....

Забележка при съставяне на раздел I: .....

Съставил:

А. .....

/ инж.Ал.Цанков /

Присъствали:

Б.1. .....

/ инж. Ивелина Колева /

В. .....

/инж. Аксенти Аксентиев/

Г. .....

/Марина Тодорова/

II. ОПРЕДЕЛЯНЕ НА СТРОИТЕЛНА ЛИНИЯ И НИВО НА СТРОЕЖА:

Днес, 10.05.2017г. , долуподписаният:

А. Строителен надзор: инж.Александър Цанков – управител „НИС КОНСУЛТ" ООД гр. Балчик

Технически ръководител:

в присъствието на:

Б. Възложителя: инж.Ивелина Маринова Колева – пълномощник на „ТЕССА ЕНЕРДЖИ" ООД с пълномощно рег.№79/10.01.2017 г. от Весела Червенкова, нотариус в район РС София с рег. №210

"ELIT" LTD

НИС консулт ООД

9600 гр. Балчик, ул. Приморска 26 e-mail: nis_consult@yahoo.com

В.Строителя: инж.Аксенти Ангелов Аксентиев – техн. р-л „ДЖИ ПИ ГРУП" АД съгласно договор от 20.03.2017 г., зап. №82-Д/20.03.2017 г. и диплом серия А №000002 от 1989 г. от ВНВТУ «Т.Каблешков» гр.София , удостоверение № III – TV 005514 и талон №III – TV 01 валиден да 30.09.2017 г.

Г. Технически правоспособно физическо лице по част "Геодезия" към лицето, упражняващо строителен надзор: инж. Венцислав Галинов Николов

Д. Служител по чл.223, ал.2 от ЗУТ: Марина Тодорова Николова – старши специалист „Незаконно строителство" към общинска администрация Балчик

съставих този протокол, с който удостоверявам, че определих строителна линия и ниво на строежа: Ветрогенераторен парк – 19 бр. ветрогенератори, ПИ №69643.2.10; 3.8; 4.7; 5.9; 5.10; 6.12; 6.14; 7.11; 9.8; 12.10; 10.14; 10.16; 10.18; 10.19; 10.20; 10.21; 10.24; 11.6; 11.7 з-ще на с. Стражица, община Балчик в урбанизирана територия по ...

/тротоар, улично платно, зелена площ и др./

в квартал(и) № , УПИ или извън урбанизирана територия – в местност ....., в землището на гр.(с) *Стражица* , община (район)Балчик, ПУП приет и одобрен със Заповед през 2009 г. както следва:

1.Окомерна скица:
Приложения от №1!
2. Пресича:
3. Основни репери:
Координатна система 1970:
4. Нивото се определи в точките ..... ;...., които имат следните нивелетни коти по одобрения проект.;

Забележка при съставяне на раздел II: .....

Съставил:

А. .....
/ инж.Ал.Цанков /

НИС КОНСУЛТ ООД БАЛЧИК

Присъствали:

Б. .....
/инж.Ивелина Колева/

В. .....
/инж.Аксенти Аксентиев/

Г. .....
/инж.Валери Николов /

Д. .....
/Марина Тодорова /

ОБЩИНСКА АДМИНИСТРАЦИЯ БАЛЧИК

Приложение 21

РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

МИНИСТЕРСТВО НА ОКОЛНАТА СРЕДА И ВОДИТЕ

Регионална инспекция по околната среда и водите – ВАРНА

9000 Варна, ул.Ян Палах №4, тел.:052 678 848, факс:052 634 593,
e-mail:riosv-vn@riosv-varna.org; www.riosv-varna.org

КОНСТАТИВЕН ПРОТОКОЛ № 014051

Днес, 01.10 20 21 г., гр. землище с. Странджа, общ. Балчик,
(дата) *(място на проверката)*

Подписаният/те:
Ралица Александрова Христова, ст. експерт, дирекция „ПД"
Християна Русева Генова, директор дирекция „ПД"

(трите имена и длъжност на контролните органи –

при Регионална инспекция по околната среда и водите – гр. ВАРНА с участието на
Димитрин Иванов Димитров, зам.-кмет „УТТЕМСЕ" при общ. Балчик
(трите имена и длъжност на представител/и на друг контролен орган и др.)

Извърших/а извънредна проверка на Решение ВА-531-ПР/2008 г. *(планова, извънредна)*
на РИОСВ-Варна за преценяване на необходимостта от ОВОС на ИП за изграждане на „Деветнадесет броя ветърни турбини"
(наименование на проверявания обект/ дейност)

находящ се в
ПИ №№: 69643.7.9; 9.5; 6.9; 6.8; 5.6; 5.5; 4.4; 3.6; 2.7; 11.3 (2 бр.); 10.9; 10.8 (3 бр.); 10.7 (3 бр.); 10.6 в
(адрес на обекта)
землище на с. Странджа, общ. Балчик.

Стопанисван от: „Тесса Грийн Енерджи" ЕООД

(трите имена и ЕГН за физическото лице - ФЛ), наименование на юридическото лице (ЮЛ) или едноличния търговец (ЕТ))

Адрес (за ФЛ)/ седалище и адрес на управление (за ЮЛ):
гр.(с.): София ул.(бул.) Ивайло № 4,
ж.к. (кв.)..........., бл. ..., вх. ..., ет. ..., ап. ...,
община Столична
област София
ЕГН (за ФЛ)/ ЕИК/ БУЛСТАТ (за ЮЛ) : 206302121,
представлявано от Александър Щерев

(собствено, бащино и фамилно име, ЕГН на представляващия ЮЛ или ЕТ или упълномощено лице)

Проверката е във връзка с правно действие на Решение №ВА-531-ПР/2008 г. на РИОСВ-Варна
(текущ контрол, последващ контрол, жалба, сигнал, изпълнение на Заповед на...., и др)

При проверката присъстваха :
Александър Янакиев Василев – пълномощник

(трите имена на лицата, присъствали по време на проверката освен представителите на контролния орган и отговорното длъжностно лице, чиято дейност се проверява, като: ръководно лице от проверявания обект, други длъжностни лица, служители в проверявания обект, представляващия ЮЛ или ЕТ или упълномощено от него лице, жалбоподател и др.

Режим на работа на обекта: в процес на строеж

При проверката се констатира, че: в ПИ 69643.5.10 по КККР

(описват се подробно констатациите от проверката - обективната фактическа обстановка, както и фактите и обстоятелствата, относими към датата, мястото и условията, при които проверяващите са извършили проверката; установените доказателствени източници - гласни, писмени и веществени доказателства и доказателствени средства; извършените наблюдения и измервания; наличието на фактори, които да въздействат върху качеството на околната среда, причинно - следствената връзка с проверяваната дейност и обект и др.)

на с. Странджа, общ. Балчик има направен изкоп с приблизителни размери 7м x 7м x 2м. В страни от него са отделени изкопни земни маси и е депониран хумусния слой от изкопа.
Направен е подход до изкопа в ПИ 69643.5.11 по КККР на с. Странджа, общ. Балчик.
Г-н Д. Димитров, зам. кмет на Община Балчик след извършен оглед на терена потвърди, че са започнали строител-ните дейности по реализацията на Инвестиционно предложение за изграждане на „Деветнадесет броя ветрогенератори" по издаденото Решение № ВА-531-ПР/2018 г. на директора на РИОСВ Варна, което е издадено на „Тесса Енерджи" ООД.

Страница № 3 към Констативен протокол № 01405/2021 г.

