



# ОБЩИНА СИМИТЛИ, ОБЛАСТ БЛАГОЕВГРАД

П.к. 2730, гр. Симитли, ул. "Хр. Ботев" №27, тел. 0748/72138, 72157, факс: 0748/72231

Община СИМИТЛИ  
Изх. № 61-00-102  
Дата 16.04.2026 г.

ДО  
ПРЕДСЕДАТЕЛЯ НА ОБС – ГР.СИМИТЛИ

## ПРЕДЛОЖЕНИЕ

от Апостол Стефанов Апостолов - Кмет на общ.Симитли 21.04.2026г.  
ОТНОСНО:

Заличено обстоятелство  
на основание ЗЗЛД

Разрешаване за изработване на проект на подробен устройствен план –парцеларен план,

Уважаеми г-н Председател,

Предлагам на основание чл. 21, ал. 1, т. 11 от Закона за местното самоуправление и местната администрация, чл.109, ал.(1), чл.110, ал.(1), т.5 и чл. 124а, ал. 1 във връзка с чл. 124а, ал. 5 от Закона за устройство на територията; и искане от Кмета на Община Симитли, Общинският съвет да вземе следното

## РЕШЕНИЕ:

### 1. Общински съвет – гр.Симитли РАЗРЕШАВА:

Изработване на ПУП – ПП/парцеларен план/ и трасировъчен план за обект:

Нов подземен кабел 20 kV за външно ел.захранване на „Съоръжение за съхранение на електрическа енергия с използваем капацитет 59,98 MWh и номинална мощност 15 MW“ в поземлен имот с идентификатор 66460.439.724, м. „Драката“ по КККР на гр.Симитли, общ.Симитли,  
с трасе започващо от ел.подстанция в поземлен имот с идентификатор 66460.373.8, и преминаващо последователно през: поземлен имот с идентификатор 66460.373.18(„изоставена нива“, собственост на общ.Симитли); поземлен имот с идентификатор 66460.439.552(„местен път“, собственост на общ.Симитли); до поземлен имот с идентификатор 66460.439.724(„урбанизиран“, собственост на „МОСТ ЕНЕРДЖИ“ ЕООД), м. „Драката“ по КККР на с. Симитли, общ.Симитли

2. Общински съвет – гр.Симитли упълномощава кмета на община Симитли да предприеме необходимите правни и фактически действия по изпълнението на настоящото решение.

Проектът да се изработи в обем съгласно изискванията на Наредба № 8/2001 г. на МРРБ в цифров и графичен вид за сметка на собственика.

- Цели – електрозахранване на поземлен имот с идентификатор 66460.439.724 чрез изграждане на подземна кабелна линия с кабели ниско напрежение от ел.подстанция в поземлен имот с идентификатор 66460.373.8;
- Задачи – необходимо е с проекта за подробен устройствен план-парцеларен план и трасировъчен план да се предвиди трасе за прокарване на елементите на техническата инфраструктура през територията на гр.Симитли;
- Вид на плана: подробен устройствен план – парцеларен план;

Проектът да се изработи при спазване на одобреното задание и изискванията на ЗУТ и свързаните с него подзаконовни нормативни актове.

Заличено обстоятелство  
на основание ЗЗЛД

Изготвил: Димитър Захариев  
Съгласувал: Таня Герогијева

Заличено обстоятелство  
на основание ЗЗЛД



С уважение,  
Апостол Апостолов  
КМЕТ НА ОБЩИНА СИМИТЛИ

Заличено обстоятелство  
на основание ЗЗЛД



# ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЕН СИСТЕМЕН ОПЕРАТОР ЕАД

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

ДО

**Г-Н БОРИСЛАВ СИВИКОВ**

Управител на

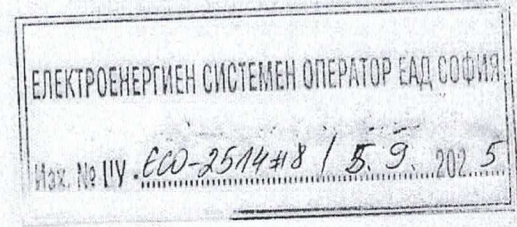
„МОСТ ЕНЕРДЖИ 2024“ ЕООД

ул. „Стефан Стамболов“ № 1, ет. 6

2700 Благоевград

e-mail: [grancharova1967@abv.bg](mailto:grancharova1967@abv.bg)

телефон: 0878 104 150



Към вх. № ЦУ-ЕСО-2514#6/01.09.2025 г.

