

До
Директора на
РИОСВ Варна

УВЕДОМЛЕНИЕ

за инвестиционно предложение

От: „ТЕССА ЕНЕРДЖИ“ ООД, ЕИК 130563354, със седалище и адрес на управление: гр. София, п.к. 1784, бул. "Цариградско шосе" № 115

Телефон за контакт: 0886770282

Имейл за контакт: boyan.karshakov@united.group

Управител на дружеството възложител: г-н Боян Михайлов Кършаков

Лице за контакт: г-жа Калина Костова

Уважаеми г-н Директор,

С настоящото на основание чл. 4, ал. 1 и ал. 3 от Наредбата за условията и реда за извършване на оценка на въздействието върху околната среда („Наредбата“), в качеството си на Възложител по смисъла на § 1, т. 20 от Допълнителните разпоредби на Закона за опазване на околната среда („ЗООС“), Ви уведомявам, че „ТЕССА ЕНЕРДЖИ“ ООД има следното инвестиционно предложение:

Изграждане на Повишаваща подстанция 33/110 kV в ПИ 39623.26.9 в урбанизирана територия в землището на с. Кремена, Община Балчик; на Възлова станция 110 kV в ПИ 10183.17.17, находящ се в землището на с. Василево, Община Генерал Тошево; на Електропроводна въздушна линия 110 kV, свързваща Повишаващата с Възловата станция; на две Електропроводни въздушни линии 110 kV за присъединяване на Възловата станция към Преносната електрическа мрежа 110 kV чрез разкъсване на съществуващата въздушна линия 110 kV "Дропла"; и на Подземни кабелни трасета средно напрежение 33kV между вятърните турбини и Повишаващата станция, находящи се в землищата на с. Кремена и с. Тригорци, Община Балчик, Област Добрич.

Характеристика на инвестиционното предложение:

1. Резюме на предложението

(посочва се характерът на инвестиционното предложение, в т.ч. дали е за ново инвестиционно предложение и/или за разширение или изменение на

производствената дейност съгласно приложение № 1 или приложение № 2 към Закона за опазване на околната среда (ЗООС)

Настоящото инвестиционно предложение е свързано с **Вятърната електроцентрала „Кремена-Тригорци“ с инсталирана мощност 70 MW на „ТЕССА ЕНЕРДЖИ“ ООД**, която се изгражда в момента, в собствени имоти на фирмата (вж. Приложение 1) в землищата на селата Кремена и Тригорци, Община Балчик, област Добрич. Предложението има за цел, електроенергията, произведена във ВЯЕЦ „Кремена-Тригорци“ от енергията на вятъра, да бъде доведена чрез новата ВЛ-1 110 kV до Възловата станция 110 kV и чрез следващите две ВЛ-2 110 kV – да бъде включена в националната преносна електрическа мрежа (ПЕМ) чрез разкъсване на съществуващата ВЛ 110 kV “Дропла”. Сборна схема на елементите на Инвестиционното предложение и земното покритие на терена са представени в Приложение 2.

Имотите, предмет на инвестиционното предложение, не попадат в границите на защитени територии по смисъла на Закона за защитените територии и зони от екологичната мрежа Натура 2000.

ВЯЕЦ „Кремена-Тригорци“ се изгражда в съответствие с положително Решение на Директора на РИОСВ-Варна № ВА-189/ПР/2021 г.

Настоящото Инвестиционно предложение предлага:

- а) **Изграждане на Повишаваща подстанция (ПП) 33/110 kV на ВЯЕЦ „Кремена-Тригорци“** в поземлен имот с идентификатор ПИ 39623.26.9, собственост на „ТЕССА ЕНЕРДЖИ“ ООД (Приложение 1), находящ се в урбанизирана територия, в землището на с. Кремена, Община Балчик с начин на трайно ползване „За електроенергийно производство“ (вж. Приложение 3).

За проектиране на Повишаващата подстанция е издадена виза № 232/31.10.2022 от главния архитект на Община Балчик (Приложение 4). Предназначението на подстанцията е да осигури присъединяване на ВЯЕЦ „Кремена-Тригорци“ с инсталирана мощност 70 MW към електропреносната система на Р. България. Предварителният договор № ПРД-ПР-110-446/08.04.2021 г. (Приложение 13), сключен с оператора на националната преносна електрическа мрежа ЕСО ЕАД за присъединяване на ВЯЕЦ „Кремена-Тригорци“ към мрежата, изисква собственикът на ВЯЕЦ да изгради повишаваща подстанция 33/110 kV, в която да се свържат всички кабелни трасета, обслужващи вятърните турбини.

За проектирането на Повишаващата подстанция има одобрено техническо задание за изготвяне на работен проект от ЕСО ЕАД с писмо ЦУ-ЕСО-5970#4/15.09.2022 г.

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.

В таблица 1 е представена документна справка за Повишаващата подстанция (ПП) 33/110 kV на ВяЕЦ „Кремена-Тригорци“, представляваща елемент от настоящото инвестиционно предложение:

Таблица 1

Документна справка за Повишаващата подстанция (ПП) 33/110 kV

Елемент от ИП:	Повишаваща подстанция 33/110 kV	
Съкратено название:	ПП 33/110 kV	
Местоположение:	Землище на с. Кремена, Община Балчик, Област Добрич	
Засегнати имоти:	ПИ 39623.26.9	
Приложени документи, свързани с елемента на ИП		Приложение №
Договор за замяна на недвижими имоти № АО-05-ДА-02 от 05.06.2008 г. между Министъра на земеделието и храните и ТЕССА ЕНЕРДЖИ ООД		Приложение 1
Местоположение на Повишаващата подстанция 33/110 kV в ПИ 39623.26.9 и земно покритие на терена		Приложение 3
Виза за проектиране № 232/31.10.2022 г. на Повишаващата подстанция 33/110 kV на ВяЕЦ „Кремена-Тригорци“ в ПИ 39623.26.9 и Виза за проектиране № 235/01.11.2022 на линейна техническа инфраструктура към ПП 33/110 kV в ПИ 39623.26.8		Приложение 4
Предварителен договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа № ПРД-ПР-110-446/08.04.2021 г. между ЕСО ЕАД и ТЕССА ЕНЕРДЖИ ЕООД		Приложение 13

След въвеждане в експлоатация на подстанцията, неин собственик остава инициаторът на инвестиционното предложение – „ТЕССА ЕНЕРДЖИ“ ООД.

б) **Изграждане на Възлова станция 110 kV (накратко ВС 110 kV) на ВяЕЦ „Кремена-Тригорци“.** Предназначението на възловата станция е да осигури присъединяване на ВяЕЦ „Кремена-Тригорци“ с инсталирана мощност 70MW към преносната електрическа мрежа (ПЕМ) на Р. България.

ВС 110 kV ще бъде изградена в поземлен имот, собственост на „ТЕССА ЕНЕРДЖИ“ ООД (вж. Приложение 6), с идентификатор ПИ 10183.17.17, находящ се в землището на с. Василево, Община Генерал Тошево, с начин на трайно ползване „За инженерно-техническа инфраструктура“ (вж. Приложения 5 и 7).

За имота има изработен ПУП-ПЗ (Приложение 12) като част от комплексен проект по чл. 150 от ЗУТ, въз основа на Мотивирано предложение за изработване на ПУП-ПЗ (Приложения 8 и 9), като част от Комплексен проект по чл. 150 от ЗУТ и изготвено Задание за ПУП-ПЗ (Приложение 11). Изработването на ПУП-ПЗ и на комплексния проект е допуснато с Решение № 7-5/04.08.2022 г., допълнено с решение № 9-29/13.10.2022 г. на Общински съвет на Община Генерал Тошево, Област Добрич (Приложение 10).

Предварителният договор № ПРД-ПР-110-446/08.04.2021 г. (Приложение 13), сключен с оператора на националната преносна електрическа мрежа ЕСО ЕАД за присъединяване на ВЯЕЦ „Кремена-Тригорци“ към мрежата, изисква собственикът на ВЯЕЦ да изгради Възлова станция 110 kV по схема „единична секционирана шинна система с пет полета и с най-малко две резервни необорудвани полета.

За проектирането на ВС 110 kV има одобрено Техническо задание за изготвяне на работен проект от ЕСО ЕАД с писмо ЦУ-ЕСО-5970#4/15.09.2022 г.

В таблица 2 е представена документна справка за Възлова станция 110 kV, необходима за присъединяване на ВЯЕЦ „Кремена-Тригорци“ към ПЕМ, представляваща елемент от настоящото инвестиционно предложение:

Таблица 2

Документна справка за Възлова станция 110 kV

Елемент от ИП:	Възлова станция 110 kV	
Съкратено название:	ВС 110 kV	
Местоположение:	Землище на с. Василево, Община Генерал Тошево, Област Добрич	
Засегнати имоти:	ПИ 10183.17.17	
Приложени документи, свързани с елемента на ИП		Приложение №
Местоположение на Възлова станция 110 kV в ПИ 10183.17.17 и земно покритие на терена		Приложение 5
Нотариален акт № 149, т. VI, рег.№ 3190, дело 579 от 22.12.2021 г. за покупко-продажба на ПИ 10183.17.17 за изграждане на Възлова станция 110 kV.		Приложение 6
Скица и План-извадка от ОУП на Община Генерал Тошево за ПИ 10183.17.17, за изграждане на ВС 110 kV.		Приложение 7
Мотивирано предложение (обяснителна записка и скица) за изработване на ПУП-ПЗ, като част от комплексен проект по чл. 150 от ЗУТ за обект Възлова подстанция 110 kV в ПИ 10183.17.17 по КККР за землището на с. Василево, ЕКАТТЕ 10183, Община Генерал Тошево, Област Добрич, април, 2022 г.		Приложение 8
Скица към Мотивирано предложение за изработване на ПУП-ПЗ, като част от комплексен проект по чл. 150 от ЗУТ Обект: Възлова подстанция 110 kV в ПИ 10183.17.17, землище на с. Василево, Община Генерал Тошево		Приложение 9
Решение № 9-29/13.10.2022 г. на Общински съвет Ген. Тошево за допълване на Решение № 7-5/04.08.2022 за даване на разрешение за изработване на ПУП-ПЗ за ПИ 10183.17.17 по ККР на с. Василево за изграждане на ВС 110 kV (с приложения)		Приложение 10
Задание за изработване на ПУП-ПЗ за ПИ 10183.17.17 по КККР за землището на с. Василево, ЕКАТТЕ 10183, Общ. Генерал Тошево, с цел смяна на предназначение на ПИ „за инженерно-техническа инфраструктура“ – част от комплексен проект по чл.150 от ЗУТ за изграждане на ВС 110 kV		Приложение 11
ПУП-ПЗ за ПИ 10183.17.17, землище на с. Василево, Община Генерал Тошево, Област Добрич, като част от комплексен проект по чл. 150 от ЗУТ за изграждане на Възлова станция 110kV		Приложение 12
Предварителен договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа № ПРД-ПР-110-446/08.04.2021 г. между ЕСО ЕАД и ТЕССА ЕНЕРДЖИ ЕООД		Приложение 13

Съгласно Предварителния договор, след въвеждане на ВС 110 kV в експлоатация, „ТЕССА ЕНЕРДЖИ“ ООД ще прехвърли собствеността ѝ на ЕСО ЕАД, заедно с вещните права, като част от цената за присъединяване.

- с) **Изграждане на електропроводна въздушна линия (ВЛ-1) 110 kV**, свързваща Повишаващата подстанция 33/110 kV, предвидена за изграждане в ПИ 39623.26.9, в землище с. Кремена, с Възловата станция ВС 110 kV, предвидена за изграждане в ПИ 10183.17.17 в землището на с. Василево, Община Генерал Тошево. ВЛ-1 110 kV се изгражда в съответствие с изискванията на Предварителния договор за присъединяване на ВяЕЦ „Кремена-Тригорци“ към ПЕМ (Приложение 13).

Със Заповеди № РкД-20-81 от 01.08.2022 г. (Приложение 14-а) и № РкД-20-158 от 01.12.2022 г. (Приложение 14-б) на Областния управител на област Добрич се допуска изработване на Комплексен проект за инвестиционна инициатива за обект: *„Въздушна линия (ВЛ) 110kV от ПП 33/110kV до ВС 110kV за присъединяване на „ВяЕЦ „Кремена-Тригорци“ към преносната електрическа мрежа (ПЕМ) 110KV“*, находяща се в землищата на селата с. Дропла и с. Кремена, община Балчик, област Добрич, и землищата на селата с. Балканци и с. Василево, община Генерал Тошево, област Добрич.

За целите на ПУП-ПП, като част от Комплексния проект, е изготвено Задание за разработване на ПУП (Приложение 15) и Схема на участък с промяна в мотивираното предложение за трасе на ВЛ-1 110 kV (Приложение 16). Новата ВЛ-1 110 kV преминава общо през землищата на четири населени места от община Балчик и община Генерал Тошево, област Добрич, като не засяга населени места, вилни зони, резервати, защитени (забранени) територии и зони по "Натура 2000" (местообитания и птици).

Разработеният ПУП – Парцеларен план на ВЛ-1 110 kV съдържа две Обяснителни записки – по една за териториите на Община Балчик (Приложение 17-а) и на Община Генерал Тошево (Приложение 17-d) и четири схеми – по една за всяко от землищата на селата, през които преминава ВЛ-1 110 kV – на с. Дропла (Приложение 17-b), на с. Кремена (Приложение 17-c), на с. Балканци (Приложение 17-e) и на с. Василево (Приложение 17-f).

Въздушната линия пресича на три места полезащитни горски пояси, за които са изготвени Комбинирани скици, както следва – за пресечната точка, попадаща в землището на с. Дропла (Приложение 18-а), за пресечната точка в землището на с. Кремена (Приложение 18-b) и за пресечната точка в землището на с. Василево (Приложение 18-c).