Предписания:……
(предписания, срок за изпълнение и отговорник за изпълнението им)
……
……
……
……
……
……
……
……
……

Обяснения / възражения:
……
……
……
……

Неразделна част от протокола са *(описват се представените документи по време на проверката).*
……
……

Приложения:……
……

Настоящия протокол се състави в два еднообразни екземпляра, един за проверявания и един за РИОСВ.

Извършил/и проверката: 1. Ралица Христова, ст. експерт
(име, фамилия, длъжност и подпис на контролния орган)

2. Христина Генова, директор дирекция „ПД"
(име, фамилия, длъжност и подпис на контролния орган)

С участието на : Димитрин Димитров, зам. кмет общ. Балчик
(име, фамилия, длъжност и подпис)

Присъствали: 1. Александър Василев, пълномощник
(име, фамилия, длъжност и подпис)

2.……
(име, фамилия, длъжност и подпис)

3.……
(име, фамилия, длъжност и подпис);

Получил протокола:
Име,презиме,фамилия,длъжност: Александър Яковлев Василев

Дата: 01.10.2021 г. Подпис:……
(личните данни, датата и подписа се попълват от лицето, получило протокола)

Свидетел (*име,презиме,фамилия,адрес*): ……
……
……
(попълва се в случай, че проверявания откаже да получи протокола)

Дата:…… Подпис:……

РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
МИНИСТЕРСТВО НА ОКОЛНАТА СРЕДА И ВОДИТЕ
Регионална инспекция по околната среда и водите – ВАРНА
9000 Варна, ул.Ян Палах №4, тел.:052 678 848, факс:052 634 593,
e-mail:riosv-vn@riosv-varna.org; www.riosv-varna.org

КОНСТАТИВЕН ПРОТОКОЛ № 014050

Днес 01.10.2021 г., гр. землище на с. Григорци, общ. Балчик
(дата) (място на проверката)

Подписаният/те:
Ралица Александрова Христова, ст. експерт, дирекция „ПД"
Христина Русева Генова, директор дирекция „ПД"

(трите имена и длъжност на контролните органи –

при Регионална инспекция по околната среда и водите – гр. ВАРНА с участието на
Димитрин Иванов Димитров, зам. кмет УТТЕМСЕ
при община Балчик
(трите имена и длъжност на представител/и на друг контролен орган и др.)

Извърших/а извънредна проверка на Решение № ВА-69-ПР/2009 г.
(планова, извънредна)
за преценяване на необходимостта от ОВОС на ИП за изграждане на „седем броя ветрогенератори"
(наименование на проверявания обект/ дейност)

находящ се в
ПИ 73095.10.3, 73095.12.52, 73095.10.4, 73095.12.53, 73095.11.3, 73095.12.51 и 73095.12.49 в землището на с. Григорци, община Балчик
(адрес на обекта)

Стопанисван от: „ТЕССА ЕНЕРДЖИ" ЕООД
(трите имена и ЕГН за физическото лице - ФЛ), наименование на юридическото лице (ЮЛ) или едноличния търговец (ЕТ))

Адрес (за ФЛ)/ седалище и адрес на управление (за ЮЛ):
гр.(с.): София ул.(бул.) „Ивайло" № 4,
ж.к. (кв.)....., бл. ..., вх. ..., ет. ..., ап.....,
община Столична
област София
ЕГН (за ФЛ)/ ЕИК/ БУЛСТАТ (за ЮЛ) : ЕИК 130563354,
представлявано от Александър Щерев
(собствено, бащино и фамилно име, ЕГН на представляващия ЮЛ или ЕТ или упълномощено лице)

Проверката е във връзка с правни действия на Решение № ВА-69/ПР/2009 г.
(текущ контрол, последващ контрол, жалба, сигнал, изпълнение на Заповед на..., и др)

При проверката присъстваха :
Александър Янакиев Василев - пълномощник
(трите имена на лицата, присъствали по време на проверката освен представителите на контролния орган и отговорното длъжностно лице, чиято дейност се проверява, като: ръководно лице от проверявания обект, други длъжностни лица, служители в проверявания обект, представляващия ЮЛ или ЕТ или упълномощено от него лице, жалбоподател и др.

Режим на работа на обекта в процес на строеж

При проверката се констатира, че: в ПИ 73095.12.62 по

(описват се подробно констатациите от проверката - обективната фактическа обстановка, както и фактите и обстоятелствата, относими към датата, мястото и условията, при които проверяващите са извършили проверката; установените доказателствени източници - гласни, писмени и веществени доказателства и доказателствени средства; извършените наблюдения и измервания; наличието на фактори, които да въздействат върху качеството на околната среда, причинно - следствената връзка с проверяваната дейност и обект и др.)

КККР на с. Тригорци общ. Балчик има направен изкоп с приблизителни размери 7м х 7м х 2м. Встрани от него са отделени изкопни земни маси и е демонтиран хумусния слой от изкопа.

Направен е подход до изкопа в ПИ 73095.12.61 по КККР на с. Тригорци общ. Балчик.

г-н Д. Димитров зам. кмет в общ. Балчик след извършен оглед на терена потвърди, че са започнали строителни дейности по реализацията на инвестиционното предложение за изграждане на „Седем броя ветрогенератори" по издаденото Решение № ВА-69/ПР/2009г. на директора на РИОСВ - Варна.

Страница № 3 към Констативен протокол № 014050/2021 г.

Предписания:……
(предписания, срок за изпълнение и отговорник за изпълнението им)
……
……
……
……
……
……
……
……
……

Обяснения / възражения:
……
……
……
……

Неразделна част от протокола са *(описват се представените документи по време на проверката).*
……
……

Приложения:……
……

Настоящия протокол се състави в два еднообразни екземпляра, един за проверявания и един за РИОСВ.

Извършил/и проверката: 1. Ралица Христова, ст. експерт
(име, фамилия, длъжност и подпис на контролния орган)

2. Христина Генова, дирекция „ОП"
(име, фамилия, длъжност и подпис на контролния орган)

С участието на : Димитрин Димитров, зам. кмет в общ. Балчик
(име, фамилия, длъжност и подпис)

Присъствали: 1. Александър Василев, пълномощник
(име, фамилия, длъжност и подпис)

2.……
(име, фамилия, длъжност и подпис)

3.……
(име, фамилия, длъжност и подпис);

Получил протокола:
Име,презиме,фамилия,длъжност: Александър Ялакиев Василев – пълномощник

Дата: 01.10.2021 г. Подпис:……
(личните данни, датата и подписа се попълват от лицето, получило протокола)

Свидетел (*име,презиме,фамилия,адрес*): ……
……
……
(попълва се в случай, че проверявания откаже да получи протокола)

Дата:…… Подпис:……

РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
МИНИСТЕРСТВО НА ОКОЛНАТА СРЕДА И ВОДИТЕ
Регионална инспекция по околната среда и водите – ВАРНА
9000 Варна, ул.Ян Палах №4, тел.:052 678 848, факс:052 634 593,
e-mail:riosv-vn@riosv-varna.org; www.riosv-varna.org

КОНСТАТИВЕН ПРОТОКОЛ № 014049

Днес, 01.10.2021 г., гр. землище на с. Кременя, общ. Балчик
(дата) *(място на проверката)*

Подписаният/те:
Ралица Александрова Христова ст. експерт дирекция „ПД"
Христина Русева Генова директор дирекция „ПД"

(трите имена и длъжност на контролните органи –

при Регионална инспекция по околната среда и водите – гр. ВАРНА с участието на
Димитрин Иванов Димитров, зам. ект. УТТЕМСЕ при общ. Балчик
(трите имена и длъжност на представител/и на друг контролен орган и др.)