**ОТНОСНО:** Предварителен договор № ПРД-ССЕБ-20-113/02.09.2025 г. за присъединяване на обект за съхранение на електрическа енергия на „МОСТ ЕНЕРДЖИ 2024“ ЕООД към електропреносната мрежа

**УВАЖАЕМИ Г-Н СИВИКОВ,**

Приложено, изпращаме Ви екземпляр на предварителен договор № ПРД-ССЕБ-20-113/02.09.2025 г. за необходимите условия за присъединяване на обект за съхранение на електрическа енергия (ОСЕЕ) с номинална мощност 15 MW и капацитет 59,98 MWh, разположен в разположен в ПИ с идентификатор 66460.439.724, град Симитли, община Симитли, област Благоевград и ПИ с идентификатор 40052.62.255, с. Крупник, община Симитли, област Благоевград, към изводно поле в нова РУ 20 kV на п/ст „Симитли“.

**Приложение:** Предварителен договор № ПРД-ССЕБ-20-113/02.09.2025 г..

С уважение, <sup>Заличено обстоятелство</sup>  
на основание ЗЗЛД

**АНГЕЛИН ЦАЧЕВ**  
ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР



*До Симитли 09.03.2026*

<b>ОБЩИНА СИМИТЛИ</b>	
гр. ....	.....
пощ.код .....	.....
РЕГИСТРАЦИОНЕН ИНДЕКС И ДАТА	
92-00-226/06.03.26	
Срок за изпълнение.....	

До Кмета  
на общ.Симитли  
обл.Благоевград

*До*  
*МАРХ-До ЗАХАРЧЕВ*  
*09.03.2026*  
*11/1*

Заличено обстоятелство  
на основание ЗЗЛД

Заличено обстоятелство  
на основание ЗЗЛД

### ИСКАНЕ

От Борислав <sup>Заличено обстоятелство на основание ЗЗЛД</sup> в Сивиков, управител на "МОСТ ЕНЕРДЖИ 2024"-ЕООД, гр.Благоевград, ул."Стефан Стамболов"-№1, ет.6, ЕИК 208014580

Относно: Допускане на изработване на КПИИ (Комплексен проект за инвестиционна инициатива) по реда на чл.150 от ЗУТ

Уважаеми г-н Апостолов,

Представявам дружество "МОСТ ЕНЕРДЖИ 2024"-ЕООД, гр.Благоевград, ул."Стефан Стамболов"-№1, ет.6, ЕИК 208014580, което заявява сериозно присъствие и инвестиционни намерения на територията на общ.Симитли.

Дружеството ни е собственик на поземлен имот с идентификатор №66460.439.724 по КККР на гр.Симитли, общ.Симитли и поземлен имот с идентификатор №40052.62.255 по КККР на с.Крупник, общ.Симитли, съгласно Нотариален акт за покупко-продажба на недвижим имот №148, том 5, рег.№7613, дело №882 от 21.07.2025г., вписан в Агенция по вписванията Благоевград. (приложен).

Инвестиционното ни намерение е да реализираме следния инвестиционен проект:

**Строеж: „Съоръжение за съхранение на електрическа енергия (ССЕЕ) с използваем капацитет от 59,98MWh и номинална мощност 15 MW“, строеж ТРЕТА категория, съгласно чл.137, ал.1, т.3, буква „Д“ от ЗУТ и чл.6, ал.2 „б“, т.6 от Наредба №1 за номенклатурата на видовете строежи, съдържащ следните самостоятелни съставни части:**

1.1.“Парцеларен план за трасе на кабел 20kV“ в поземлен имот с идент. №66460.373.18 от КККР на гр.Симитли (общинска частна земеделска собственост) с дължина **L1=94,54м.л.**

1.2.“Трасировъчен план за трасе на кабел 20kV“ от Ел.подстанция 110kV “Симитли“, имот с идент.№66460.373.8 от КККР на гр.Симитли (дължина 55,09м.л.), през имот с идент.№66460.439.552 от КККР на гр.Симитли (местен път на общ.Симитли) с дължина 966,32м.л., до имот с идентификатор №66460.439.724 по КККР на гр.Симитли, общ.Симитли (частна собственост на "МОСТ ЕНЕРДЖИ 2024"-ЕООД) с дължина в имота 5,16м.л. с обща дължина **L2=1026,57м.л.**

2.Инвестиционен проект за Електроприсъединителна Кабелна линия 20kV от Ел.подстанция 110kV “Симитли“, с трасе през имоти, както следва: имот с идент.№66460.373.8 от КККР на гр.Симитли, през поземлен

имот с идент. №66460.373.18 от КККР на гр.Симитли (общинска частна земеделска собственост) с дължина **94,54м.л.**, през имот с идент.№66460.439.552 от КККР на гр.Симитли (местен път на общ.Симитли) с дължина 966,32м.л., до имот с идентификатор №66460.439.724 по КККР на гр.Симитли, общ.Симитли (частна собственост на "МОСТ ЕНЕРДЖИ 2024"-ЕООД) с дължина в имота 5,16м.л.