Проектното трасе на новата **ВЛ-1 110 kV е с дължина 5292 м** и със сервитутните си зони **засяга общо 72 поземлени имота** в землищата на двете общини, указани в регистъра на имотите и в документната справка – Таблица 3:

Таблица 3

**Документна справка за Въздушна електропроводна линия 110 kV, свързваща
ПП 33/110 kV и ВС 110 kV**

Елемент от ИП:	Въздушна електропроводна линия 110 kV между ПП 33/110 kV и ВС 110 kV	
Съкратено название:	ВЛ-1 110 kV	
Местоположение:	Землища на с. Кремена и с. Дропла, Община Балчик, Област Добрич и на с. Василево и с. Балканци, Община Генерал Тошево, Област Добрич	
Засегнати имоти: (Общо брой имоти: 72)	ПИ 23769.29.8, 23769.29.9, 23769.29.10, 23769.29.12 в землището на село Дропла (ЕКАТТЕ 23769), Община Балчик, Област Добрич; ПИ 39623.19.3, 39623.19.4, 39623.26.8 в землището на с. Кремена (ЕКАТТЕ 39623), Община Балчик, Област Добрич; ПИ 02484.23.10, 02484.23.50, 02484.23.51, 02484.23.54, 02484.23.55, 02484.23.80, 02484.23.125, 02484.24.10, 02484.24.11, 02484.24.13, 02484.24.14, 02484.24.15, 02484.24.20, 02484.24.22, 02484.24.25, 02484.24.26, 02484.24.27, 02484.24.30, 02484.24.31, 02484.24.32, 02484.24.33, 02484.24.34, 02484.24.35, 02484.24.36, 02484.24.37, 02484.24.38, 02484.30.4, 02484.30.5, 02484.30.100 в землището на с. Балканци (ЕКАТТЕ 02484), Община Генерал Тошево, Област Добрич; ПИ 10183.17.17, 10183.20.29, 10183.20.30, 10183.20.41, 10183.20.64, 10183.20.65, 10183.20.93, 10183.20.102, 10183.20.103, 10183.20.104, 10183.20.105, 10183.22.17, 10183.22.18, 10183.22.19, 10183.23.17, 10183.23.18, 10183.23.31, 10183.23.38, 10183.23.39, 10183.23.54, 10183.23.55, 10183.23.68, 10183.23.69, 10183.23.78, 10183.23.79, 10183.23.103, 10183.23.104, 10183.23.109, 10183.23.110, 10183.24.97, 10183.25.23, 10183.25.24, 10183.25.25, 10183.25.26, 10183.25.27, 10183.25.46 в землището на с. Василево (ЕКАТТЕ 10183), Община Генерал Тошево, Обл. Добрич	
Приложени документи, свързани с елемента на ИП		Приложение №
Предварителен договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа № ПРД-ПР-110-446/08.04.2021 г. между ЕСО ЕАД и ТЕССА ЕНЕРДЖИ ЕООД		Приложение 13
Заповед № РкД-20-81/01.08.2022г. на Областния управител за разработване на КПИИ за ВЛ-1 110 kV от ПП 110 kV до ВС 110 kV		Приложение 14-а
Заповед № РКД-20-158/01.12.2022 г. на Областен управител на Област Добрич за изменение на Заповед № РкД-20-81/01.08.2022г. на Областния управител за разработване на КПИИ за ВЛ-1 110 kV от ПП 110 kV до ВС 110 kV		Приложение 14-б
Задание за изработване на ПУП-ПП – част от Комплексен проект по чл.150 от ЗУТ за обект ВЛ-1 110 kV от ПП 33/110 kV до ВС 110 kV за присъединяване на ВяЕЦ "Кремена-Тригорци" към преносната електрическа мрежа (ПЕМ) 110kV		Приложение 15
Схема на участък с промяна в Мотивирано предложение на трасе за ВЛ-1 100 kV от ПП 33/110 kV до ВС 110 kV за присъединяване на ВяЕЦ "Кремена-Тригорци" към преносната електрическа мрежа (ПЕМ) 110kV		Приложение 16
Обяснителна записка на Окончателен проект на ПУП-ПП за ВЛ-1 110 kV от ПП 33/110 kV до ВС 110 kV, в землищата на с. Кремена и с. Дропла, Община Балчик, за присъединяване на ВяЕЦ "Кремена-Тригорци" към преносната електрическа мрежа (ПЕМ) 110 kV		Приложение 17-а
Окончателен проект на ПУП-ПП за ВЛ-1 110 kV от ПП 33/110 kV до ВС 110 kV, в землището на с. Дропла, Община Балчик, за присъединяване на ВяЕЦ "Кремена-Тригорци" към ПЕМ 110 kV		Приложение 17-б
Окончателен проект на ПУП-ПП за ВЛ-1 110 kV от ПП 33/110 kV до ВС 110 kV, в землището на с. Кремена, Община Балчик, за присъединяване на ВяЕЦ "Кремена-Тригорци" към ПЕМ 110 kV		Приложение 17-с
Обяснителна записка на Окончателен проект на ПУП-ПП за ВЛ-1 110 kV от ПП 33/110 kV до ВС 110 kV, в землищата на с. Василево и с. Балканци, Община Генерал Тошево, за присъединяване на ВяЕЦ "Кремена-Тригорци" към преносната електрическа мрежа (ПЕМ) 110 kV		Приложение 17-д
Окончателен проект на ПУП-ПП за ВЛ-1 110 kV от ПП 33/110 kV до ВС 110 kV, в землището на с. Балканци, Община Генерал Тошево, за присъединяване на ВяЕЦ "Кремена-Тригорци" към ПЕМ 110 kV		Приложение 17-е
Окончателен проект на ПУП-ПП за ВЛ-1 110 kV от ПП 33/110 kV до ВС 110 kV, в землището на с. Василево, Община Генерал Тошево, за присъединяване на ВяЕЦ "Кремена-Тригорци" към ПЕМ 110 kV		Приложение 17-ф
Комбинирана скица № 35/16.01.2023 г. на ПИ 23769.29.12, за пресичане на ветрозащитен пояс, и сервитут на ВЛ-1 110 kV от ПП 33/110 kV до ВС 110 kV, в землището на с. Дропла, Община Балчик, по КК, одобрена със заповед № 300-5-85/13.10.2003 на Изп. Директор на АГКК		Приложение 18-а

Комбинирана скица № 2/16.01.2023 г. на ПИ 39653.19.3, за пресичане на ветрозащитен пояс, и сервитут на ВЛ-1 110 kV от ПП 33/110 kV до ВС 110 kV, в землището на с. Кремена, Община Балчик, по КК, одобрена със заповед № 300-5-86/13.10.2003 на Изп. Директор на АГКК	Приложение 18-б
Комбинирана скица № 32/16.01.2023 г. на ПИ 10183.23.104, за пресичане на ветрозащитен пояс, и сервитут на ВЛ-1 110 kV от ПП 33/110 kV до ВС 110 kV, в землището на с. Василево, Община Генерал Тошево, по КК, одобрена със заповед № РД-18-516/21.02.2018 на Изп. Директор на АГКК	Приложение 18-с

Местоположението на стълбовете от 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.

В Таблица 4 са показани имотите и техните площите, засегнати от ВЛ-1 110 kV:

Таблица 4
Имоти, засегнати от сервитутната зона на ВЛ-1 110 kV
от ПП 33/110 kV до ВС 110 kV

№ на имот	Начин на трайно ползване	Вид територия	Кат. на земята	Обща площ на имота	Площ заета от сервитута на ВЛ	Площ незаета от сервитута на ВЛ	Стълб №	Площ на стъпката на стълба
				[кв.м.]	[кв.м.]	[кв.м.]		[кв.м.]
ЗЕМЛИЩЕ НА СЕЛО ДРОПЛА, ОБЩИНА БАЛЧИК								
23769.29.8	Нива	Земеделска територия	3	25838	818	25019	2	56
23769.29.9	Нива	Земеделска територия	3	25836	774	25062		
23769.29.10	Нива	Земеделска територия	3	25834	899	24936		
23769.29.12	Друг вид дърво производителна гора	Горска територия	0	6571	192	6379		
Общ брой имоти: 4			Общо:	84079	2684	81396		
ЗАМЛИЩЕ НА СЕЛО КРЕМЕНА, ОБЩИНА БАЛЧИК								
39623.19.3	Друг вид дърво производителна гора	Горска територия	0	36996	982	36015		
39623.19.4	За селскостопански, горски, ведомствен път	Земеделска територия	0	9063	98	8965		
39623.26.8	Нива	Земеделска територия	3	2931	1080	1851	1	52
Общ брой имоти: 3			Общо:	48991	2160	46831		
ЗАМЛИЩЕ НА СЕЛО БАЛКАНЦИ, ОБЩИНА ГЕНЕРАЛ ТОШЕВО								
02484.23.10	Нива	Земеделска територия	3	50004	9216	40788	7, 8, 9	86
02484.23.50	Нива	Земеделска територия	3	16671	3425	13246		
02484.23.51	Нива	Земеделска територия	3	5556	880	4676	10	25
02484.23.54	Нива	Земеделска територия	3	6668	3233	3434	11	30
02484.23.55	Нива	Земеделска територия	3	5556	1837	3718		
02484.23.80	За селскостопански, горски, ведомствен път	Земеделска територия	0	23620	160	23460		
02484.23.125	За селскостопански, горски, ведомствен път	Земеделска територия	0	9246	137	9110		
02484.24.10	Нива	Земеделска територия	3	29003	2791	26212	14	30

№ на имот	Начин на трайно ползване	Вид територия	Кат. на земята	Обща площ на имота	Площ заета от сервитута на ВЛ	Площ незаета от сервитута на ВЛ	Стълб №	Площ на стъпката на стълба
				[кв.м.]	[кв.м.]	[кв.м.]		[кв.м.]
02484.24.11	Нива	Земеделска територия	3	16718	59	16659		
02484.24.13	Нива	Земеделска територия	3	16719	1764	14955	13	30
02484.24.14	Нива	Земеделска територия	3	36879	1551	35329		
02484.24.15	Нива	Земеделска територия	3	37005	1249	35757	16	30
02484.24.20	Нива	Земеделска територия	3	16998	2066	14932		
02484.24.22	Нива	Земеделска територия	3	25084	1736	23348	17	49
02484.24.25	Нива	Земеделска територия	3	35994	1299	34695	15	30
02484.24.26	Нива	Земеделска територия	3	35994	1494	34500		
02484.24.27	Нива	Земеделска територия	3	15001	895	14106		
02484.24.30	Нива	Земеделска територия	3	36448	1251	35197	12	25
02484.24.31	Нива	Земеделска територия	3	14002	675	13327		
02484.24.32	Нива	Земеделска територия	3	14002	665	13337		
02484.24.33	Нива	Земеделска територия	3	14002	611	13391		
02484.24.34	Нива	Земеделска територия	3	10001	458	9543		
02484.24.35	Нива	Земеделска територия	3	35561	1500	34061		
02484.24.36	Нива	Земеделска територия	3	28502	1274	27228		
02484.24.37	Нива	Земеделска територия	3	28502	1205	27298		
02484.24.38	Нива	Земеделска територия	3	8503	224	8278		
02484.30.4	Нива	Земеделска територия	3	70009	7476	62533	5, 6	55
02484.30.5	Нива	Земеделска територия	3	74026	7515	66510	3, 4	50
02484.30.100	За селскостопански, горски, ведомствен път	Земеделска територия	0	12712	119	12593		
Общ брой имоти: 29			Общо:	728986	56765	672222		
ЗАМЛИЩЕ НА СЕЛО ВАСИЛЕВО, ОБЩИНА ГЕНЕРАЛ ТОШЕВО								
10183.17.17	Нива	Земеделска територия	3	8669	795	7874	30	56
10183.20.29	Нива	Земеделска територия	3	17653	520	17134		
10183.20.30	Нива	Земеделска територия	3	17654	3637	14016	27	25
10183.20.41	Нива	Земеделска територия	3	15501	468	15033		
10183.20.64	Нива	Земеделска територия	3	18002	2277	15725	29	30
10183.20.65	Нива	Земеделска територия	3	18002	3186	14817	28	25
10183.20.93	Нива	Земеделска територия	3	45704	776	44929		
10183.20.102	За селскостопански, горски, ведомствен път	Земеделска територия	0	14199	101	14098		

№ на имот	Начин на трайно ползване	Вид територия	Кат. на земята	Обща площ на имота	Площ заета от сервитута на ВЛ	Площ незаета от сервитута на ВЛ	Съдеб №	Площ на стъпката на съдеб
				[кв.м.]	[кв.м.]	[кв.м.]		[кв.м.]
10183.20.103	Друг вид дърво производителна гора	Горска територия	0	34973	456	34517		
10183.20.104	За селскостопански, горски, ведомствен път	Земеделска територия	0	14767	81	14687		
10183.20.105	За път от републиканската пътна мрежа	Територия на транспорта	0	74861	412	74449		
10183.22.17	Нива	Земеделска територия	3	35254	2355	32899		
10183.22.18	Нива	Земеделска територия	3	37714	3308	34406	18	30
10183.22.19	Нива	Земеделска територия	3	37712	2125	35587	19	30
10183.23.17	Нива	Земеделска територия	3	14334	2337	11998		
10183.23.18	Нива	Земеделска територия	3	14336	163	14173		
10183.23.31	Нива	Земеделска територия	3	17756	566	17190		
10183.23.38	Нива	Земеделска територия	3	17501	1609	15892		
10183.23.39	Нива	Земеделска територия	3	17503	1935	15568	23	25
10183.23.54	Нива	Земеделска територия	3	13002	2660	10342	22	25
10183.23.55	Нива	Земеделска територия	3	9501	764	8737		
10183.23.68	Нива	Земеделска територия	3	16940	1485	15455	21	30
10183.23.69	Нива	Земеделска територия	3	16939	1687	15253		
10183.23.78	Нива	Земеделска територия	3	16941	1433	15507	20	25
10183.23.79	Нива	Земеделска територия	3	16941	1848	15092		
10183.23.103	За селскостопански, горски, ведомствен път	Земеделска територия	0	10351	147	10204		
10183.23.104	Друг вид дърво производителна гора	Горска територия	0	13981	1011	12971		
10183.23.109	За селскостопански, горски, ведомствен път	Земеделска територия	0	8118	147	7971		
10183.23.110	Друг вид дърво производителна гора	Горска територия	0	12860	842	12018		
10183.24.97	За селскостопански, горски, ведомствен път	Земеделска територия	0	20295	149	20146		
10183.25.23	Нива	Земеделска територия	3	20552	3092	17460	24	25
10183.25.24	Нива	Земеделска територия	3	9802	432	9370	26	49
10183.25.25	Нива	Земеделска територия	3	9802	1685	8117		
10183.25.26	Нива	Земеделска територия	3	9802	1510	8292	25	25
10183.25.27	Нива	Земеделска територия	3	9802	256	9546		
10183.25.46	Нива	Земеделска територия	3	13402	112	13290		
Общ брой имоти: 36			Общо:	701126	46365	654760		
Общ брой имоти: 72			Общо:	1 563 183	107 974	1 455 209		

Видно от таблица 4, от ВЛ-1 110 kV са засегнати общо 72 имота, а площта, обхваната от сервитутите е 107,974 дка или 6,9% от площта на засегнатите имоти.

Размерите и площта на стъпките на стълбовете съответстват на чл. 17а, ал. 2 от Закона за опазване на земеделските земи.

Конструкцията на стълбове, предвидени в настоящия проект, както и окачването на проводниците към тях, не противоречат на мерките, заложиени в „Конвенция 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 гнезденето на птици над носителните вериги. Температурата на загряване на проводника не превишава пределно допустимите такива, опасни за кацане на птици. Всеки стълб се заземява, при което се намалява риска от опасни нива на крачни напрежения опасни за хора и животни. Вземат се мерки, такива, че при строителството и експлоатацията на ВЛ не се оказва въздействие върху елементите на биологичното разнообразие в района.

За проектирането на ВЛ 110 kV има одобрено техническо задание за изготвяне на работен проект от ЕСО ЕАД с писмо ЦУ-ЕСО-5970#4/15.09.2022 г.