Извърших/а извънредна проверка на Решение № 68-ПР/2009 г. за
(планова, извънредна)
преодоване необходимостта от ОВОС на ИП за изграждане на „Тринадес ет броя ветрогенератори"
(наименование на проверявания обект/ дейност)

находящ се в
ПИ №№ 39623.16.3, 39623.17.8, 39623.18.3, 39623.18.4, 39623.18.2, 39623.14.5, 39623.13.7, 39623.13.6, 39623.19.7, 39623.26.4, 39623.26.5, 39623.26.6, 39623.19.6 в землище на с. Кременя
(адрес на обекта)

Стопанисван от: „ТЕССА ЕНЕРДЖИ" ЕООД
(трите имена и ЕГН за физическото лице - ФЛ), наименование на юридическото лице (ЮЛ) или едноличния търговец (ЕТ))

Адрес (за ФЛ)/ седалище и адрес на управление (за ЮЛ):
гр.(с.): София ул.(бул.) ул. Ивайло №4,
ж.к. (кв.)……, бл. ..., вх. …, ет. …, ап.…..,
община Столична
област София
ЕГН (за ФЛ)/ ЕИК/ БУЛСТАТ (за ЮЛ) : ЕИК 130563354,
представлявано от Александър Щерев
(собствено, бащино и фамилно име, ЕГН на представляващия ЮЛ или ЕТ или упълномощено лице)

Проверката е във връзка с правно действие на Решение № ВА 68-ПР/2009 г.
(текущ контрол, последващ контрол, жалба, сигнал, изпълнение на Заповед на…, и др)

При проверката присъстваха :
Александър Янакиев Василев, пълномощник

(трите имена на лицата, присъствали по време на проверката освен представителите на контролния орган и отговорното длъжностно лице, чиято дейност се проверява, като: ръководно лице от проверявания обект, други длъжностни лица, служители в проверявания обект, представляващия ЮЛ или ЕТ или упълномощено от него лице, жалбоподател и др.

Режим на работа на обекта: в процес на строеж

При проверката се констатира, че: в ПИ39623.16.5 землище с. Кремена

(описват се подробно констатациите от проверката - обективната фактическа обстановка, както и фактите и обстоятелствата, относими към датата, мястото и условията, при които проверяващите са извършили проверката; установените доказателствени източници - гласни, писмени и веществени доказателства и доказателствени средства; извършените наблюдения и измервания; наличието на фактори, които да въздействат върху качеството на околната среда, причинно - следствената връзка с проверяваната дейност и обект и др.)

Общ. Балчик има направен изкоп с приблизителни размери 7м х 7м х 2м. В страни от него са отделени изкопни земни маси и е депониран хумусния слой от изкопа. Направен е подход до изкопа в ПИ39623.16.6.

с.н.д. Димитров, зам. кмет в общ. Балчик след извършен оглед на терена потвърди, че са започнали строителни дейности по реализацията на инвестиционното предложение за изграждане на „Тринадесет броя ветрогенератори" по издаденото Решение № ЗА-68-ПР/2009 г. от УИАСВ-Варна.

Предписания:……
(предписания, срок за изпълнение и отговорник за изпълнението им)
……
……
……
……
……
……
……
……
……
Обяснения / възражения:
……
……
……
……
Неразделна част от протокола са *(описват се представените документи по време на проверката).*
……
……

Приложения:……
……
Настоящия протокол се състави в два еднообразни екземпляра, един за проверявания и един за РИОСВ.
Извършил/и проверката: 1. Ралица Христова, гл. експерт
(име, фамилия, длъжност и подпис на контролния орган)
2. Христина Генова, директор дирекция, ПД
(име, фамилия, длъжност и подпис на контролния орган)
С участието на :…Димитрин Димитров, заинт. в общ. Балчик
(име, фамилия, длъжност и подпис)

Присъствали: 1. Александър Василев, пълномощник
(име, фамилия, длъжност и подпис)
2……
(име, фамилия, длъжност и подпис)
3……
(име, фамилия, длъжност и подпис);

Получил протокола:
Име,презиме,фамилия,длъжност: Димитрин Димитров, заинт. в общ. Балчик
……

Дата: 01.10.2021 г. Подпис:……
(личните данни, датата и подписа се попълват от лицето, получило протокола)
Свидетел (*име,презиме,фамилия,адрес*): ……
……
……
(попълва се в случай, че проверявания откаже да получи протокола)

Дата:…… Подпис:……

ГЕОКАДИНЖЕНЕРИНГ ООД
ГЕОДЕЗИЧЕСКИ ДЕЙНОСТИ, ОЦЕНКИ НА НЕДВИЖИМИ ИМОТИ, УСТРОЙСТВЕНИ ПЛАНОВЕ, ИНВЕСТИЦИОННО ПРОЕКТИРАНЕ

СОФИЯ 1309, Ж.К. "БАНИШОРА"
УЛ. „ВРАНЯ"№ 82, ВХ. А, ЕТ.4, АП. 10
ТЕЛ: 02/4832925; GSM:0884117925
E-MAIL: GEOKAD2001@YAHOO.COM
GEOKAD2001@MAIL.BG

КОМБИНИРАНА СКИЦА
№ 1 / 14.09.2022г.
на поземлен имот с идентификатор 69643.12.25 и проектен сервитут на нова ВЛ 110kV за присъединяване на ВяЕЦ "Стражица" към ПЕМ – Вариант 2 (основен)

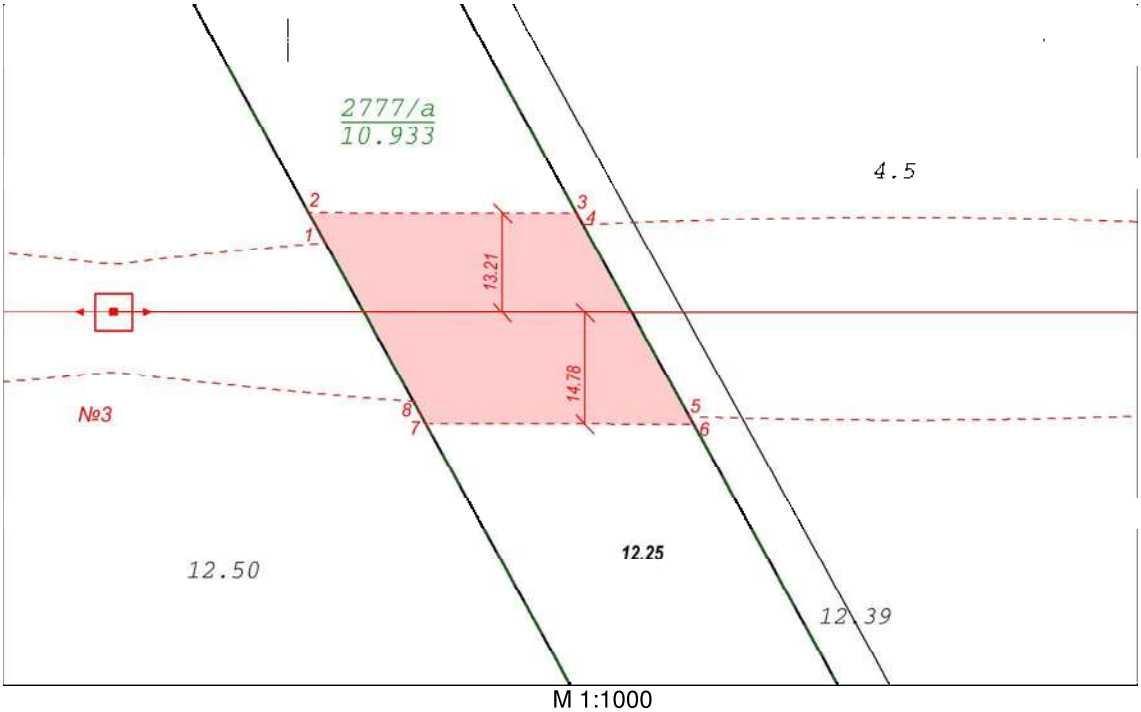
с. Стражица, общ. **Балчик**, обл. **Добрич**, по кадастрална карта, одобрена със **заповед № 300-5-106/11.12.2003г.** на **ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР НА АГКК**