Съгласно Предварителния договор за присъединяване към ПЕМ 110 kV (Приложение 13), след въвеждането в експлоатация, ВЛ 110 kV остава собственост на „ТЕССА ЕНЕРДЖИ“ ООД.

- d) **Изграждане и въвеждане в експлоатация на две електропроводни въздушни линии (ВЛ-2) 110 kV** за присъединяване на Възловата станция 110 kV в ПИ 10183.17.17, землище на с. Василево, Общ. Ген. Тошево, към преносната електрическа мрежа (ПЕМ) 110 kV, чрез разкъсване на съществуващата ВЛ 110 kV „Дропла“. ВЛ-2 110 kV се изгражда в съответствие с изискванията на Предварителния договор за присъединяване на ВяЕЦ „Кремена-Тригорци“ към ПЕМ (Приложение 13).

С Решение № 7-6 от 04.08.2022 г. (Приложение 19) на Общински съвет – Генерал Тошево се допуска изработването на *Комплексен проект за инвестиционна инициатива за обект: „ВЛ 110 kV за присъединяване на ВС 110 kV към преносната електрическа мрежа (ПЕМ) 110 kV чрез разкъсване на съществуващата ВЛ 110 kV „Дропла“.* За изготвянето на ПУП-ПП, като част от Комплексния проект за ВЛ-2 110 kV, е разработено Задание за ПУП-ПП (Приложение 20).

Разработен е ПУП-ПП във фаза „Окончателен проект“ със съответните схеми и обяснителна записка (Приложение 21). Съгласно разработения ПУП-ПП, двата

клона въздушни линии, от които се състои ВЛ-2 110 kV ще имат следните дължини и брой стълбове (вж. Приложение 21 и Приложение 22):

- ВЛ 110 kV „Дропла-1“: обща дължина **253.94 м** и общо **три стълба**;
- ВЛ 110 kV „Дропла-2“: обща дължина **320.47 м** и общо **три стълба**;

Проектното трасе на новата **ВЛ-2 110 kV, състояща се от два клона, всеки съответно с дължина 253.94 м и 320.47 м** и със сервитутните си зони **засяга общо 5 поземлени имота** в землището на с. Василево, Община Генерал Тошево, област Добрич, указани в регистъра на имотите и в документната справка – Таблица 5:

Таблица 5

Документна справка за Въздушна електропроводна линия (ВЛ-2) 110 kV, свързваща ВС 110 kV с преносната електрическа мрежа (ПЕМ) 110 kV

Елемент от ИП:	Въздушна електропроводна линия 110 kV между ВС 110 kV и ПЕМ 110 kV	
Съкратено название:	ВЛ-2 110 kV	
Местоположение:	Землище на с. Василево, Община Генерал Тошево, Област Добрич	
Засегнати имоти: (Общо брой имоти: 5)	ПИ 10183.17.14, 10183.17.15, 10183.17.16, 10183.17.31, 10183.17.32 в землището на с. Василево (ЕКАТТЕ 10183), Община Ген. Тошево, Област Добрич	
Приложени документи, свързани с елемента на ИП		Приложение №
Предварителен договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа № ПРД-ПР-110-446/08.04.2021 г. между ЕСО ЕАД и ТЕССА ЕНЕРДЖИ ЕООД		Приложение 13
Решение № 7-6 от 04.08.2022 г. на Общински съвет Генерал Тошево за даване разрешение за изработване на ПУП-ПП в землището на с. Василево, Община Генерал Тошево, с цел изграждане на ВЛ-2 110 kV към ЕПМ 110 kV, чрез разкъсване на съществуваща ВЛ 110 kV „Дропла“, за присъединяване на ВЯЕЦ „Кремена-Тригорци“ с обща инсталирана мощност 70 MW		Приложение 19
Задание за изработване на ПУП-ПП – част от Комплексен проект по чл.150 от ЗУТ за обект: ВЛ-2 110kV за присъединяване на ВС 110 kV към преносната електрическа мрежа (ПЕМ) 110 kV, чрез разкъсване на съществуващата ВЛ 110 kV „Дропла“		Приложение 20
Окончателен проект на ПУП-ПП за обект: ВЛ-2 110 kV за присъединяване на ВС 110 kV към ПЕМ 110 kV, чрез разкъсване на съществуваща ВЛ 110 kV „Дропла“, землище на с. Василево, Община Генерал Тошево, Област Добрич		Приложение 21
Местоположение и трасета на двата клона на ВЛ-2 110 kV за присъединяване на ВС 110 kV към ПЕМ 110 kV, чрез разкъсване на съществуваща ВЛ 110 kV „Дропла“, в землището на с. Василево, Общ. Генерал Тошево и земно покритие на терена		Приложение 22
Обяснителна записка на Инвестиционен технически проект за две нови въздушни електропроводни линии ВЛ-2 110 kV за присъединяване на ВС 110 kV към ПЕМ 110 kV чрез разкъсване на съществуващата ВЛ 110 kV „Дропла“		Приложение 23

Новите ВЛ 110 kV изцяло попадат в землището на с. Василево, (ЕКАТТЕ: 10183, 7-ми функционален тип) общ. Генерал Тошево, обл. Добрич, като не засягат населени места, вилни зони, резервати, защитени територии и защитени зони по „Натура 2000“, както по Директивата за местообитанията, така и по тази, за дивите птици. Теренът, в който ще се реализира ВЛ-2 110 kV, се състои от земеделски земи (Приложение 22). Стълпките на стълбовете съответстват на чл. 17а, ал. 2 от ЗОЗЗ.

За ВЛ-2 110 kV с двата клона въздушни електропроводни линии е разработен Технически проект (Приложение 23) въз основа на Задание за изготвяне на работен проект, одобрено от ЕСО ЕАД с писмо ЦУ-ЕСО-5970#4/15.09.2022 г.

В Таблица 6 са показани имотите и техните площите, засегнати от двата клона на ВЛ-2 110 kV:

Таблица 6

Имоти в землището на с. Василево, Община Генерал Тошево, засегнати от сервитутната зона на клоновете на ВЛ-2 110 kV в участъка от ВС 110 kV до ВЛ 110 kV "Дропла" и съединяване със същата, чрез разкъсването ѝ

№ на имот	Начин на трайно ползване	Вид територия	Кат. на земята	Обща площ на имота	Площ заета от сервитута на ВЛ	Площ незаета от сервитута на ВЛ	Стълб №	Площ на стълбата
				[кв.м.]	[кв.м.]	[кв.м.]		[кв.м.]
10183.17.14	Нива	Земеделска територия	3	16668	1997	14671	3	77
10183.17.15	Нива	Земеделска територия	3	8334	1576	6757	2	25
10183.17.16	Нива	Земеделска територия	3	8334	4243	4091	1, 125	98
10183.17.31	Нива	Земеделска територия	3	40755	648	40107	123	77
10183.17.32	Нива	Земеделска територия	3	32854	1242	31612	124	49
Общ брой имоти: 5			Общо:	106944	9706	97238		

Видно от таблица 6, от ВЛ-2 110 kV са засегнати общо 5 имота, а площта, обхваната от сервитутите е 9,706 дка или 9,1% от площта на засегнатите имоти.

Съгласно Предварителния договор (Приложение 13), след въвеждане на двете Въздушни електропроводни линии (ВЛ) 110 kV за присъединяване на Възловата станция (ВС) 110 kV в ПИ 10183.17.17, землище на с. Василево, Общ. Ген. Тошево, към Преносната електрическа мрежа (ПЕМ) 110 kV в експлоатация, „ТЕССА ЕНЕРДЖИ“ ООД ще прехвърли собствеността им на ЕСО ЕАД, заедно с вещните права, като част от цената за присъединяване.

- е) **Изграждане и въвеждане в експлоатация на подземни кабелни линии средно напрежение, свързващи вятърните турбини с Повишаващата подстанция 33/110 kV по актуализирани трасета, находящи се в землищата на с. Кремена и с. Тригорци, Община Балчик, Област Добрич.**

Подземните кабелни трасета, свързващи турбините на ВяЕЦ „Кремена-Тригорци“ с ПП 33/110 kV, са одобрени с Решение на Общински съвет Балчик № 396/24.09.2009 г. за приемане на ПУП-ПП (Приложение 24) и за тях има издадено РС № 110/14.06.2011 г.. Трасетата претърпяват несъществени промени, с цел избягване на пресичания на полезащитни горски пояси и обработваеми земеделски земи, като за целта се използват съществуващи земеделски пътища. Изменение на одобрения с Решение № 396/24.09.2009 г. (протокол

36/24.09.2009 г.) на Общински съвет Балчик ПУП-ПП за „Ветроенергиен парк“ (Приложение 24), съгласно който са определени трасетата на подземните кабели между турбините и новата повишаваща подстанция, е допуснато със Заповед № 222/10.03.2022 г. на Кмета на Община Балчик (Приложение 25).

За учредяване на сервитутите на подземните кабелни линии средно напрежение е издадено Решение № РД49-396 от 04.10.2022 г. на Министъра на земеделието за предварително съгласуване за учредяване на сервитут върху поземлен имот в горска територия – публична държавна собственост с обща площ на сервитутната зона 94 м² за изграждане и обслужване на подземен електропровод средно напрежение за ВяЕЦ „Кремена-Тригорци“ (Приложение 26).

Въз основа на чл. 64 от Закона за енергетиката и условията на Наредба 16 от 9 юни 2004 за сервитутите на енергийните обекти, са определени разположенията и размерите на сервитутните зони за подземните кабелни трасета и за роторите на турбините (Приложение 27).

Въз основа на заповедта на кмета на Община Балчик за допускане до ПУП (Приложение 25) и на документите за предварително съгласуване на сервитутите (Приложения 26), е разработен окончателен проект на ПУП-ПП за актуализиране трасетата на подземните кабели средно напрежение и техните сервитути и връзката им с ПП 33/110 kV (съгласно Предварителния договор за присъединяване – Приложение 13). В разработения ПУП (Приложение 29) са актуализирани идентификаторите на имотите, в които са разположени вятърните турбини (старите идентификатори от 2009 г. са заменени с новите).

Разработеният проект за ПУП-ПП (Приложение 29) е обявен на заинтересованите страни с обява в бр. 97 на Държавен вестник от 06.12.2022 г. (Приложение 28).

След изтичането на срока за обжалване, с Решение № 690/26.01.2023 г. по Протокол № 40 на Общинския съвет – Балчик (Приложение 30) е одобрен окончателен ПУП-ПП за „Ветрогенераторен парк“ с отразените актуални идентификатори на имотите, в които са разположени вятърните генератори, сервитутите на техните ротори, подземните кабелни трасета и техните сервитути, засягащи имоти в землищата на селата Дропла, Кремена и Тригорци.

Разработеният ПУП-ПП с отразените актуални идентификатори на имотите, в които са разположени вятърните генератори, сервитутите на техните ротори, подземните кабелни трасета и техните сервитути, засягат общо 98 имота в землищата на селата Дропла, Кремена и Тригорци, отразени е документната справка – Таблица 7:

Таблица 7

Документна справка за подземните кабелни линии средно напрежение, свързващи вятърните турбини с ПП 33/110 kV по актуализирани трасета с техните сервитути, с отразените актуални идентификатори на имотите, в които са разположение вятърните турбини със сервитутите на роторите им

Елемент от ИП:	Подземни кабели средно напрежение, свързващи турбините с ПП 33/110 kV	
Съкратено название:	Подземни кабели средно напрежение	
Местоположение:	Землища на с. Дропла, с. Кремена и с. Тригорци, Община Балчик, Област Добрич	
Засегнати имоти: (Общо брой имоти: 98)	<p><u>Имоти, предвидени за изграждане на вятърни генератори, собственост на дружеството-инвеститор:</u> ПИ 39623.16.5 (стар идентификатор 39623.16.3), 39623.17.10 (стар идентификатор 39623.17.8), 39623.18.8 (стар идентификатор 39623.18.3), 39623.18.10 (стар идентификатор 39623.18.4), 39623.18.7 (стар идентификатор 39623.18.2), 39623.13.11 (стар идентификатор 39623.13.7), 39623.13.9 (стар идентификатор 39623.13.6), 39623.19.10 (стар идентификатор 39623.19.5), 39623.26.9 (стар идентификатор 39623.26.4), 39623.26.10 (стар идентификатор 39623.26.5), 39623.26.12 (стар идентификатор 39623.26.6), 39623.19.12 (стар идентификатор 39623.19.6) по КК на с. Кремена, Общ. Балчик, Обл. Добрич, и ПИ 73095.10.7 (стар идентификатор 73095.10.3), 73095.12.62 (стар идентификатор 73095.12.52), 73095.12.64 (стар идентификатор 73095.12.53), 73095.10.8 (стар идентификатор 73095.10.4), 73095.12.66 (стар идентификатор 73095.12.51), 73095.11.5 (стар идентификатор 73095.11.3) по КК на с. Тригорци, Общ. Балчик, Обл. Добрич;</p> <p><u>Имоти, засегнати от сервитутите на роторите на вятърните генератори:</u> ПИ 39623.13.10, 39623.13.12, 39623.13.8, 39623.16.4, 39623.16.6, 39623.17.11, 39623.17.3, 39623.17.9, 39623.18.11, 39623.18.5, 39623.18.6, 39623.18.9, 39623.19.11, 39623.19.2, 39623.19.4, 39623.19.8, 39623.19.9, 39623.21.1, 39623.26.11, 39623.26.13, 39623.26.7, 39623.26.8 по КК на с. Кремена, Община Балчик, Област Добрич, ПИ 73095.10.2, 73095.10.5, 73095.10.6, 73095.10.9, 73095.11.4, 73095.11.6, 73095.12.36, 73095.12.46, 73095.12.50, 73095.12.54, 73095.12.61, 73095.12.63, 73095.12.65, 73095.40.14 по КК на с. Тригорци, Община Балчик, Област Добрич, и ПИ 23769.31.1, 23769.32.15, 23769.32.8, 23769.32.15, 23769.36.22, 23769.36.23, 23769.36.6 по КК на с. Дропла, Община Балчик, Област Добрич;</p> <p><u>Имоти, засегнати от подземните кабелни трасета и техните сервитути:</u> ПИ 39623.13.4, 39623.13.10, 39623.13.12, 39623.14.4, 39623.16.6, 39623.17.3, 39623.17.4, 39623.17.11, 39623.18.6, 39623.18.9, 39623.19.2, 39623.19.3, 39623.19.4, 39623.19.9, 39623.19.11, 39623.22.22, 39623.26.7, 39623.26.8, 39623.26.11, 39623.26.13, 39623.32.14 по КК на с. Кремена, община Балчик, област Добрич, ПИ 73095.10.2, 73095.10.6, 73095.10.9, 73095.11.4, 73095.11.6, 73095.12.46, 73095.12.61, 73095.12.63, 73095.12.65, 73095.40.1, 73095.40.14, 73095.40.15 по КК на с. Тригорци, община Балчик, област Добрич, и ПИ 23769.29.13, 23769.30.13, 23769.31.15, 23769.32.15 по КК на с. Дропла, Община Балчик, Област Добрич.</p>	
Приложени документи, свързани с елемента на ИП		Приложение №
Договор за замяна на недвижими имоти № АО-05-ДА-02 от 05.06.2008 г. между Министъра на земеделието и храните и ТЕССА ЕНЕРДЖИ ООД		Приложение 1
Предварителен договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа № ПРД-ПР-110-446/08.04.2021 г. между ЕСО ЕАД и ТЕССА ЕНЕРДЖИ ООД		Приложение 13
Сборна схема на кабелни трасета средно напрежение, свързващи турбините с ПП 33/110 kV на ВяЕЦ „Кремена-Тригорци“, съгласно ПУП, одобрен с Решение № 396 от 24.09.2009 г.		Приложение 24
Заповед №222/10.03.2022 г. на Кмета на Община Балчик за допускане изменение на одобрения с Решение № 396 от 24.09.2009 г. ПУП-ПП за ВяЕЦ „Кремена-Тригорци“ за ПИ 39623.16.3, 39623.14.5, 39623.13.7, 39623.13.6, 39623.26.6, 39623.26.5, 39623.26.4, 39623.19.5, 39623.18.4, 39623.18.3, 39623.18.2, 39623.17.8 по КК на с. Кремена, и ПУП-ПП за ПИ 73095.10.4, 73095.11.3, 73095.12.49, 73095.12.51, 73095.12.52, 73095.12.53, 73095.10.3 по КК на с. Тригорци, Община Балчик		Приложение 25
Решение № РД49-396 от 04.10.2022 г. на Министъра на земеделието за предварително съгласуване за учредяване на сервитут върху поземлен имот в горска територия – публична държавна собственост с обща площ 94 м ² на сервитутната зона за изграждане и обслужване на подземен електропровод средно напрежение за ВяЕЦ „Кремена-Тригорци“		Приложение 26
Определени сервитути на роторите, в резултат от пресичане на хоризонталната проекция на роторите на турбините с границите на поземлените имоти съгл. чл.64 от Закона за енергетиката и чл.5 от Наредба 16		Приложение 27

Обява в ДВ бр.97 от 06.12.2022 от Община Балчик за постъпил на 17.10.2022 г. проект за изменение на ПУП-ПП за ВяЕЦ „Кремена-Тригорци“	Приложение 28
ПУП-ПП, одобрен с Решение 690/26.01.2023 на ОБС Балчик по мотивирано предложение - сборна схема на подземни кабелни трасета средно напрежение, свързващи турбините на ВяЕЦ „Кремена-Тригорци“ с ПП 33/110 kV, в землищата на с. Дропла, с. Кремена и с. Тригорци, Община Балчик	Приложение 29
Решение № 690 (Протокол 40) от 26.01.2023 г. на Общински съвет – Балчик за одобряване на ПУП-ПП за ВяЕЦ „Кремена-Тригорци“	Приложение 30
Обява в ДВ бр.21 от 07.03.2023 от Община Балчик за одобрен ПУП-ПП за ВяЕЦ „Кремена-Тригорци“, с Решение № 69 (Протокол № 40) от 26.01.2023 г. на Общински съвет – Балчик	Приложение 31

Решение № 690/26.01.2023 за одобряване на ПУП-ПП (Приложение 30) е обявено е брой 21 на ДВ от 07.03.2023 г. (Приложение 31).

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

2.1. Описание на основните процеси:

Изграждане на съоръженията в състава на Инвестиционното предложение:

2.1.1. Повишаваща подстанция (ПП) 33/110 kV на ВяЕЦ „Кремена-Тригорци“

Съгласно условията на Предварителен договор № ПРД-ПР-110-446/08.04.2021 г. (Приложение 13), сключен с оператора на националната преносната електрическа мрежа ЕСО ЕАД за присъединяване на ВяЕЦ „Кремена-Тригорци“ 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 „Кремена-Тригорци“ ще се изгради на подравнена площадка, в поземлен имот с идентификатор ПИ 39623.26.9, находящ се в землището на с. Кремена, Община Балчик, Област Добрич. Имотът се намира в урбанизирана територия, непосредствено на границата на вятърния парк.. Част от линейната техническа инфраструктура ще бъде разположена в имот с идентификатор №39623.26.8. Предназначението на подстанцията е да осигури присъединяване на ВяЕЦ „Кремена-Тригорци“ с инсталирана мощност 70 MW, към преносната електрическа мрежа (ПЕМ) 110 kV на Република България.

Мястото на присъединяване на ВяЕЦ „Кремена-Тригорци“ е точката на разкъсване на съществуващата въздушна линия 110 kV „Дропла“, част от ПЕМ, разположена в землището на с. Василево, Община Генерал Тошево.

Изходни данни за проектиране:

Климатични условия

За площадката са валидни следните разчетни данни:

- Надморска височина ~ 200 м
- Температура на околния въздух
 - Максимална +40°C
 - Минимална - 25°C
 - Средногодишна +11°C
 - Обедняване -5°C
 - Максимален вятър +15 °C
- Максимална скорост на вятъра 35 м/сек. (при лед 20 м/сек)
- Дебелина на леденото покритие 20 мм
- Път на пропълзяване 3 075 мм (25 мм/kV)

Електрически данни

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 „Кремена-Тригорци“ е изготвено техническо задание, 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. Същото е съгласувано от ЕСО ЕАД.

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.

Подстанцията ще бъде проектирана с елегазови модули за открит монтаж, с параметри отговарящи на изискванията или по-добри от заложените в предварителния договор и с еднолинейна схема съгласно вече съгласуваната с „ЕСО“ ЕАД такава. Реализира се чрез монтирането на отделни съоръжения (прекъсвачи, разединители, измервателни трансформатори) в границите на отредените терени.

Компоновката на ОРУ 110 kV ще осигурява механизирен достъп до съоръженията за извършване на дейности за профилактика и ремонтни работи; Височината на шинната система ще се съобрази с изискванията на НУЕУЕЛ и приетата компоновка на ОРУ.

Шинната система, съоръженията и връзките между съоръженията ще бъдат оразмерени съгласно предоставените от „ЕСО“ ЕАД т.к.с и времена на изключването им с перспектива от 10 (десет) години.

Връзката на повишаващата подстанция с електроенергийната система ще се осъществява чрез въздушната електропроводна линия ВЛ-1 110 kV до Възловата подстанция 110 kV в землището на с. Василево, Община Генерал Тошево.

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 Из-1971 за СТПНОБП.

При полагането на силовите и контролни кабели ще се спазят всички изисквания на Наредба №3 и на Наредба Из-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 Двадесет и пета 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 секция 1 и секция 2 на КРУ 33 kV ще се присъедини по един трансформатор с мощност 100 kVA, 33/0,4 kV за собствени 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.

Мълниезащитната инсталация ще се проектира с прътови мълниетводи монтирани върху изводните портали и свободно стоящи мачти. Да се изготвят подробни изчисления и да се представи методиката, по която са направени, като се определят и покажат зоните на защита на различните нива на съоръженията.

Ще се изготви проект за работно, охранно и аварийно осветление в ОРУ 110 kV отговарящо на изискванията посочени в стандартите БДС EN 12464-1 и Наредба № 3 за устройство на електрическите уредби и електропроводни линии, Наредба № 9 за

техническа експлоатация на електрическите централи и мрежи и Наредба № 49 за изкуствено осветление на сградите.

Тъй като площадката е разположена извън населено място, ще се осигури необходимата автономност на обекта. За целта ще се предвиди резервоар 1 куб.м за битови нужди, зареждан от водоноска, както и диспенсер с питейна вода. За отпадните води да ще се предвиди изгребна яма или резервоар с обем 4-6 куб.м, разположен на нормативно определено отстояние от границата на имота. Водата от резервоара ще се пречиства и изпраща в сградната водопроводна мрежа с помпа/хидрофор. Атмосферните води от покрива ще се отвеждат на терена от улуците по водосточни тръби. Ще се предвиди отвеждане на конденза от климатичните апарати.

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, ще бъде разработен **План за безопасност и здраве**.

Планът за пожарна безопасност ще се изготви съгласно изискванията на Наредба № 13-1971 от 29.10.2009 г. за Строително-технически правила и норми за осигуряване на безопасност при пожар.

В съответствие с изискванията на Закона за управление на отпадъците и Наредбата за управление на строителните отпадъци и за влагане на рециклирани строителни материали, ще бъде изготвен План за управление на строителните отпадъци.

Строежът е втора категория, съгласно чл.2 (2) буква "б" от Наредба № 1/ 30.07.2003 г. за номенклатурата на видовете строежи - електропроводи 110 kV, електрически подстанции, трансформатори 16 MVA и над 16 MVA;

Повишаващата подстанция ще функционира без наличието на оперативен персонал. Тя ще се експлоатира и поддържа от ЕСО ЕАД. Подстанцията се предвижда да бъде на пълна телемеханика (без дежурен персонал). Намеса на експлоатационния персонал е необходима при планови ревизии, ремонтни и аварийни ситуации.

Подстанцията ще се разположи на площадка, предоставена от Възложителя. Сградата ще бъде разположена съгласно трасировъчен план и вертикална планировка на имота.

2.1.2. Възлова станция

Съгласно Предварителен договор № ПРД-ПР-110-446/08.04.2021 г. (Приложение 13) между "ЕСО" ЕАД и "ТЕССА ЕНЕРДЖИ" ЕООД, за присъединяването на (ВяЕЦ) "Кремена-Тригорци" 70 MW към ПЕМ 110 kV, в близост до съществуващата ВЛ 110 kV "Дропла" ще се изгради нова Възлова станция (ВС) 110 kV, присъединяването на която към ПЕМ ще се изпълни чрез разкъсване на съществуващата ВЛ 110 kV.

Новата ВС 110 kV ще се изгради на подравнена площадка в ПИ 10183.17.17 в землището на с. Василево, Община Генерал Тошево, Област Добрич, собственост на "ТЕССА ЕНЕРДЖИ" ЕООД, съгласно одобрен подробен устройствен план – план за застрояване (ПУП-ПЗ).

Имотът е разположен на разстояние около 200 м югозападно от междустълбие № 122-123 на съществуващата ВЛ 110 kV “Дропла”. Югозападната граница на имота е Републикански път III-296.

Изходни данни за проектиране:

Климатични условия

За площадката са валидни следните разчетни данни:

- Надморска височина ~ 200 м
- Температура на околния въздух
 - Максимална +40°C
 - Минимална - 25°C
 - Средногодишна +11°C
 - Обледеняване -5°C
 - Максимален вятър +15 °C
- Максимална скорост на вятъра 35 м/сек. (при лед 20 м/сек)
- Дебелина на леденото покритие 20 мм
- Път на пропълзяване 3 075 мм (25 мм/kV)

Електрически данни

Характеристиките на електроенергийната система в мястото на присъединяване, са както следва:

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

Подстанцията ще се изгради по схема „единична секционирана шинна система“ с полета както следва:

- Изводни полета – 2 бр.
- Трансформаторни полета – 2 бр.
- Секционирание – 1 бр.
- Мерене и вентилни отводи – 2 бр.
- Необорудвани резервни полета – 2 бр.

Принципната еднолинейна схема 110 kV е приложена.

Компоновката на ОРУ 110 kV ще отговаря на изискванията на действащите нормативна уредба, български и международни стандарти и специфичните изисквания на ЕСО ЕАД, съгласно това задание;

Компоновката ще е класическа за висок монтаж в три хоризонтални равнини, като на първо ниво се намират апаратите, на второ шинната система, а на трето ниво са разположени изводните портали.

Проектната част ще предвижда конвенционално оборудване (машини и съоръжения) и да включва всички изброени по-горе присъединения, необходими за крайния етап на изграждане на ОРУ 110 kV;

Шинната система на ОРУ 110 kV ще се проектира с тръбни шини, монтирани на подпорни изолатори и стоманени опорни конструкции. Ще се даде проектно решение, гарантиращо недопускане на вибрации на шинните системи и деформации вследствие на атмосферни температурни въздействия;

Опорните конструкции за шинната система ще се проектират „Т“ -образни;

Шинната система ще се проектира с тръби от AlMgSi0.5Fe22 или аналогичен материал.

Компоновката на ОРУ 110 kV ще осигурява механизирен достъп до съоръженията за извършване на дейности за профилактика и ремонтни работи; Височината на шинната система ще се съобрази с изискванията на НУЕУЕЛ и приетата компоновка на ОРУ.

Връзките между съоръженията ще се проектират с проводник АСО 500 mm².

Шинната система, съоръженията и връзките между съоръженията ще бъдат оразмерени съгласно предоставените от „ЕСО“ ЕАД т.к.с и времена на изключването им с перспектива от 10 (десет) години.

Използваните клеми ще бъдат алуминиеви, би-метални където е необходимо, пресови от страната на гъвкавите проводници и болтови от страната на съоръженията и тръбните шини. В пресовата част на клемите да се предвиди дренажен отвор за дъждовна или кондензирана вода.

Проектираните в част „Строително-конструктивна“ кабелни канали и/или тръбни мрежи да поемат кабелите от всяко поле в ОРУ 110 kV и да осигуряват свободен резерв от минимум 10%;

Проектът на заземителната и мълниезащитната инсталации да съдържа обяснителна записка, електрически и конструктивни изчислителни проверки, обосноваващи проектните решения, чертежи, схеми, детайли, спецификации и др.

Заземителната инсталация ще отговаря на изискванията на чл. 213 и чл. 215 от НУЕУЕЛ, оразмерена за ток на еднофазно к.с. и съответстваща на приетата компоновката на ОРУ 110 kV. Заземителната инсталация ще се провери по допустими допирни и крачни напрежения. Същата ще включва хоризонтални заземители (стоманена горещо поцинкована шина) и вертикални заземители (стоманени горещо поцинковани колове). Шината ще има сечение съобразено с еднофазния ток на к.с., а вертикалните заземители ще са от горещо валцуван L-профил произведени съгласно БДС 6561-74. Всички елементи на инсталацията ще бъдат горещо поцинковани съгласно БДС EN ISO 1461.

Мълниезащитната инсталация ще се проектира с прътови мълниетводи монтирани върху изводните портали и свободно стоящи мачти. Да се изготвят подробни изчисления и да се представи методиката, по която са направени, като се определят и покажат зоните на защита на различните нива на съоръженията.

Ще се изготви проект за работно, охранно и аварийно осветление в ОРУ 110 kV отговарящо на изискванията посочени в стандартите БДС EN 12464-1 и Наредба № 3 за

устройство на електрическите уредби и електропроводни линии, Наредба № 9 за техническа експлоатация на електрическите централи и мрежи и Наредба № 49 за изкуствено осветление на сградите.

Измерването на електрически величини ще се осъществява чрез съответните локални контролери по монтажни единици. Системата за търговско измерване в новата ВС 110 kV на изводното поле към силовия трансформатор за обекта и система за техническо измерване на електрическа енергия в новата ВС 110 kV на двете изводни полета, към които се присъединяват присъединителните електропроводи, ще 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 № ИЕЕ.ТР.001 – „Изисквания за изграждане и въвеждане в експлоатация на системи за измерване на електрическа енергия“ на ЕСО (публикувана на официалната страница на дружеството - www.eso.bg в раздел „Пренос Стандарти и политики“).