Поземлен имот 69643.12.25 с площ **11425** m²
Адрес: **местност**
Трайно предназначение на територията: **Горска**
Начин на трайно ползване: **Нискостъблена гора**
Вид собственост: **Държавна частна**
Собственици: **ДЪРЖАВНО ЛЕСНИЧЕЙСТВО - ПОЯСИ**, ид. част:
Документ за собственост: **Няма документ за собственост**

Площ определена за сервитут, съгласно Приложение № 1 към чл. 7, ал. 1, т. 1 на Наредба № 16 от 9 юни 2004 г. за сервитутите на енергийните обекти:

1. Проектен сервитут на нова ВЛ 110 kV с площ **992** m², попада в подотдел **2777/а.**

Нова точка	ПРОЕКТНИ КООРДИНАТИ		Нова точка	ПРОЕКТНИ КООРДИНАТИ	
№	X [m]	Y[m]	№	X [m]	Y[m]
1	4815873.246	710904.909	5	4815850.133	710953.105
2	4815877.188	710902.734	6	4815849.150	710953.649
3	4815877.158	710938.174	7	4815849.182	710918.208
4	4815875.571	710939.048	8	4815852.129	710916.580



М 1:1000

Забележка: Комбинираната скица е изготвена по данни от КККР, закупени от АГКК със заявление № 3953929-26.05.2022г. и Лесоустройствен проект за периода 2016 – 2026г.

Изработил: инж. П. Павлов, ...		"ГЕОКАДИНЖЕНЕРИНГ" ООД
Лиценз № 2189/2009г., АГКК		

ГЕОКАДИНЖЕНЕРИНГ ООД
ГЕОДЕЗИЧЕСКИ ДЕЙНОСТИ, ОЦЕНКИ НА НЕДВИЖИМИ ИМОТИ,
УСТРОЙСТВЕНИ ПЛАНОВЕ, ИНВЕСТИЦИОННО ПРОЕКТИРАНЕ

СОФИЯ 1309, Ж.К. "БАНИШОРА"
УЛ. „ВРАНЯ"№ 82, ВХ. А, ЕТ.4, АП. 10
ТЕЛ: 02/4832925; GSM:0884117925
E-MAIL: GEOKAD2001@YAHOO.COM
GEOKAD2001@MAIL.BG

КОМБИНИРАНА СКИЦА
№ 2 / 14.09.2022г.
на поземлен имот с идентификатор 69643.4.3 и проектен сервитут на нова ВЛ 110kV за присъединяване на ВяЕЦ "Стражица" към ПЕМ – Вариант 2 (основен)

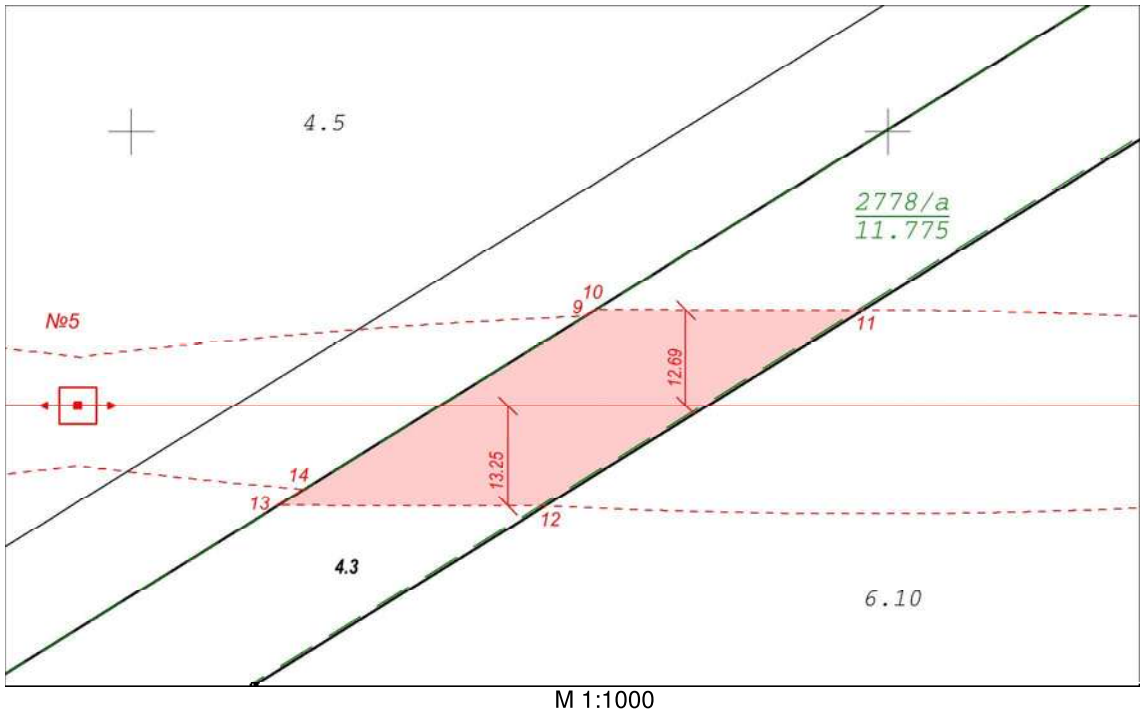
с. Стражица, общ. **Балчик**, обл. **Добрич**, по кадастрална карта, одобрена със **заповед № 300-5-106/11.12.2003г.** на **ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР НА АГКК**

Поземлен имот 69643.4.3 с площ **11979** m²
Адрес: **местност**
Трайно предназначение на територията: **Горска**
Начин на трайно ползване: **Нискостъблена гора**
Вид собственост: **Частна**
Собственици: **ДЪРЖАВНО ЛЕСНИЧЕЙСТВО - ПОЯСИ**, ид. част:
Документ за собственост: **Няма документ за собственост**

Площ определена за сервитут, съгласно Приложение № 1 към чл. 7, ал. 1, т. 1 на Наредба № 16 от 9 юни 2004 г. за сервитутите на енергийните обекти:

1. Проектен сервитут на нова ВЛ 110 kV с площ **917** m², попада в подотдел **2778/а.**

Нова точка	ПРОЕКТНИ КООРДИНАТИ		Нова точка	ПРОЕКТНИ КООРДИНАТИ	
№	X [m]	Y[m]	№	X [m]	Y[m]
9	4815875.513	711360.003	12	4815850.365	711354.686
10	4815876.304	711361.284	13	4815850.393	711319.336
11	4815876.276	711396.633	14	4815852.545	711322.820



М 1:1000

Забележка: Комбинираната скица е изготвена по данни от КККР, закупени от АГКК със заявление № 3953929-26.05.2022г. и Лесоустройствен проект за периода 2016 – 2026г.