Мястото на търговско измерване на консумираната и произведената електрическа енергия от обекта е на полето на силовия трансформатор в новата ВС 110 kV.

Системата за търговско измерване се изгражда в новата ВС 110 kV.

Системата за техническо измерване на електрическа енергия също се изгражда в новата ВС 110 kV. Мястото на техническото измерване е във ВС 110 kV на двете изводни полета, към които се присъединяват присъединителните електропроводи.

Строежът е втора категория, съгласно чл.2 (2) буква "б" от Наредба № 1/ 30.07.2003 г. за номенклатурата на видовете строежи - електропроводи 110 kV, електрически подстанции, трансформатори 16 MVA и над 16 MVA;

Възловата станция ще функционира без наличието на оперативен персонал. Тя ще се експлоатира и поддържа от ЕСО ЕАД. Подстанцията се предвижда да бъде на пълна телемеханика (без дежурен персонал). Намеса на експлоатационния персонал е необходима при планови ревизии, ремонтни и аварийни ситуации.

Подстанцията ще се разположи на площадка, предоставена от Възложителя и разположена източно от с. Василево, граничеща с асфалтиран път от с. Василево към с. Конаре. Имотът е собственост на Възложителя и се намира в близост до ВЛ 110 kV. При разполагането на сградата да се отчете връзката с пътя и ориентацията към ВЛ. Сградата да бъде разположена съгласно трасировъчен план и вертикална планировка на имота.

Тъй като площадката е разположена извън населено място, ще се осигури необходимата автономност на обекта. За целта ще се предвиди резервоар 1 куб.м за битови нужди, зареждан от водоноска, както и диспенсер с питейна вода. За отпадните води да ще се предвиди изгребна яма или резервоар с обем 4-6 куб.м, разположен на нормативно определено отстояние от границата на имота. Водата от резервоара ще се пречиства и изпраща в сградната водопроводна мрежа с помпа/хидрофор. Атмосферните води от покрива ще се отвеждат на терена от улуците по водосточни тръби. Ще се предвиди отвеждане на конденза от климатичните апарати.

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, ще бъде разработен **План за безопасност и здраве**.

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.

В съответствие с изискванията на Закона за управление на отпадъците и Наредбата за управление на строителните отпадъци и за влагане на рециклирани строителни материали, ще бъде изготвен План за управление на строителните отпадъци.

2.1.3. Въздушна електропроводна линия (ВЛ-1) 110 kV

Във връзка с Предварителен договор № ПРД-ПР-110-446/08.04.2021 г. (Приложение 13) за присъединяване на ВяЕЦ към ПЕМ, между „ЕСО“ ЕАД (собственик на преносната мрежа високо напрежение в Р. България) и „ТЕССА ЕНЕРДЖИ“ ООД, възниква необходимостта от изграждането на нова ВЛ (въздушна линия) 110 kV между Повишаващата подстанция 33/110 kV, в поземлен имот с идентификатор 39623.26.9, с. Кремена, общ. Балчик, собственост на „ТЕССА ЕНЕРДЖИ“ ООД и новата Възлова станция (ВС) 110 kV в поземлен имот с идентификатор 10183.17.17, землище с. Василево, общ. Генерал Тошево, обл. Добрич., собственост на „ТЕССА ЕНЕРДЖИ“ ООД, която ще бъде прехвърлена на „ЕСО“ ЕАД.

Общата дължина на избраното от Възложителя и ЕСО ЕАД трасе за новата ВЛ 110kV е 5291,83 м.

Новата ВЛ 110 kV от ПП 33/110 kV до ВС 110 kV преминава през територията на землищата на с. Кремена, ЕКАТТЕ: 39623, община Балчик, с. Дропла, ЕКАТТЕ: 23769, община Балчик, с. Балканци, ЕКАТТЕ: 02484 община Генерал Тошево и с. Василево, ЕКАТТЕ: 10183, община Генерал Тошево, обл. Добрич. Със заданието за проектиране е проучено едно основно трасе, съответно с обща дължина 5291,83 м, разделено с 5 бр. реперни точки и разпределено на 30 бр. стълба.

Местоположението на стълбовете от въздушната линия са избрани така, че да се осигуряват нормативно изискваните условия за габаритни отстояния към терена и пресичаните съоръжения, а също и съгласно нормите за допустимо електромагнитно въздействие върху околната среда. Размерите и площта на „стъпките“ на новите стълбове са такива, че отговарят на условията на чл. 17а, ал. 2 от 3033.

В проекта за ПУП-ПП, сервитутната зона на новата ВЛ 110 kV е определена съгласно Приложение № 1 към чл. 7, ал. 1, т. 1 на НАРЕДБА № 16 от 9 юни 2004 г. за сервитутите на енергийните обекти, като се отчете пресичането на три броя горски полезащитни пояса в землището на с. Василево, общ. Генерал Тошево, един горски пояс в землището

на с. Кремена и един в землището на с. Дропла, община Балчик. Регистър на засегнатите имоти от сервитутна зона на новата ВЛ 110 kV е приложен към заданието. Трасето на новата ВЛ 110 kV е проектирано така, че да отговаря на нормативните изисквания.

За участъците, в които изчисления сервитут се припокрива със съществуващия ще се определи ясно само допълнителния такъв (подлежащ на учредяване), съгласно разпоредбите на Наредба №16 за сервитутите на енергийните обекти. Изчисленията ще се извършат като функция от максимално отклонения проводник под въздействие на вятъра, като кореспондират с техническото решение от работния проект по част „Електрическа“.

Сервитутът е отразен на графичната част на проекта, като се посочат изрично текстовете. Стълбовете на въздушната линия са разположени така, че да съответстват на нормативните изисквания за габаритни отстояния към терена и на нормите за допустимо електро-магнитно въздействие върху околната среда. Използваните типове стълбове по трасето са в съгласно номенклатурата на ЕСО ЕАД.

Стълбове са за една тройка фазови проводници с един проводника на фаза АСО-400 и едно мълниезащитно въже – болтова, поцинкована конструкция. Всички стълбове по трасето следва да се проектират в съответствие с Наредба №РД-02-20-19 от 29.12.2011г. 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.

Като конструкция се предвижда, ВЛ 110 kV да бъде изпълнена със стоманено-решетъчни, поцинковани стълбове, за една тройка фазови проводници АСО-400 мм² и едно стоманено, поцинковано, мълниезащитно въже, с вградени оптични влакна. Конструкцията на новите стълбове предвидени за реализирането на настоящия проект, както и окачването на проводниците към тях не противоречат на мерките, заложи в „Конвенция за опазване на дивата европейска флора и фауна и природните местообитания /Бернска конвенция/“.

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=35м/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:

- 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 типовете 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 (MECO „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.

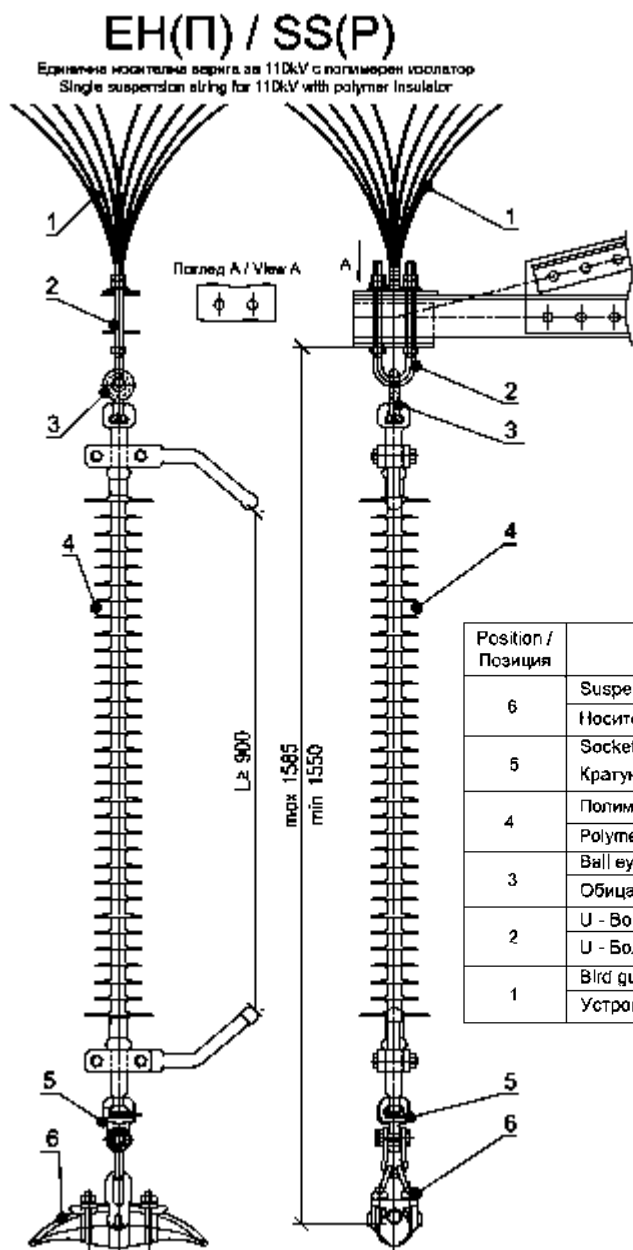
Фундаментите на стълбовете ще бъдат монолитни. Размерът и площта на „стъпките“ за новите стълбове са определени като са взети в пред вид външните ръбове на видимата част на фундаментите, с резерв от по един метър от четирите страни. За всички стълбове ще се предвиди заземяване, като всички елементи на 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.

Изоляцията 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.

Ще се предвиди монтиране на устройства против кацане на птици на конзолите на носителните стълбове над изолаторните вериги. Температурата на загряване на проводника не превишава пределно допустимите такива, опасни за кацане на птици. Всеки стълб се заземява, при което се намалява риска от опасни нива на крачни напрежения опасни за хора и животни. При строителството и експлоатацията на ВЛ не се нарушава биологичното разнообразие в района.



Position / Позиция	Name / Наименование	Pcs. / Брой
6	Suspension clamp for conductor ACO-400, Ø27.2mm	1
	Носителна клема за проводник ACO-400, Ø27.2mm	
5	Socket Tongue Крагунка	1
4	Полимерен изолатор за 110kV с дъгогасителна арматура	1
	Polymer insulator for 110kV with arcing fittings	
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	

Ще се предвидят и устройствата 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 – 30 год. в зависимост от материалите от които са изпълнени. Задължение на собственика на електропреносното съоръжение ще е да

ги поддържа във функционална пригодност за целия експлоатационен живот на електропровода

Работният проект на електропроводната ВЛ 110 kV, свързваща нова Повишаваща подстанция 33/110 kV на ВяЕЦ „Кремена-Тригорци“ в ПИ 39623.26.9 в землището на с. Кремена, със ВС 110 kV в ПИ 10183.17.17 в землището на с. Василево, Община Генерал Тошево, ще съответстват на изискванията на *Наредба № 4 от 2001 г. за обхвата и съдържанието на инвестиционните проекти.*

2.1.4. Въздушна електропроводна линия (ВЛ-2) 110 kV

Инвестиционното предложение е направено във връзка с нова Вятърна електрическа централа (ВяЕЦ) „Кремена-Тригорци“ 70 MW на закупени терени, разположени в землищата на селата Кремена и Тригорци, и двете в Община Балчик, Област Добрич. На терена на поземлен имот с идентификатор 39623.26.9, разположен в землището на с. Кремена, Община Балчик, Област Добрич и собственост на Възложителя, ще се изгради към централата нова Повишаваща подстанция (ПП) 33/110 kV.

Съществуващата ВЛ 110 kV „Дропла“, след нейния основен ремонт е изградена, като директна връзка на напрежение 110 kV между п/ст „Генерал Тошево“ и п/ст „Шабла“. ВЛ е изпълнена с разработените и внедрени в практиката от „ЕСО“ ЕАД типови стоманорешетъчни стълбове за напрежение 110 kV – болтова конструкция, от гамата тип „D“ за две тройки проводници марка АСО-400 с „бъчвообразно“ разположение и едно мълниезащитно въже С-70/OPGW.

Понастоящем, по новоизградената стълбова линия е изтеглена и монтирана само едната тройка проводници марка АСО-400, окачени в триъгълна форма на десните горна и долна конзоли и на левите средни конзоли на стълбовете гледано в посока от п/ст „Генерал Тошево“ към п/ст „Шабла“. На върховете на стълбовете е монтирано едно мълниезащитно въже с вградени оптични влакна тип OPGW марка А20SA 66-5,6.

Съществуващата ВЛ в опъвателно поле № 114-128 минава по направлението северозапад-югоизток между селата Василево и Конаре успоредно на Републиканския път III-296 „Генерал Тошево-Каварна“ на разстояние около 300 м североизточно от него.

Новата ВС 110 kV ще се изгради на терена на поземлен имот с идентификатор 10183.17.17 в землището на с. Василево, Община Генерал Тошево, Област Добрич, собственост на „ТЕССА ЕНЕДЖИ“ ООД. Имотът е разположен в близост до съществуващата ВЛ 110 kV „Дропла“, съгласно изискванията на „ЕСО“ ЕАД, на разстояние около 200 м югозападно от междустълбие № 122-123 на ВЛ. Югозападната граница на имота е с Републиканския път III-296 „Генерал Тошево-Каварна“.

Предмет на настоящата разработка е разпределение на стълбовете по трасетата и определяне на сервитутната зона на двете нови ВЛ 110 kV, въз основа на които ще се разработи проект за окончателен ПУП-ПП на трасетата на двете ВЛ.

Проектно решение

За разкъсването на съществуващата ВЛ 110 kV “Дропла” в оста на последната ще се монтират два нови опъвателни стълба тип 60.13.D, каквито са използвани за основния ремонт на ВЛ. Единият нов стълб № 123 ще се пикетира, фундарира и изправи на разстояние 48 м от стълб № 122същ в посока към стълб № 123същ, а другият нов стълб № 3 ще се пикетира, фундарира и изправи на разстояние 40 м от стълб № 124същ в посока към стълб № 125същ. След като се изпълни разкъсването на съществуващата ВЛ 110 kV ще се обособят две отделни самостоятелни линии, съответно едната от п/ст “Генерал Тошево” до новата ВС 110 kV условно означена в настоящия проект за удобство “Дропла-1”, а другата нова ВЛ 110 kV от ВС 110 kV “Кремена-Тригорци” до п/ст “Шабла” е означена условно “Дропла-2”.

Тъй като на стълб № 128същ на ВЛ 110 kV “Дропла” е монтирана съединителна кутия на мълниезащитното въже с вградени оптични влакна тип OPGW марка A20SA 66-5,6, последното ще се демонтира в участъка от стълб № 122същ до стълб № 128същ и ще се монтира в участъка на новата ВЛ 110 kV “Дропла-1” от стълб № 122същ до изводния портал в ОРУ 110 kV на новата ВС 110 kV. По този начин няма да се монтира нова съединителна кутия на въжето тип OPGW на новия стълб № 123. В участъка на новата ВЛ 110 kV “Дропла-2” от изводния портал в уредбата 110 kV на новата ВС 110 kV до стълб № 128същ ще се монтира ново м.з. въже тип OPGW марка A20SA 66-5,6.