Изработил: инж. П. Павлов, ...		"ГЕОКАДИНЖЕНЕРИНГ" ООД
Лиценз № 2189/2009г., АГКК		

ГЕОКАДИНЖЕНЕРИНГ ООД
ГЕОДЕЗИЧЕСКИ ДЕЙНОСТИ, ОЦЕНКИ НА НЕДВИЖИМИ ИМОТИ,
УСТРОЙСТВЕНИ ПЛАНОВЕ, ИНВЕСТИЦИОННО ПРОЕКТИРАНЕ
СОФИЯ 1309, Ж.К. "БАНИШОРА"
УЛ. „ВРАНЯ"№ 82, ВХ. А, ЕТ.4, АП. 10
ТЕЛ: 02/4832925; GSM:0884117925
E-MAIL: GEOKAD2001@YAHOO.COM
GEOKAD2001@MAIL.BG

КОМБИНИРАНА СКИЦА
№ 3 / 14.09.2022г.
на поземлен имот с идентификатор 02508.507.245 и проектен сервитут на нова ВЛ 110kV за присъединяване на ВяЕЦ "Стражица" към ПЕМ – Вариант 2 (основен)

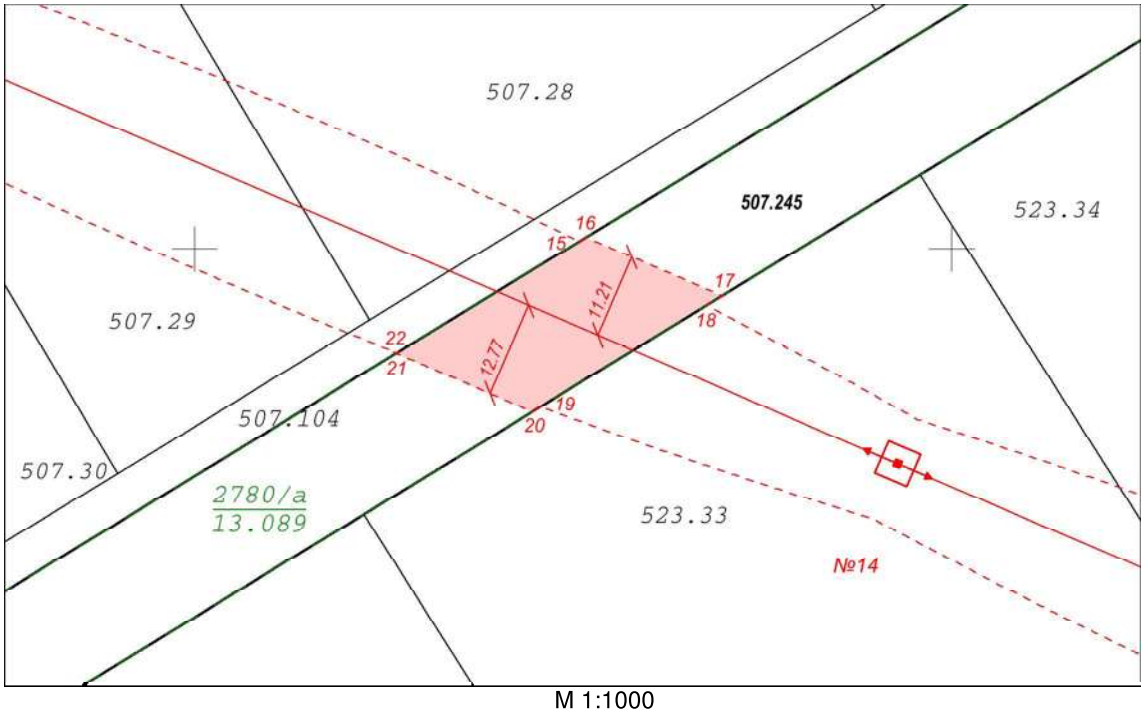
гр. Балчик, общ. **Балчик**, обл. **Добрич**, по кадастрална карта, одобрена със **заповед № 300-5-5/04.02.2004г.** на **ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР НА АГКК**

Поземлен имот 02508.507.245 с площ **13998** m²
Адрес: **местност „ШОСЕТО ЗА ДЧ В ДЯСНО“**
Трайно предназначение на територията: **Горска**
Начин на трайно ползване: **Друг вид дървопроизводителна гора**
Вид собственост: **Държавна публична**
Собственици: **МЗГ-ДЪРЖАВНО ЛЕСНИЧЕЙСТВО - ПОЯСИ**, ид. част:
Документ за собственост: **Няма документ за собственост**

Площ определена за сервитут, съгласно Приложение № 1 към чл. 7, ал. 1, т. 1 на Наредба № 16 от 9 юни 2004 г. за сервитутите на енергийните обекти:

1. Проектен сервитут на нова ВЛ 110 kV с площ **470** m², попада в подотдел **2780/а.**

Нова точка	ПРОЕКТНИ КООРДИНАТИ		Нова точка	ПРОЕКТНИ КООРДИНАТИ	
№	X [m]	Y[m]	№	X [m]	Y[m]
15	4815600.996	712950.803	19	4815579.105	712945.647
16	4815601.531	712951.678	20	4815578.468	712944.603
17	4815593.783	712969.698	21	4815586.214	712926.582
18	4815592.516	712967.622	22	4815586.301	712926.723



М 1:1000

Забележка: Комбинираната скица е изготвена по данни от КККР, закупени от АГКК със заявление № 3953930-26.05.2022г. и Лесоустройствен проект за периода 2016 – 2026г.

Изработил: инж. П. Павлов, ...		"ГЕОКАДИНЖЕНЕРИНГ" ООД
Лиценз № 2189/2009г., АГКК		

РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
Министър на земеделието

Р Е Ш Е Н И Е

№ ...РД49-397/04.10.2022г.....

за предварително съгласуване за учредяване на сервитут върху поземлени имоти в горски територии – публична държавна собственост

На основание чл. 62, ал. 1, т. 1 и ал. 4, във връзка с чл. 61, ал. 1, т. 1 от Закона за горите и искане, постъпило в Изпълнителна агенция по горите с регистрационен индекс ИАГ-15751/08.07.2022 г.

от **„Тесса Грийн Енерджи“ ЕООД**, ЕИК 206302121, със седалище и адрес на управление: гр. София, община Столична, област София град, ул. „Секвоя“ № 36,

с инвестиционно намерение: за изграждане и обслужване на подземен електропровод средно напрежение 20 kV за обект: „Ветрогенераторен парк“, разположен в землището на с. Стражица, общ. Балчик

и местоположение: служещи поземлени имоти в горски територии – публична държавна собственост, които съгласно чл. 27, ал. 3, т. 5 от Закона за горите представляват горски територии - защитни горски пояси, както следва:

1. С идентификатор 69643.5.2 в с. Стражица, община Балчик, област Добрич, по кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед 300-5-106/11.12.2003 г. на изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащи поземления имот е от 18.04.2022 г., площ на имота 6 627 кв. м, номер по предходен план: 26, съгласно скица № 15-856755/01.08.2022 г., издадена от Служба по геодезия, картография и кадастър – гр. Добрич. Поземленият имот е публична държавна собственост съгласно Удостоверение № 64/09.08.2022 г., издадено от Общинска служба по земеделие гр. Балчик.

Площта на сервитутната зона е в размер на 72 кв. м и е определена с координати на граничните точки, съгласно комбинирана скица за определяне на сервитутната зона на подземна кабелна линия средно напрежение 20 kV, на поземлен имот с идентификатор **69643.5.2** в с. Стражица, община Балчик, област Добрич, изработена от правоспособно лице, изпълняващо дейности по Закона за кадастъра и имотния регистър.

2. С идентификатор 69643.5.4 в с. Стражица, община Балчик, област Добрич, по кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед 300-5-106/11.12.2003 г. на изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащи поземления имот е от 18.04.2022 г., площ на имота 19 237 кв. м, номер по предходен план: 000027, съгласно скица № 15-856756/01.08.2022 г., издадена от Служба по геодезия, картография и кадастър – гр. Добрич. Поземленият имот е публична държавна собственост съгласно Удостоверение № 63/09.08.2022 г., издадено от Общинска служба по земеделие гр. Балчик.

Площта на сервитутната зона е в размер на 74 кв. м и е определена с координати на граничните точки, съгласно комбинирана скица за определяне на сервитутната зона на подземна кабелна линия средно напрежение 20 kV, на поземлен имот с идентификатор **69643.5.4** в с. Стражица, община Балчик, област Добрич, изработена от правоспособно лице, изпълняващо дейности по Закона за кадастъра и имотния регистър.

3. С идентификатор 69643.12.24 в с. Стражица, община Балчик, област Добрич, по кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед 300-5-106/11.12.2003 г. на изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащи поземления имот е от 18.04.2022 г., площ на имота 12 413 кв. м, номер по предходен план: 000024, съгласно скица № 15-856753/01.08.2022 г., издадена от Служба по геодезия, картография и кадастър – гр. Добрич. Поземленият имот е публична държавна собственост съгласно Удостоверение № 62/09.08.2022 г., издадено от Общинска служба по земеделие гр. Балчик.

Площта на сервитутната зона е в размер на 76 кв. м и е определена с координати на граничните точки, съгласно комбинирана скица за определяне на сервитутната зона на подземна кабелна линия средно напрежение 20 kV, на поземлен имот с идентификатор **69643.12.24** в с. Стражица, община Балчик, област Добрич, изработена от правоспособно лице, изпълняващо дейности по Закона за кадастъра и имотния регистър.

Р Е Ш И Х:

Давам предварително съгласие за учредяване на сервитут, в полза на „Тесса Грийн Енерджи“ ЕООД, върху поземлени имоти в горски територии – публична държавна собственост, с обща площ на сервитутната зона **0,222 дка** (двеста двадесет и два квадратни

метра), за изграждане и обслужване на подземен електропровод средно напрежение 20 kV за обект: „Ветрогенераторен парк“, разположен в землището на с. Стражица, общ. Балчик.

Настоящото решение да послужи за одобряване на подробен устройствен план – парцеларен план (ПУП-ПП), съобразно приложения проект на ПУП-ПП, при условие, че основните кадастрални данни за територията, заета от проекта, площта и координатите на граничните точки на сервитутната зона съответстват на тази по описаните комбинирани скици на поземлени имоти с идентификатори 69643.5.2 , 69643.5.4 и 69643.12.24 в с. Стражица, община Балчик, област Добрич.

М О Т И В И:

В Изпълнителна агенция по горите с регистрационен индекс ИАГ-15751/08.07.2022 г. е постъпило искане за предварително съгласуване за учредяване на сервитут върху поземлени имоти в горски територии – публична държавна собственост, в района на дейност на Териториално поделение „Държавно ловно стопанство Балчик” към ДП „Североизточно държавно предприятие” – Шумен.

На основание чл. 61, ал. 1, т. 1 от Закона за горите за изграждане и обслужване на подземен електропровод, върху поземлени имоти в горски територии – публична държавна собственост, се изисква учредяване на сервитут.

Към искането са приложени всички изискуеми документи по реда на чл. 62, ал. 3 от Закона за горите.

Съгласно становище с изх. № В-893/16.08.2022 г. на Териториално поделение „Държавно ловно стопанство Балчик”, постъпило в Изпълнителна агенция по горите с писмо с регистрационен индекс ИАГ-19409/19.08.2022 г., поземлените имоти са полезащитни горски пояси и са публична държавна собственост. Не попадат в защитени територии или защитени зони. Не попадат във вододайни зони. Доколкото е възможно трасето на електропровода преминава по съществуващи полски/горски път – няма да бъдат нарушени функциите на имотите. Няма информация да предстои прекатегоризиране, няма други заявители за тези имоти, не са отдадени за временно ползване. Не се засягат интересите на ДЛС Балчик по отношение ползването на площите, горскостопанските и ловностопанските дейности, не се очаква възникване на ерозия. Няма сведения за наличие на инфраструктурни обекти в имотите, както и за наличие на подземен кадастър, няма сгради и съоръжения. Не се засягат горски територии със специални функции, не се очакват вреди върху подземни води. Директорът на Териториално поделение „Държавно ловно стопанство Балчик” не възразява срещу искането за учредяване на сервитут върху указаните в комбинираните скици части от горепосочените имоти.

Към заявлението по образец за учредяване на сервитут върху поземлени имоти в горски територии – публична държавна собственост, следва да се приложат документите по реда на чл. 63, ал. 2, т. 1-4 от Закона за горите и платена такса съгласно „Тарифа за таксите, които се събират в системата на Изпълнителна агенция по горите по Закона за горите и по Закона за държавните такси“.

Решението да се съобщи на заявителя и копие от него да се изпрати на директора на Регионална дирекция по горите – Варна и на директора на Териториално поделение „Държавно ловно стопанство Балчик“.

Решението да се съобщи и чрез поставяне на таблото за обявления в Териториално поделение „Държавно ловно стопанство Балчик“ в тридневен срок от получаването му, при спазване на изискванията за защита на личните данни.

Решението може да бъде обжалвано по реда на Административнопроцесуалния кодекс, пред Върховния административен съд на Република България чрез министъра на земеделието, в 14 – дневен срок от съобщаването му.

ЯВОР ГЕЧЕВ

МИНИСТЪР

ПА/ИАГ

Приложение 24

Обяви

На основание чл. 4, ал. 2 и 3 от

Наредбата за условията и реда за извършване на оценка на въздействието върху околната среда

„ТЕССА ГРИЙН ЕНЕРДЖИ" ЕООД

ЕИК 206302121, адрес: гр. София, п.к. 1616, ул. „Секвоя" № 36

ОБЯВЯВА

На засегнатите лица и общественост, че:

1. „ТЕССА ГРИЙН ЕНЕРДЖИ" ЕООД има следното Инвестиционно предложение във връзка своята Вятърна електроцентрала с инсталирана мощност 70 MW, която се изражда в момента, в собствени имоти на фирмата, в землището на с. Стражица, община Балчик, област Добрич:

Изграждане на Повишаваща подстанция 33/110 kV в ПИ 69643.501.175, в землището на с. Стражица, Община Балчик, Област Добрич, на електропроводна въздушна линия (ВЛ) 110 kV, свързваща Повишаващата подстанция със съществуваща подстанция „Балчик" 110/20 kV в ПИ 02508.55.2, землище на гр. Балчик и на подземни кабелни трасета средно напрежение 20-33 kV между вят. турбини и Повишаващата подстанция, находящи се в землищата на с. Стражица и гр. Балчик, Община Балчик.

2. ВяЕЦ „Стражица" се изгражда в съответствие с положително Решение на Директора на РИОСВ-Варна № ВА-188/ПР/2021 г.

3. Целта на предложението е електроенергията, произведена във ВяЕЦ „Стражица" от възобновяемата енергия на вятъра, да бъде доведена чрез новата ВЛ 110 kV до съществуващата Подстанция 110/20 kV „Балчик" и чрез последната – включена в националната електропреносна мрежа.

4. Кратко описание на Инвестиционното предложение:

а) Изграждане на Повишаваща подстанция 33/110 kV на ВяЕЦ „Стражица" в урегулиран поземлен имот, собственост на „ТЕССА ГРИЙН ЕНЕРДЖИ" ЕООД, с идентификатор ПИ 69643.501.175, находящ се в УПИ – I, кв. 1, в землището на с. Стражица, Община Балчик с начин на трайно ползване „За стопански двор". Подстанцията попада в „Предимно производствена зона" съгласно действащия ОУП на Община Балчик. За проектиране на Повишаващата подстанция е издадена виза 86/03.05.2022 от гл. архитект на Община Балчик.