Съществуващите една тройка проводници марка АСО-400 в участъка на съществуващата ВЛ 110 kV “Дропла” между двата нови стълба № 123 от новата ВЛ 110 kV “Дропла-1” и № 3 от новата ВЛ 110 kV “Дропла-2” ще се демонтират и ще се монтират в участъка на новата ВЛ 110 kV “Дропла-1” от стълб № 122същ до изводния портал в ОРУ 110 kV на новата ВС 110 kV.

В участъка на новата ВЛ 110 kV “Дропла-2” от изводния портал в уредбата 110 kV на новата ВС 110 kV до новия стълб № 3 ще се монтират една тройка нови проводници марка АСО-400. В новото междустълбие на ВЛ № 3-4(125същ) ще се монтират съществуващите една тройка проводници марка АСО-400.

След като се изпълни разкъсването на съществуващата ВЛ 110 kV “Дропла”, новото опъвателно поле № 114-123 на ВЛ “Дропла-1” ще бъде с дължина $L_{оп} = 1116$ м и с приведено междустълбие $L_{пр} = 138$ м, а новото опъвателно поле № 3-7(128същ) на ВЛ “Дропла-2” ще бъде с дължина $L_{оп} = 542$ м и с приведено междустълбие $L_{пр} = 137$ м.

Трасета

Описание и географско разположение на трасетата

Съгласно Решение № 7-6/04.08.2022 г. на Общински съвет – Ген. Тошево (Приложение 19) и одобрено Задание за изработване на ПУП-ПП за трасетата на новите ВЛ (Приложение 20), новите ВЛ 110 kV ще се изградят по трасетата, показани с цвят магента (Приложение 22) на ситуация – в мащаб 1:10000. Съгласно Заданието (Приложение 20), проектът за ПУП-ПП на трасетата на новите ВЛ ще се изработи в един етап – окончателен

проект, след определяне местата на стълбовете и точните граници на сервитутната зона на ВЛ в настоящата проектна разработка.

Трасето за изграждане на новата ВЛ 110 kV “Дропла-1” (от страната към п/ст “Ген. Тошево”) започва от репер R₁₋₁, разположен в оста на съществуващата ВЛ 110 kV “Дропла” на разстояние 48 м от стълб № 122същ в посока към стълб № 123същ, и се насочва в почти южна посока, като след 133 м достига репер R₁₋₂. От там трасето променя посока си в югозападна и достига след 100 м до крайния репер R₁₋₃, откъдето се насочва в посока запад-югозапад към изводния портал в уредбата 110 kV на новата ВС 110 kV и след 21 м достига до него.

Така описаното трасе за новата ВЛ 110 kV “Дропла-1” е с дължина 254 м и е разположено изцяло в землището на с. Василево, Община Ген. Тошево, Област Добрич. Трасето преминава изцяло през обработваеми земеделски земи частна собственост, и не засяга трайни насаждения.

Трасето за изграждане на новата ВЛ 110 kV “Дропла-2” (от страната към п/ст “Шабла”) започва от изводния портал в уредбата 110 kV на новата ВС 110 kV и се насочва в североизточна посока, като след 21 м достига до репер R₂₋₁. От там трасето променя посоката си в изток-североизток и следвайки тази посока след 300 м достига до репер R₂₋₂, разположен в оста на съществуващата ВЛ 110 kV “Дропла” на разстояние 40 м от стълб № 124същ в посока към стълб № 125същ.

Така описаното трасе за новата ВЛ 110 kV “Дропла-2” е с дължина 321 м и е разположено изцяло в землището на с. Василево, Община Ген. Тошево, Област Добрич. Трасето преминава изцяло през обработваеми земеделски земи частна собственост, и не засяга трайни насаждения.

Предложените трасета за изграждане на двете нови ВЛ 110 kV не преминават през населени места и вилни зони и не засягат горски фонд, резервати, защитени територии и защитени зони по “Натура 2000”.

Топографска характеристика на трасетата

Като цяло теренните условия по трасетата са благоприятни за изграждане на новите ВЛ 110 kV. Характерът на терена по трасетата е равнинен с леко плавно завишаване в северна посока и с надморска височина от порядъка на 170 до 180 м.

Пресичани съоръжения

Предложените трасета за изграждане на двете нови ВЛ 110 kV за присъединяване на ВС 110 kV “Кремена-Тригорци” към ПЕМ 110 kV не пресичат никакви надземни инфраструктурни съоръжения.

Климатично райониране

Електромеханичното оразмеряване на съществуващата ВЛ 110 kV “Дропла” в разглеждания участък (опъвателно поле № 114-128) е изпълнено за климатични условия, съответстващи на I специален климатичен район с дебелина на ледената

стеничка $b = 30$ мм, максимална скорост на вятъра $V_1 = 35$ м/сек и скорост на вятъра при обледяване $V_2 = 20$ м/сек с интензивна "игра" на проводниците. Поради малката дължина на двете нови ВЛ 110 kV и разположението им в непосредствена близост до съществуващата ВЛ 110 kV "Дропла", тяхното електромеханично оразмеряване следва да се изпълни за същите климатични условия.

Геоложка характеристика

Трасетата за изграждане на новите ВЛ 110 kV за присъединяване на ВС 110 kV "Кремена-Тригорци" към ПЕМ 110 kV попадат по проучените архивни материали в терени, изградени от глинест лъос и лъосовидни образувания, които са с ниска степен на пропадане, поради което при оразмеряване и конструиране фундаментите на новите стълбове трябва да се обърне специално внимание на специфичните особености на лъоса. При направения оглед на място не са установени свлачищни и ерозионни процеси в района на трасетата.

Електромеханично оразмеряване на ВЛ

Проводници и мълниезащитно въже

Новата тройка проводници, които ще се използват при строителството на новата ВЛ 110 kV "Дропла-2", ще бъдат марка АСО-400 с електромеханични характеристики съгласно БДС 1133-89 или еквивалентна. Съществуващата тройка проводници на ВЛ 110 kV "Дропла", които ще се използват за строителството на новата ВЛ 110 kV "Дропла-1", са от същата марка и със същите характеристики.

Регулацията на фазовите проводниците марка АСО-400 ще се изпълни с нормално и намалено натягане. Максималното натягане на проводниците за съответните оразмерителни климатични условия ще бъде $\sigma_{\text{MAX}} = 92,77$ МПа.

За защита на проводниците от вибрации не предвиждаме допълнителни мерки, тъй като механичното напрежение в тях при средногодишна температура няма да превишава 40 МПа.

За регулирането на проводниците в междустълбията в работния проект за новите ВЛ ще се изчислят монтажни таблици за всяко опъвателно поле. Монтажните таблици ще се дадат и във вариант за теглителна машина – по сила на натягане.

Защитата на двете нови ВЛ 110 kV от пренапрежения с атмосферен произход ще се изпълни с едно мълниезащитно въже с вградени оптични влакна тип OPGW марка A20SA 66-5,6, каквото е монтирано по съществуващата ВЛ 110 kV "Дропла". Същото трябва да отговаря на изискванията на Фирмен стандарт № MECO на "ЕСО" ЕАД за OPGW тип 1 с вградени 48 бр. оптични влакна тип Non-Zero-Dispersion-Shifted Fibre (NZDSF) по спецификация на ITU-T.G655. Термичното оразмеряване на въжето тип OPGW съгласно утвърдената "Методика за определяне на изходните изчислителни режими и условията при термично оразмеряване на м.з. въжета на електропроводи ВЛ" ще се изпълни в работния проект за новите ВЛ в съответствие с представените от "ЕСО" ЕАД конкретни изходни данни за новите ВЛ.

За регулирането на мълниезащитното въже с вградени оптични влакна тип OPGW марка A20SA 66-5,6 в междустълбията ще се изчислят в работния проект за новите ВЛ монтажни таблици за всяко опъвателно поле. Монтажните таблици ще се дадат и във вариант за теглителна машина – по сила на натягане. Максималното натягане на м.з. въже тип OPGW за съответните оразмерителни климатични условия ще бъде $\sigma_{\text{MAX}} = 360$ МПа.

За защита от вибрации, на мълниезащитното въже тип OPGW ще се монтират виброгасители в новите междустълбия на двете ВЛ 110 kV. Не е необходимо да се монтират виброгасители само в междустълбията между изводните портали и крайните стълбове на ВЛ. Виброгасителите ще бъдат тип “Стокбридж”, четирирезонансни, като типът, броят им и местата на монтиране ще се определят от “фирмата-производител” с разработена студия за двете нови ВЛ с предписани точни монтажни разстояния и указания по опъвателни полета.

За определяне на изолационните разстояния между фазовите проводници и между мълниезащитното въже и най-близкия фазов проводник на ВЛ при условията на интензивна “игра” на проводниците е направено изследване съгласно изискванията на НУЕУЕЛ за конкретните реализирани най-големи междустълбия. От представените графики е видно, че във всички междустълбия на новите ВЛ 110 kV за присъединяване на ВС 110 kV “Кремена-Тригорци” към ПЕМ 110 kV са осигурени с голям резерв нормираните минимални изолационни разстояния по въздуха между фазовите проводници и между м.з. въже на ВЛ и най-близкия фазов проводник при условията на интензивна “игра” на проводниците съгласно изискванията на НУЕУЕЛ.

За конкретните реализирани междустълбия на новите ВЛ и съответните максимални натягания на проводниците и м.з. въже са осигурени и всички нормирани минимални изолационни разстояния между проводниците и между м.з. въже и най-близкия фазов проводник в междустълбията и на стълбовете съгласно изискванията на НУЕУЕЛ.

Подземен оптичен кабел тип OPUG

Връзките между мълниезащитното въже с вградени оптични влакна тип OPGW, което ще се монтира по новите ВЛ, и апаратурата в командната сграда на ВС 110 kV “Кремена-Тригорци”, ще се изпълнят с подземен хибриден оптичен кабел тип OPUG с вградени 48 бр. оптични влакна тип Non-Zero Dispersion-Shifted Fibre по спецификация на ITU-T.G655. Техническите характеристики на оптичния кабел тип OPUG трябва да отговарят на изискванията на Фирмен стандарт MEKOUG на “ЕСО” ЕАД за номенклатурен № MEKOUG/48/655.

Външният диаметър на оптичния кабел тип OPUG трябва да бъде не по-голям от 15 мм, а максималната издържана монтажна сила на опън – не по-малка от 1,5 kN. Кабелът трябва да издържа сила на смачкване не по-малка от 2 kN на 10 см дължина в продължение на 15 минути. Работната експлоатационна температура на оптичния кабел трябва да бъде в диапазона от -25 до +60°C. Минималният радиус на огъване трябва да бъде 15 пъти външния диаметър на оптичния кабел тип OPUG.

Стълбове

Новите ВЛ 110 kV за присъединяване на ВС 110 kV “Кремена-Тригорци” към ПЕМ 110 kV ще се изградят с носителни и опъвателни стоманорешетъчни стълбове – болтова конструкция, от гамата на разработените и внедрени в практиката от “ЕСО” ЕАД типове стълбове за напрежение 110 kV.

Двата нови опъвателни стълба № 123 и № 3, които ще се монтират в оста на съществуващата ВЛ 110 kV “Дропла” за нейното разкъсване, ще бъдат за две тройки проводници марка АСО-400 с “бъчвообразно” разположение от гамата тип “D”.

Останалите стълбове, които ще се използват за изграждането на двете нови ВЛ 110 kV, ще бъдат за една тройка проводници марка АСО-400 с триъгълно разположение от гамата тип “В”. Поради наличието на интензивна “игра” на проводниците в района на новите ВЛ, носителните стълбове ще бъдат тип СНВ с повишено вертикално междуфазно разстояние 5,25 м и височина на окачване на долния фазов проводник 16 м над терена за нормалния стълб. Опъвателните стълбове ще бъдат тип 60В с вертикално междуфазно разстояние 3,5 м и височина на окачване на долните фазови проводници 16 м за нормалния стълб.

Конструкцията и елементите на всички нови стълбове отговарят на изискванията на “Наредба № 3 за устройство на електрическите уредби и електропроводните линии” (НУЕУЕЛ-2004 г.), на “Норми за проектиране на стоманени конструкции”-1986 г. и на отраслови нормали № 0151737-83 и № 0179782-87.

Всички елементи на новите стълбове трябва да бъдат горещо поцинковани в съответствие с изискванията на БДС EN ISO 1461.

Фундаментите на новите стълбове ще се изпълнят монолитни, в съответствие с конкретните геоложки условия по трасетата на новите ВЛ 110 kV.

При изпълнението на фундаментите на стълбовете, трябва да се има предвид че те ще се изпълняват без циментова замазка, а гладкостта и наклоните на горните повърхности на фундаментите над терена ще се постигат при отливането им задължително с вибриране.

При фундирането на всички нови стълбове е необходимо обратните насипи на фундаментите да се уплътняват машинно през 25-30 см, след което да се оформят площадките около стълбовете, като се създадат наклони навън от стълбовете и се направят канавки за отвеждане на повърхностните води.

На конзолите на всички носителни стълбове, над носителните вериги ще се монтират устройства против кацане на птици.

Изоляторни вериги и арматурни части

Изолацията на новите ВЛ 110 kV ще се изпълни с единични носителни и опъвателни изолаторни вериги. Окачването на фазовите проводници марка АСО-400 на носителните стълбове ще се изпълни с глухи носителни клеми, а окачването на опъвателните

стълбове – с пресови опъвателни клеми. Носителните и опъвателните изолаторни вериги ще се окомплектоват с полимерни изолатори и съответните арматурни части, които трябва да бъдат оразмерени за изчислителна разрушаваща сила на опън не по-малка от 120 kN. Дължината на пътя на тока на утечката по повърхността на изолатора трябва да бъде разчетена за специфичен път не по-малък от 34,7 мм/kV.

Полимерните изолатори трябва да отговарят на изискванията на Фирмен стандарт MEISCL на “ЕСО” ЕАД за Номенклатурен № 123/120/М.

Изолаторите трябва да се окомплектоват с дъгозащитна арматура с насочващ електрод от двете страни на изолатора. Искровата междина трябва да се ориентира над изолатора за опъвателните вериги и перпендикулярно на оста на линията от външната страна на изолатора (не от страната към стълба) за носителните вериги.

Съединителните клеми за проводниците в междустълбията трябва да бъдат пресови. Механичната якост на пресовото съединение трябва да бъде не по-малка от 95% от механичната якост на проводниците.

Строителната дължина на една носителна верига не трябва да бъде по-голяма от 1650 мм.

Всички опъвателни изолаторни вериги, които ще се използват при строителството на новите ВЛ 110 kV, ще се окомплектоват с винтови регулируеми звена (обтегачи) за изчислителна разрушаваща сила не по-малка от 120 kN и с регулируема дължина 200 мм.