Предназначението на подстанцията е да осигури присъединяване на ВяЕЦ „Стражица" с инсталирана мощност 70MW към електропреносната система на Р. България. Предварителният договор № ПРД-ПР-110-442/19.03.2021г., сключен с оператора на националната електропреносна мрежа ЕСО ЕАД за присъединяване на ВяЕЦ „Стражица" към мрежата, изисква собственикът на ВяЕЦ да изгради повишаваща подстанция 33/110 kV, в която да се свържат всички кабелни трасета, обслужващи вятърните турбини.

b) Изграждане на електропроводна въздушна линия (ВЛ) 110 kV, свързваща Повишаващата подстанция 33/110 kV, предвидена за изграждане в ПИ 69643.501.175, землище с. Стражица, със съществуващата подстанция „Балчик" 110/20 kV, находяща се в ПИ 02508.55.2, землище гр. Балчик.

С решение № 553/30.06.2022 г. на Общински съвет – Балчик се допуска **„Изработване на ПУП – парцеларен план за линеен обект „ВЛ 110 kV от П/ст 33/110 kV ВяЕЦ „Стражица" до П/ст "Балчик", за присъединяване на ВяЕЦ „СТРАЖИЦА" към ЕПМ 110 kV"**. Проектното трасе на новата ВЛ е с дължина 4835 м и със сервитутните си зони засяга общо 61 поземлени имота в землището на град Балчик, описани в регистъра на имотите. Стълповете съответстват на чл. 17а, ал. 2 от ЗОЗЗ.

с) Изменение и допълнение на одобрения с Решение № 397 /24.09.2009 г. на Общински съвет на Община Балчик (протокол 36/24.09.2009 г.) ПУП – Парцеларен план за „Ветроенергиен парк" за поземлените имоти, в които се реализират обслужващата инфраструктура – подземните кабелни трасета между турбините и новата повишаваща подстанция. **Подземните кабелни трасета между турбините, одобрени с Решение на Общински съвет Балчик № 397/24.09.2009 г. за приемане на ПУП-ПП и РС № 109/14.06.2011 г. не се променят. Допълва се само връзката към новата повишаваща подстанция, което изменение е допуснато със Заповед № 223/10.03.2022 г. на Кмета на Община Балчик**, като всички имоти, през които преминават подземни кабели, са описани в регистър на засегнатите имоти.

5. Проектът се реализира в границите на имоти, находящи се в землището на с. Стражица и в землището на град Балчик, Община Балчик, Област Добрич. Имотите са с различни собственици и начин на трайно ползване, отразени в регистрите на имотите.

6. Имотите, в които се реализира настоящото Инвестиционно предложение, не попадат в границите на защитени територии по смисъла на Закона за защитените територии и зони от екологичната мрежа Натура 2000.

7. Проектните решения и техническите задания за изготвяне на работните проекти за присъединителните съоръжения, описани по-горе в т. 4а и 4b, които се изискват съгласно Предварителен договор с № ПРД-ПР-110-442/19.03.2021 г., са съгласувани от ЕСО ЕАД чрез писмо с изх. № ЦУ-ЕСО-5990#2/02.08.2022 г.

8. По време на строителството се използват природни ресурси като вода за питейно-битови и строителни нужди (приготвяне на строителни разтвори), пясък, пръст, чакъл, и други строителни материали от естествен произход.

9. По време на строителството се генерират следните видове отпадъци: изкопни земни маси, почва и камъни, смесени отпадъци от строителство и събаряне, и др. Отделят се и емисии от прах, и отработени газове от строителната техника. Събирането и извозването на генерираните отпадъци се извършва съгласно общинската схема за събиране и обезвреждане на отпадъците и в съответствие с изискванията на ЗУО.

10. Съгласно условията на Предварителния договор с ЕСО ЕАД № ПРД-ПР-110-442/ 19.03.2021г., след въвеждане в експлоатация на съоръженията за присъединяване, описани в т. 4а и 4b, по реда на ЗУТ, те следва да бъдат прехвърлени в собственост на ЕСО ЕАД заедно с вещните права.

Писмени становища и мнения се приемат на e-mail: info@tessa-energy.com, както и в РИОСВ-Варна, ул. "Ян Палах" №4, e-mail: riosv-vn@riosv-varna.bg; тел. 052/678 848.

Под прожекторите Телеграф

ИВАНА КАРА ТИР, БОРИС ДАЛИ - РЕЙС

ЗВЕЗДИ ФУЧАТ С ТРАКТОРИ И САМОЛЕТИ

Борис Дали кара и автобус.
СНИМКИ: ЛИЧЕН АРХИВ

Мишо Шамара първо се качи на хеликоптер, после на камион

ТЕЛЕГРАФ

Ивана подкара ТИР на летището край Елин Пелин и това се превърна в една от най-коментираните теми из родните земи и интернет пространства, а проверка на „Телеграф“ сочи, че не само тя има вземане-даване с огромни превозни средства.

Колегата й Борис Дали е истински любител на пътуванията и на това да кара всякакви превозни средства.

И Ваня Червенкова стана пилот.

Комбайнер

Пред „Телеграф“ певецът Дали разкри: „Няма нещо, което не мога да карам, щом е с двигател (смее се). Всички видове селскостопански машини – трактори, сеялки, комбайн. Всички строителни- багери и т.н. А ако трябва да говоря за пътническите, мога само да кажа от самолет до рейс.“ Фактът, че сам може да управлява самолет, не изненадва никого от феновете му, тъй като сме го виждали и в две от видеата му, към песните „Старата ти снимка“ и „Аз избрах“ . „Имам изкаран курс за управление на самолет, получих диплома, но не мога да съм чисто сам в самолета, а задължително трябва да съм с придружител“, разкрива още изпълнителят на „Пайнер“. Със страстта си да кара нетрадиционни за придвижване из улиците превозни средства обаче Дали си навлича и разпит в столичното 6-о районно управление. „Снимах клип на „Дринк енд драйф“ , където сам шофирам. След това ме викаха в районното защо съм карал, като нямам книжка за автобус. Обясних, че е само за видеото, но много ми беше мерак сам да си го управлявам“, разказва Борис. Дали допълва: „Като малък имахме един изоставен автобус до нас и постоянно се качвахме аз и другите деца там и тогава си мечтаех как карам рейс. После един приятел работеше в транспортна фирма и там също съм се качвал. Истината е, че обичам да пътувам независимо с какво“.

Габарити

Голяма транспортна фирма бе наела летището в Лесново за своето частно парти, а изненадата за шофьорите бе концертът на Ивана. Първоначалният замисъл на организаторите бил просто да докарат звездата до сцената с камиона. „Аз обаче попитах дали не мога аз да го карам, при което ме изгледаха странно. Сигурно си викаха - тая кифла с къса пола и микрофон какво ли си мисли. Но не знаят, че съм с категория С и неведнъж съм карала камиони с големи габарити. Да си призная, очаквах да е по-трудно, като да управляваш ГАЗ-ка, с голям лост и междинен газ, а то едно копче само натискаш и тръгва. Даже вътре при мен в кабината имаше един човек, който само викаше „По-лекичко, полекичко“, разказа пред „Телеграф“ за необичайното си преживяване Ивана и допълни: „Много шантаво беше, но и аз много се изкефих“. Преди години тя също имаше транспортна фирма, която обслужваше линията Айтос-Бургас. „Ние обаче превозвахме пътници с 50-местни автобуси, а тези - товари. В един момент обаче сметките не излизаха и затова прекратих тази дейност“, каза още певицата на народа.

Ивана и ТИР-а

Небе

Рапърът Биг Ша, известен и като Мишо Шамара, също се похвали, че вече може да пилотира, в случая хеликоптер. Тогава рапърът дори даде заявка, че иска да направи фирма Shamara Airlines и да преподава на начинаещи. Това така и не се случи, но пък като замина за Америка той навлезе в транспортния бизнес и подкара тирове. От известно време любимецът на няколко поколения българи се завърна у нас и както „Телеграф“ писа, подготвя турне с оригиналния състав на „Гумени глави“.

Бизнесдамата със склонност към шоубизнеса Ваня Червенкова също се впуска в предизвикателства и се научи да пилотира самолет. Червенкова управлява сама летателния апарат. Още през 2009-а, когато се вози на хеликоптер, бизнесдамата прояви желание да се научи самостоятелно да пилотира и това вече е факт.

Мишо Шамара в хеликоптер

На основание чл. 4, ал. 2 и 3 от
Наредбата за условията и реда за извършване на оценка на въздействието **върху околната среда**
„ТЕССА ГРИЙН ЕНЕРДЖИ” ЕООД
ЕИК 206302121, адрес: гр. София, п.к. 1616, ул. „Секвоя“ № 36
ОБЯВЯВА

На засегнатите лица и общественост, че:

1. „ТЕССА ГРИЙН ЕНЕРДЖИ“ ЕООД има следното Инвестиционно предложение във връзка своята Вятърна електроцентрала с инсталирана мощност 70 MW, която се изражда в момента, в собствени имоти на фирмата, в землището на с. Стражица, община Балчик, област Добрич:

Изграждане на Повишаваща подстанция 33/110 kV в ПИ 69643.501.175, в землището на с. Стражица, Община Балчик, Област Добрич, на електропроводна въздушна линия (ВЛ) 110 kV, свързваща Повишаващата подстанция със съществуваща подстанция „Балчик“ 110/20 kV в ПИ 02508.55.2, землище на гр. Балчик и на подземни кабелни трасета средно напрежение 20-33 kV между вят. турбини и Повишаващата подстанция, находящи се в землищата на с. Стражица и гр. Балчик, Община Балчик.

2. ВяЕЦ „Стражица“ се изгражда в съответствие с положително Решение на Директора на РИОСВ-Варна № ВА-188/ПР/2021 г.

3. Целта на предложението е електроенергията, произведена във ВяЕЦ „Стражица“ от възобновяемата енергия на вятъра, да бъде доведена чрез новата ВЛ 110 kV до съществуващата Подстанция 110/20 kV „Балчик“ и чрез последната – включена в националната електропреносна мрежа.

4. Кратко описание на Инвестиционното предложение:

а) Изграждане на Повишаваща подстанция 33/110 kV на ВяЕЦ „Стражица“ в урегулиран поземлен имот, собственост на „ТЕССА ГРИЙН ЕНЕРДЖИ“ ЕООД, с идентификатор ПИ 69643.501.175, находящ се в УПИ – I, кв. 1, в землището на с. Стражица, Община Балчик с начин на трайно ползване „За стопански двор“. Подстанцията попада в „Предимно производствена зона“ съгласно действащия ОУП на Община Балчик. За проектиране на Повишаващата подстанция е издадена виза 86/03.05.2022 от гл. архитект на Община Балчик. Предназначението на подстанцията е да осигури присъединяване на ВяЕЦ „Стражица“ с инсталирана мощност 70MW към електропреносната система на Р. България. Предварителният договор № ПРД-ПР-110-442/19.03.2021г., сключен с оператора на националната електропреносна мрежа ЕСО ЕАД за присъединяване на ВяЕЦ „Стражица“ към мрежата, изисква собственикът на ВяЕЦ да изгради повишаваща подстанция 33/110 kV, в която да се свържат всички кабелни трасета, обслужващи вятърните турбини.

b) **Изграждане на електропроводна въздушна линия (ВЛ) 110 kV**, свързваща Повишаващата подстанция 33/110 kV, предвидена за изграждане в ПИ 69643.501.175, землище с. Стражица, със съществуващата подстанция „Балчик“ 110/20 kV, находяща се в ПИ 02508.55.2, землище гр. Балчик.

С решение № 553/30.06.2022 г. на Общински съвет – Балчик се допуска ***„Изработване на ПУП - парцеларен план за линеен обект „ВЛ 110 kV от П/ст 33/110 kV ВяЕЦ „Стражица“*** до П/ст “Балчик”, за присъединяване на ВяЕЦ „СТРАЖИЦА“ към ЕПМ 110 kV“. Проектното трасе на новата ВЛ е с дължина 4835 м и със сервитутните си зони засяга общо 61 поземлени имота в землището на град Балчик, описани в регистъра на имотите. Стъпките на стълбовете съответстват на чл. 17а, ал. 2 от ЗОЗЗ.

с) **Изменение и допълнение на одобрения с Решение № 397 /24.09.2009 г. на Общински съвет на Община Балчик (протокол 36/24.09.2009 г.) ПУП – Парцеларен план за „Ветроенергиен парк“** за поземлените имоти, в които се реализират обслужващата инфраструктура - подземните кабелни трасета между турбините и новата повишаваща подстанция. **Подземните кабелни трасета между турбините, одобрени с Решение на Общински съвет Балчик № 397/24.09.2009 г. за приемане на ПУП-ПП и РС № 109/14.06.2011 г. не се променят. Допълва се само връзката към новата повишаваща подстанция, което изменение е допуснато със Заповед № 223/10.03.2022 г. на Кмета на Община Балчик**, като всички имоти, през които преминават подземни кабели, са описани в регистър на засегнатите имоти.

5. Проектът се реализира в границите на имоти, находящи се в землището на с. Стражица и в землището на град Балчик, Община Балчик, Област Добрич. Имотите са с различни собственици и начин на трайно ползване, отразени в регистрите на имотите.

6. Имотите, в които се реализира настоящото Инвестиционно предложение, не попадат в границите на защитени територии по смисъла на Закона за защитените територии и зони от екологичната мрежа Натура 2000.

7. Проектните решения и техническите задания за изготвяне на работните проекти за присъединителните съоръжения, описани по-горе в т. 4а и 4b, които се изискват съгласно Предварителен договор с № ПРД-ПР-110-442/19.03.2021 г., са съгласувани от ЕСО ЕАД чрез писмо с изх. № ЦУ-ЕСО-5990#2/02.08.2022 г.

8. По време на строителството се използват природни ресурси като вода за питейно-битови и строителни нужди (приготвяне на строителни разтвори), пясък, пръст, чакъл, и други строителни материали от естествен произход.

9. По време на строителството се генерират следните видове отпадъци: изкопни земни маси, почва и камъни, смесени отпадъци от строителство и събаряне, и др. Отделят се и емисии от прах, и отработени газове от строителната техника. Събирането и извозването на генерираните отпадъци се извършва съгласно общинската схема за събиране и обезвреждане на отпадъците и в съответствие с изискванията на ЗУО.

10. Съгласно условията на Предварителния договор с ЕСО ЕАД № ПРД-ПР-110-442/ 19.03.2021г., след въвеждане в експлоатация на съоръженията за присъединяване, описани в т. 4а и 4b, по реда на ЗУТ, те следва да бъдат прехвърлени в собственост на ЕСО ЕАД заедно с вещните права.

Писмени становища и мнения се приемат на e-mail: info@tessa-energy.com, както и в РИОСВ-Варна, ул. ”Ян Палах” №4, e-mail: riosv-vn@riosv-varna.bg; тел. 052/678 848.