Арматурните части за мълниезащитното въже тип OPGW ще се доставят от “фирмата-доставчик” в съответствие с типа и марката на въжето и детайлите на връхчетата на използваните типове стълбове. Окачването на мълниезащитното въже с вградени оптични влакна тип OPGW на носителните стълбове ще се изпълни със спирални носителни клеми със “С”-блок (“сърповиден” носач), окомплектовани със съответните арматурни части.

Защита от пренапрежения и заземяване

Защитата на новите ВЛ 110 kV за присъединяване на ВС 110 kV към ПЕМ 110 kV от пренапрежения с атмосферен произход ще се осъществи с едно мълниезащитно въже с вградени оптични влакна тип OPGW марка A20SA 66-5,6, което ще се монтира по цялата дължина на двете ВЛ. В междустълбията между крайните стълбове на ВЛ и изводните портали на ВС ще се монтира и второ стоманено поцинковано м.з. въже Ø11 мм за осигуряване на мълниезащитния ъгъл над фазовите проводници на ВЛ.

Типът и марката на мълниезащитното въже с вградени оптични влакна са определени по условието за осигуряване на термичната му устойчивост в режим на еднофазно късо съединение в произволна точка по дължината на ВЛ и при отчитане на реалното времетраене на термичното действие на тока на късо съединение.

Мълниезащитното въже с вградени оптични влакна тип OPGW ще се монтира заземено на всеки стълб от ВЛ. Заземяването на въжето тип OPGW към конструкцията на всеки стълб от ВЛ ще се изпълни чрез монтаж на специален заземителен проводник.

Всички нови стълбове, ще се заземят с типови повърхностни двуколови заземители, съставени от по два кола от профилна стомана L 63.63.6 с дължина 1,5 м. Всички елементи на заземителите трябва да бъдат горещо поцинковани съгласно изискванията на БДС EN ISO 1461.

Преходното съпротивление на заземителните устройства на стълбовете не трябва да превишава 10 Ω .

Особености при разпределение на стълбовете

При разпределението на стълбовете по надлъжните профили на новите ВЛ 110 kV, са спазени всички габарити над терена и пресичаните съоръжения и оразмерителните междустълбия на стълбовете при най-икономично решение. Направеното разпределение на стълбовете по надлъжните профили на ВЛ е съобразено с изискванията на Техническа политика EL.TP.002 – *Допълнителни изисквания при проектиране на въздушни електропроводни линии с номинално напрежение 110 kV на "ЕСО" ЕАД* и се характеризира със следните особености:

- След разкъсването на съществуващата ВЛ 110 kV "Дропла" за присъединяване на ВС 110 kV "Кремена-Тригорци" към ПЕМ 110 kV ще се обособят две отделни самостоятелни ВЛ 110 kV, едната от които от п/ст "Генерал Тошево" до ВС 110 kV е означена условно в настоящата проектна разработка с диспечерското наименование "Дропла-1", а другата от новата ВС 110 kV до п/ст "Шабла" – с условното диспечерско наименование "Дропла-2".
- За разкъсването на съществуващата ВЛ 110 kV "Дропла" за присъединяване на ВС 110 kV "Кремена-Тригорци" към ПЕМ 110 kV, ще се пикетират, фундират и изправят в оста на ВЛ два нови опъвателни стълба тип 60.13.D. Новият стълб № 123 от новата ВЛ 110 kV "Дропла-1" ще се монтира на разстояние 48 м от стълб № 122 същ в посока към стълб № 123 същ, а новия стълб № 3 от новата ВЛ 110 kV "Дропла-2" – на разстояние 40 м от стълб № 124 същ в посока към стълб № 125 същ.
- Съществуващото мълниезащитно въже с вградени оптични влакна тип OPGW марка 20SA 66-5,6 ще се демонтира в участъка от стълб № 122 същ до стълб № 128 същ на съществуващата ВЛ 110 kV "Дропла" и ще се монтира в участъка на новата ВЛ 110 kV "Дропла-1" от стълб № 122 същ до изводния портал във ВС 110 kV.
- Съществуващите една тройка фазови проводници марка АСО-400 ще се демонтират в участъка на съществуващата ВЛ 110 kV "Дропла" между двата нови стълба № 123 от новата ВЛ 110 kV "Дропла-1" и № 3 от новата ВЛ 110 kV "Дропла-2" и ще се монтират в участъка на новата ВЛ 110 kV "Дропла-1" от стълб № 122 същ до изводния портал в ОРУ 110 kV на ВС 110 kV.

- В участъка на новата ВЛ 110 kV "Дропла-2" от изводния портал в ОРУ 110 kV на ВС 110 kV до стълб № 128 същ ще се монтира ново мълниезащитно въже с вградени оптични влакна тип OPGW марка 20SA 66-5,6.
- В участъка на новата ВЛ 110 kV "Дропла-2" от изводния портал в ОРУ 110 kV на ВС 110 kV до стълб № 3 ще се монтират една тройка нови проводници марка АСО-400. В новото междустълбие № 3-4(125 същ) ще се монтират съществуващите една тройка проводници марка АСО-400.

Сервитутна зона на новите ВЛ 110 kV

Минималните размери на сервитутната зона на новите ВЛ 110 kV се определят от Наредба № 16 за сервитутите на енергийните обекти и са дефинирани в *Приложение № 1* към чл.7, ал.1, т.1 на наредбата, както следва:

- при трасе на ВЛ 110 kV в земеделски земи – хоризонталното разстояние между крайните проводници при максимално отклонение под действие на вятъра плюс 6 м допълнително, симетрично по 3 м от двете страни;
- при трасета на ВЛ 110 kV в подхода към п/ст и ВС – ивици, успоредни на крайните проводници на подхода, широки 10 м, мерено навън от проекцията им.

При тези изходни условия е изчислена и определена сервитутната зона на новите ВЛ 110 kV. При изчисленията е отчетено освен максималното отклонение на крайните проводници на ВЛ и отклонението на носителните вериги под действие на вятъра на носителните стълбове за оразмерителната максимална скорост на вятъра в района $V_1 = 35$ м/сек.

Опазване и възпроизводство на околната среда

Въпросите, свързани с влиянието на ВЛ върху околната среда и необходимите мерки за нейното опазване и възпроизводство, са разработени в проектната технологична записка на ВЛ-2 110 kV, с оглед изискванията на:

- Закон за опазване на околната среда;
- Наредба за условията и реда за извършване на оценка на въздействието върху околната среда;
- Наредба № РД-07-5 от 15.11.2016 г. за минималните изисквания за осигуряване на здравето и безопасността на работещите при рискове, свързани с експозиция на електромагнитни полета.

Всички данни по технологичната част са посочени в предните глави, като габаритните отстояния съгласно НУЕУЕЛ-2004 г. и действащите нормативни документи са спазени.

За да се подобри екологическата ефективност на обекта при проектирането, строителството и експлоатацията му са спазени изискванията за рационално използване на земята, по-добра организация на строителството, ограничаване вредното влияние на електромагнитните полета и минимално увреждане на ландшафта.

Изборът на трасетата е направен така, че да се вложат минимални инвестиции, да се избегне преминаването през населени места и вилни зони и да не се засягат горски фонд, резервати, защитени (забранени) територии и зони по "Натура 2000" (за местообитания и птици). Изграждането на новите ВЛ 110 kV ще се изпълни по одобрени трасета с дължини съответно 254 м и 321 м в границите на сервитутните зони, показани на приложения чертеж.

Обектът ще се изпълни изцяло на територията на Р България и няма трансгранично влияние. В сервитутите на ВЛ в землището на с. Василево, Община Ген. Тошево, Област Добрич, през което преминават трасетата, няма доказани местообитания и места на гнездене на защитени от Бернската Конвенция птици, както и имиграционни коридори за прелетни видове. Въпреки това всички изолаторни вериги, ориентирани вертикално към терена на носителните стълбове, ще бъдат защитени с устройства против кацане на птици с оглед недопускане на физиологично замърсяване на изолацията и пробив на напрежение към заземените части на стълбовете. На опъвателните стълбове изолаторните вериги са разположени хоризонтално и птиците не оказват влияние върху тях.

Технологичният процес на ВЛ е пренасяне на електрическа енергия. Въздухът, водата и почвата не се замърсяват, тъй като при експлоатацията на ВЛ няма отпадъчни продукти.

Обектът е източник на електромагнитно поле с честота 50 Hz при пренасянето на електрическата енергия. С вредното влияние на електромагнитното поле са съобразени конструкцията на стълбовете и отстоянията на проводниците на ВЛ до терена и пресичаните съоръжения.

Отстоянието на проводниците до терена позволява безопасно пребиваване на хора, животни и машини под ВЛ за неограничено време, тъй като интензитета на електрическото поле на височина 1,8 м над терена е под 5 kV/м (значително по-малка от стойността за предприемане на действие 10 kV/м). Стойността на магнитната индукция на полето, създавано от ВЛ при максимално токово натоварване, на височина 1,8 м над терена е също значително по-малка от стойността за предприемане на действие 1000 μ T (1 mT).

При строителството и експлоатацията на проектирания обект не се допуска засилване на ерозионните процеси в района. Възстановяването, съхраняването и оползотворяването на хумуса от площите засегнати от строителството, се извършва по установения ред.

2.1.5. Подземни кабели средно напрежение 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. Дропла, с. Кремена и с. Тригорци, 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 – Балчик №

690/26.01.2023 (Приложение 29) за одобрение на ПУП – Парцеларен план, чийто обект са имотите, засегнати от трасетата.

Със сключването на Предварителен договор „ЕСО“ ЕАД № ПРД-ПР-110-446/08.04.2021г. за присъединяване към преносната електрическа мрежа, Възложителят на ВЯЕЦ „Кремена-Тригорци“ 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, закупен от Възложителя, с идентификатор ПИ 39623.26.9, в землището на с. Кремена, Община Балчик. Поради необходимостта от свързване на подземните кабели с Повишаващата подстанция, се налага допълване на одобрения с Решение № Решение № 396 от 24.09.2009 г. на Общински съвет на Община Балчик 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 № 396 от 24.09.2009 г. не се променят съществено. Допълва се връзката към новата Повишаваща подстанция 33/110 kV, което изменение е допуснато със Заповед № 222/10.03.2022 г. на Кмета на Община Балчик.

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.

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

Реализацията на инвестиционното предложение не е свързана с промяна предназначението на земеделска земя.

В имотите, попадащи в обхвата на трасето на ВЛ 110 kV, ще се учредяват само сервитутни права. За стъпките на стълбовете, начинът на трайно ползване на земите също няма да се променя. Съгласно чл. 17а, ал (2) от ЗОЗЗ, не се изисква утвърждаване на площадки и трасета за проектиране и промяна на предназначението на земеделски земи за изграждането на линейни обекти на техническата инфраструктура, когато те не са разположени на повърхността на терена и необходимата площ на всяко едно от прилежащите към тях съоръжения, разположени на терена, е до 15 кв. м, за линейните обекти за пренос на електроенергия с ниво на напрежение 110 kV и по-високо – необходимата площ на всеки елемент от линейния обект е до 100 кв. м.

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.

При изграждането и експлоатацията елементите на настоящото Инвестиционно предложение, свързано с ВяЕЦ „Кремена-Тригорци“, не се предвижда използване и/или отделяне на опасни вещества по смисъла на Приложение № 3 към чл. 103 от ЗООС.

Имотите, предмет на процедурата, не попадат в границите на защитени територии, нито на защитени зони от мрежата на „Натура 2000“. Най-близко разположената защитена зона е Долината на река Батова (BG0000102).

4. Местоположение и площ

Площта на ПИ 39623.26.9, в който ще се изгражда ПП 33/110 kV на ВяЕЦ „Кремена-Тригорци“ е 1218 м², а заедно със съседния ПИ 39623.26.8 с площ 2931 м², който също ще бъде зает от линеина техническа инфраструктура, условно застроената площ става **4149 м²**.

Площта на ПИ 10183.17.17, в който ще се изгражда ВС 110 kV на ВяЕЦ „Кремена-Тригорци“ е **8669 м²**, което може да се счита за условно застроена площ, заета от възловата станция и от въздушните електропроводни връзки

Подходът към имота, предвиден за Повишаваща подстанция е чрез местни селскостопански пътища. Към 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.

Видно от Таблица 4, общата площ, необходима за сервитута на ВЛ-1 110 kV, възлиза на **107 974 м²**, общо за землищата на селата Дропла и Кремена, Община Балчик и Балканци и Василево, Община Генерал Тошево. От засегнатите общо 72 имота, указани в Таблица 4, обаче площта, обхваната от сервитутите е само 6,9% от площта на засегнатите имоти.

От Таблица 6 е видно, че ВЛ-2 110 kV засяга общо 5 имота в землището на с. Василево, но площта, обхваната от сервитутите също е малка – тя възлиза на 9,706 дка или 9,1% от площта на засегнатите имоти.

За имотите, засегнати от подземната кабелна мрежа, в т.ч. и за техните сервитут, има изготвени регистри на засегнатите имоти и баланси на територията.

Според наличната информация, както урбанизираните имоти, така и земеделските имоти, предназначени за прекарване на кабелните линии, не попадат в границите на

защитени територии или на елементи от Националната екологична мрежа НАТУРА 2000.

Трансгранично въздействие от реализацията на проекта не се очаква. Съгласно получените до този момент становища от НЕК ЕАД и ВиК Добрич ЕООД, проектът не засяга съществуващи обекти и съоръжения под тяхно разпореждане.

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

(включително предвидено водовземане за питейни, промишлени и други нужди – чрез обществено водоснабдяване (ВиК или друга мрежа) и/или водовземане или ползване на повърхностни води и/или подземни води, необходими количества, съществуващи съоръжения или необходимост от изграждане на нови)

По време на строителството се използват следните природни ресурси: пясък, пръст, чакъл и други строителни материали от естествен произход.

По време на изграждането на фундаменти на стълбовете на ВЛ 110 kV се изземва почвеният слой в имотите, в които същият ще бъде използван впоследствие за рекултивация, след приключване на строително-монтажните работи.

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

По време на изпълнението на строителните работи не се предвижда извършването на временни дейности и не е необходима допълнителна площ освен посочената в настоящото уведомление.

Не е необходимо изграждането на канализация и водоснабдяване. По време на строителството на присъединителните съоръжения и при експлоатацията на техническата инфраструктура на ВяЕЦ „Кремена-Тригорци“ ще бъде използвана вода единствено за питейно-битови нужди на работещите на обектите и строителни нужди. Затова реализацията на инвестиционното предложение няма да доведе до негативни последици на водните ресурси в района.

При изграждането и експлоатацията на техническата инфраструктура на ВяЕЦ „Кремена-Тригорци“ няма да бъдат използвани материали и вещества, опасни за околната среда и здравето на хората.

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

Изграждането и използването на присъединителните съоръжения, предмет на инвестиционното предложение не предполагат отделянето на вредни вещества в атмосферния въздух. Във връзка с това, няма причина да се очаква промяна в качеството на атмосферния въздух.

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

Изграждането и използването на присъединителните съоръжения, предмет на инвестиционното предложение 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 атмосферния въздух.

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.

Затова изграждането и използването на съоръженията няма да има трайно въздействие върху качеството на атмосферния въздух.

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

Реализацията на обекта следва разработен и одобрен „План за управление на строителните отпадъци“.

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

Битовите отпадъци, формирани от строителните и монтажните работници се събират в полиетиленови торби и се изхвърлят в най-близко разположения контейнер в съответното населено място, в зависимост от разположението на имота.

В процеса на експлоатацията на вятърния парк се очаква да се генерират следните видове отпадъци: отработени моторни масла, смазочни масла и масла за зъбни предавки, отработени изолационни и топло-предаващи масла, отпадъчни хидравлични масла.

Също така 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.

Производствени или строителни отпадъци също няма да се генерират, тъй като на територията на обекта не се предвижда образуване, оползотворяване, обезвреждане и депониране на отпадъци.

9. Отпадъчни води

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

Новата Вл 110kV и подземните кабелни трасета, свързващи ветрогенераторите и Повишаващата подстанция няма да се водоснабдяват. Няма да се формират и отпадъчни води за тях. От обектите ще се оттичат само атмосферни води по естествен начин в съседните площи. Тези води няма да се замърсяват от предвижданата дейност за получаване на електроенергия.

Повишаващата подстанция ще се водоснабдява за битови нужди и ще се формират отпадъчни води, като за целта ще се ползват химически тоалетни.

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

(в случаите по чл. 99б от ЗООС се представя информация за вида и количеството на опасните вещества, които ще са налични в предприятието/съоръжението съгласно приложение № 1 към Наредбата за предотвратяване на големи аварии и ограничаване на последствията от тях)

Опасните отпадъци, които ще се генерират в процеса на експлоатацията на техническата инфраструктура на ВяЕЦ „Кремена-Тригорци“: отработени трансформаторни масла, смазочни масла, масла за зъбни предавки, отработени изолационни и топло-предаващи масла, отпадъчни хидравлични масла.

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 около съоръженията, както при реализацията на инвестиционното предложение, така и при неговата експлоатация.

С оглед гореизложеното,

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

II. Друга информация

Моля да бъде допуснато прилагането на чл.91, ал.2 на ЗООС, като решението да послужи и за одобряване на планове и програми (ПУП-ПЗ и ПУП-ПП), необходим за осъществяване на инвестиционното предложение.

Прилагам (пълният комплект от документи е на електронен носител - диск):

1. Приложение 1: Договор за замяна на недвижими имоти № АО-05-ДА-02 от 05.06.2008 г. между Министъра на земеделието и храните и ТЕССА ЕНЕРДЖИ ООД

2. Приложение 2: Сборна схема на елементите на ИП: Повишаваща подстанция (ПП) 33/110 kV на ВяЕЦ „Кремена-Тригорци“; Възлова подстанция (ВС) 110 kV; Електропроводна въздушна линия (ВЛ-1) 110 kV между ПП 110 kV и ВС 110 kV, Електропроводна въздушна линия (ВЛ-2) 110 kV между ВС 110 kV и двете точки на разкъсване на съществуващата ВЛ 110 kV „Дропла“ (от ЕПМ); Подземни кабелни линии средно напрежение, свързващи турбините с ПП 33/110 kV и земно покритие на терена
3. Приложение 3: Местоположение на Повишаваща подстанция 33/110 kV в ПИ 39623.26.9 и земно покритие на терена
4. Приложение 4: Виза за проектиране № 232/31.10.2022 г. на Повишаваща подстанция 33/110 kV на ВяЕЦ „Кремена-Тригорци“ в ПИ 39623.26.9 и Виза за проектиране № 235/01.11.2022 г. на линейна техническа инфраструктура към ПП 33/110 kV в ПИ 39623.26.8
5. Приложение 5: Местоположение на Възлова станция 110 kV в ПИ 10183.17.17 и земно покритие на терена
6. Приложение 6: Нотариален акт № 149, т. VI, рег.№ 3190, дело 579 от 22.12.2021 г. за покупко-продажба на ПИ 10183.17.17 за изграждане на Възлова станция 110 kV.
7. Приложение 7: Скица и План-извадка от ОУП на Община Генерал Тошево за ПИ 10183.17.17, за изграждане на ВС 110 kV.
8. Приложение 8: Мотивирано предложение (обяснителна записка и скица) за изработване на ПУП-ПЗ, като част от комплексен проект по чл. 150 от ЗУТ за обект Възлова подстанция 110 kV в ПИ 10183.17.17 по КККР за землището на с. Василево, ЕКАТТЕ 10183, Община Генерал Тошево, Област Добрич, април, 2022 г.
9. Приложение 9: Скица към Мотивирано предложение за изработване на ПУП-ПЗ, като част от комплексен проект по чл. 150 от ЗУТ Обект: Възлова подстанция 110 kV в ПИ 10183.17.17, землище на с. Василево, Община Генерал Тошево
10. Приложение 10: Решение № 9-29/13.10.2022 г. на Общински съвет Ген. Тошево за допълване на Решение № 7-5/04.08.2022 за даване на разрешение за изработване на ПУП-ПЗ за ПИ 10183.17.17 по ККР на с. Василево за изграждане на ВС 110 kV (с приложения)
11. Приложение 11: Задание за изработване на ПУП-ПЗ за ПИ 10183.17.17 по КККР за землището на с. Василево, ЕКАТТЕ 10183, Общ. Генерал Тошево, с цел смяна на предназначение на ПИ „за инженерно-техническа инфраструктура“ – част от комплексен проект по чл.150 от ЗУТ за изграждане на ВС 110 kV

12. Приложение 12: ПУП-ПЗ за ПИ 10183.17.17, землище на с. Василево, Община Генерал Тошево, Облост Добрич, като част от комплексен проект по чл. 150 от ЗУТ за изграждане на Възлова станция 110kV
13. Приложение 13: Предварителен договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа № ПРД-ПР-110-446/08.04.2021 г. между ЕСО ЕАД и ТЕССА ЕНЕРДЖИ ЕООД
14. Приложение 14-а: Заповед № РқД-20-81/01.08.2022г. на Областния управител за разработване на КПИИ за ВЛ-1 110 kV от ПП 110 kV до ВС 110 kV
15. Приложение 14-б: Заповед № РқД-20-158/01.12.2022 г. на Областен управител на Област Добрич за изменение на Заповед № РқД-20-81/01.08.2022г. на Областния управител за разработване на КПИИ за ВЛ-1 110 kV от ПП 110 kV до ВС 110 kV
16. Приложение 15: Задание за изработване на ПУП-ПП – част от Комплексен проект по чл.150 от ЗУТ за обект ВЛ-1 110 kV от ПП 33/110 kV до ВС 110 kV за присъединяване на ВяЕЦ “Кремена-Тригорци” към преносната електрическа мрежа (ПЕМ) 110kV
17. Приложение 16: Схема на участък с промяна в Мотивирано предложение на трасе за ВЛ-1 100 kV от ПП 33/110 kV до ВС 110 kV за присъединяване на ВяЕЦ “Кремена-Тригорци” към преносната електрическа мрежа (ПЕМ) 110kV
18. Приложение 17-а: Обяснителна записка на Окончателен проект на ПУП-ПП за ВЛ-1 110 kV от ПП 33/110 kV до ВС 110 kV, в землищата на с. Кремена и с. Дропла, Община Балчик, за присъединяване на ВяЕЦ “Кремена-Тригорци” към преносната електрическа мрежа (ПЕМ) 110 kV
19. Приложение 17-б: Окончателен проект на ПУП-ПП за ВЛ-1 110 kV от ПП 33/110 kV до ВС 110 kV, в землището на с. Дропла, Община Балчик, за присъединяване на ВяЕЦ “Кремена-Тригорци” към ПЕМ 110 kV
20. Приложение 17-с: Окончателен проект на ПУП-ПП за ВЛ-1 110 kV от ПП 33/110 kV до ВС 110 kV, в землището на с. Кремена, Община Балчик, за присъединяване на ВяЕЦ “Кремена-Тригорци” към ПЕМ 110 kV
21. Приложение 17-д: Обяснителна записка на Окончателен проект на ПУП-ПП за ВЛ-1 110 kV от ПП 33/110 kV до ВС 110 kV, в землищата на с. Василево и с. Балканци, Община Генерал Тошево, за присъединяване на ВяЕЦ “Кремена-Тригорци” към преносната електрическа мрежа (ПЕМ) 110 kV
22. Приложение 17-е: Окончателен проект на ПУП-ПП за ВЛ-1 110 kV от ПП 33/110 kV до ВС 110 kV, в землището на с. Балканци, Община Генерал Тошево, за присъединяване на ВяЕЦ “Кремена-Тригорци” към ПЕМ 110 kV

23. Приложение 17-f: Окончателен проект на ПУП-ПП за ВЛ-1 110 kV от ПП 33/110 kV до ВС 110 kV, в землището на с. Василево, Община Генерал Тошево, за присъединяване на ВЯЕЦ "Кремена-Тригорци" към ПЕМ 110 kV
24. Приложение 18-a: Комбинирана скица № 35/16.01.2023 г. на ПИ 23769.29.12, за пресичане на ветрозащитен пояс, и сервитут на ВЛ-1 110 kV от ПП 33/110 kV до ВС 110 kV, в землището на с. Дропла, Община Балчик, по КК, одобрена със заповед № 300-5-85/13.10.2003 на Изпълнителен Директор на АГКК
25. Приложение 18-b: Комбинирана скица № 2/16.01.2023 г. на ПИ 39653.19.3, за пресичане на ветрозащитен пояс, и сервитут на ВЛ-1 110 kV от ПП 33/110 kV до ВС 110 kV, в землището на с. Кремена, Община Балчик, по КК, одобрена със заповед № 300-5-86/13.10.2003 на Изпълнителен Директор на АГКК
26. Приложение 18-c: Комбинирана скица № 32/16.01.2023 г. на ПИ 10183.23.104, за пресичане на ветрозащитен пояс, и сервитут на ВЛ-1 110 kV от ПП 33/110 kV до ВС 110 kV, в землището на с. Василево, Община Генерал Тошево, по КК, одобрена със заповед № РД-18-516/21.02.2018 на Изп. Директор на АГКК
27. Приложение 19: Решение № 7-6 от 04.08.2022 г. на Общ. съвет Генерал Тошево за даване разрешение за изработване на ПУП-ПП в землището на с. Василево, Общ. Генерал Тошево, с цел изграждане на ВЛ-2 110 kV към ЕПМ 110 kV, чрез разкъсване на съществуваща ВЛ 110 kV „Дропла“, за присъединяване на ВЯЕЦ „Кремена-Тригорци“ с обща инсталирана мощност 70 MW
28. Приложение 20: Задание за изработване на ПУП-ПП – част от Комплексен проект по чл.150 от ЗУТ за обект: ВЛ-2 110kV за присъединяване на ВС 110 kV към преносната електрическа мрежа (ПЕМ) 110 kV, чрез разкъсване на съществуващата ВЛ 110 kV „Дропла“
29. Приложение 21: Окончателен проект на ПУП-ПП за обект: ВЛ-2 110 kV за присъединяване на ВС 110 kV към ПЕМ 110 kV, чрез разкъсване на съществуваща ВЛ 110 kV „Дропла“, землище на с. Василево, Община Генерал Тошево, Област Добрич
30. Приложение 22: Местоположение и трасета на двата клона на ВЛ-2 110 kV за присъединяване на ВС 110 kV към ПЕМ 110 kV, чрез разкъсване на съществуваща ВЛ 110 kV „Дропла“, в землището на с. Василево, Общ. Генерал Тошево и земно покритие на терена
31. Приложение 23: Обяснителна записка на Инвестиционен технически проект за две нови въздушни електропроводни линии ВЛ-2 110 kV за присъединяване на ВС 110 kV към ПЕМ 110 kV чрез разкъсване на съществуващата ВЛ 110 kV „Дропла“

32. Приложение 24: Сборна схема на кабелни трасета средно напрежение, свързващи турбините с ПП 33/110 kV на ВяЕЦ „Кремена-Тригорци“, съгласно ПУП, одобрен с Решение № 396 от 24.09.2009 г.
 33. Приложение 25: Заповед №222/10.03.2022 г. на Кмета на Община Балчик за допускане изменение на одобрения с Решение № 396 от 24.09.2009 г. ПУП-ПП за ВяЕЦ „Кремена-Тригорци“ за ПИ 39623.16.3, 39623.14.5, 39623.13.7, 39623.13.6, 39623.26.6, 39623.26.5, 39623.26.4, 39623.19.5, 39623.18.4, 39623.18.3, 39623.18.2, 39623.17.8 по КК на с. Кремена, и ПУП-ПП за ПИ 73095.10.4, 73095.11.3, 73095.12.49, 73095.12.51, 73095.12.52, 73095.12.53, 73095.10.3 по КК на с. Тригорци, Община Балчик
 34. Приложение 26: Решение № РД49-396 от 04.10.2022 г. на Министъра на земеделието за предварително съгласуване за учредяване на сервитут върху поземлен имот в горска територия – публична държавна собственост с обща площ на сервитутната зона 94 м² за изграждане и обслужване на подземен електропровод средно напрежение за ВяЕЦ „Кремена-Тригорци“
 35. Приложение 27: Определени сервитути на роторите, в резултат от пресичане на хоризонталната проекция на роторите на турбините с границите на поземлените имоти съгл. чл.64 от Закона за енергетиката и чл.5 от Наредба 16
 36. Приложение 28: Обява в ДВ бр.97 от 06.12.2022 от Община Балчик за постъпил на 17.10.2022 г. проект за изменение на ПУП-ПП за ВяЕЦ „Кремена-Тригорци“
 37. Приложение 29: ПУП-ПП, одобрен с Решение 690/26.01.2023 на ОбС Балчик по мотивирано предложение - сборна схема на подземни кабелни трасета средно напрежение, свързващи турбините на ВяЕЦ „Кремена-Тригорци“ с ПП 33/110 kV, в землищата на с. Дропла, с. Кремена и с. Тригорци, Община Балчик
 38. Приложение 30: Решение № 690 (Протокол 40) от 26.01.2023 г. на Общински съвет – Балчик за одобряване на ПУП-ПП за ВяЕЦ „Кремена-Тригорци“
 39. Приложение 31: Обява в ДВ бр.21 от 07.03.2023 от Община Балчик за одобрен ПУП-ПП за ВяЕЦ „Кремена-Тригорци“, с Решение № 69 (Протокол № 40) от 26.01.2023 г. на Общински съвет – Балчик
 40. Приложение 32: Обявяване на заинтересованите страни на Инвестиционно предложение за нови обекти във връзка с ВяЕЦ „Кремена-Тригорци“, изградена в момента във в-к „Телеграф“ от 3 март 2023 г.
8. [X] Желая писмото за определяне на необходимите действия да бъде издадено в електронна форма и изпратено на посочения адрес на електронна поща.
 9. [X] Желая да получавам електронна кореспонденция във връзка с предоставяната услуга на посочения от мен адрес на електронна поща.

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

Дата: 03.04.2023 г.

Уведомител:

(подпис)