**Обща дължина на кабелната линия = 1121,11м.л., както следва:**

-имот с идент.№66460.373.8 = 55,09м.л.

-имот с идент. №66460.373.18 = 94,54м.л.

-имот с идент.№66460.439.552 = 966,32м.л.

-имот с идент.№66460.439.724 = 5,16м.л.

3.Инвестиционен проект за „Съоръжение за съхранение на електрическа енергия (ССЕЕ) с използваем капацитет от 59,98MWh и номинална мощност 15 MW“ в поземлен имот с идентификатор №66460.439.724 по КККР на гр.Симитли, общ.Симитли.

С оглед изложеното и за интензифициране на нашата инвестиционна дейност Ви моля да разрешите изработването на КПИИ (Комплексен проект за инвестиционна инициатива) с Ваша Заповед по чл.150 от ЗУТ, съдържащ следните самостоятелни съставни части:

**Строеж: „Съоръжение за съхранение на електрическа енергия (ССЕЕ) с използваем капацитет от 59,98MWh и номинална мощност 15 MW“, строеж ТРЕТА категория, съгласно чл.137, ал.1, т.3, буква „Д“ от ЗУТ и чл.6, ал.2 „б“, т.6 от Наредба №1 за номенклатурата на видовете строежи, съдържащ следните самостоятелни съставни части:**

1.1.“Парцеларен план за трасе на кабел 20kV“ в поземлен имот с идент. №66460.373.18 от КККР на гр.Симитли (общинска частна земеделска собственост) с дължина **94,54м.л.**

1.2.,„Трасировъчен план за трасе на кабел 20kV“ от Ел.подстанция 110kV “Симитли“, имот с идент.№66460.373.8 от КККР на гр.Симитли (дължина 55,09м.л.), през имот с идент.№66460.439.552 от КККР на гр.Симитли (местен път на общ.Симитли) с дължина 966,32м.л., до имот с идентификатор №66460.439.724 по КККР на гр.Симитли, общ.Симитли (частна собственост на "МОСТ ЕНЕРДЖИ 2024"-ЕООД) с дължина в имота 5,16м.л.

2.Инвестиционен проект за Електроприсъединителна Кабелна линия 20kV от Ел.подстанция 110kV “Симитли“, с трасе през имоти, както следва: имот с идент.№66460.373.8 от КККР на гр.Симитли, през поземлен имот с идент. №66460.373.18 от КККР на гр.Симитли (общинска частна земеделска собственост) с дължина **94,54м.л.**, през имот с идент.№66460.439.552 от КККР на гр.Симитли (местен път на

общ.Симитли) с дължина 966,32м.л., до имот с идентификатор №66460.439.724 по КККР на гр.Симитли, общ.Симитли (частна собственост на "МОСТ ЕНЕРДЖИ 2024"-ЕООД) с дължина в имота 5,16м.л.

**Обща дължина на кабелната линия = 1121,11м.л., както следва:**

- имот с идент.№66460.373.8 = 55,09м.л.
- имот с идент. №66460.373.18 = 94,54м.л.
- имот с идент.№66460.439.552 = 966,32м.л.
- имот с идент.№66460.439.724 = 5,16м.л.

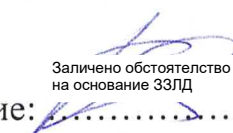
3.Инвестиционен проект за „Съоръжение за съхранение на електрическа енергия (ССЕЕ) с изпълваем капацитет от 59,98MWh и номинална мощност 15 MW“ в поземлен имот с идентификатор №66460.439.724 по КККР на гр.Симитли, общ.Симитли.

Обособените обекта са функционално пряко свързани, технологично следва да бъдат изградени едновременно и също така едновременно въведени в експлоатация.

На разположение сме и незабавно да изпълним произтичащи за нас задължения по отношение необходимите заплащания към общ.Симитли за учредяване на специални сервитутни права за имотите, собственост на общ.Симитли по проектното трасе на Кабелната линия 20 кV.

Прилагам: Трасировъчен план за трасе на кабелна линия 20кV.

05.03.2026г.

С уважение:   
(Борислав Сивиков)

Заличено обстоятелство  
на основание ЗЗЛД

№: 0133770 / 06.03.26 - 25.55 E

# ПРЕДВАРИТЕЛЕН ДОГОВОР

за присъединяване на обект за съхранение на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа

№ ПРА-ОСЕЕ-20-113/02.09.2025

Днес, 02.09.2025 г. в град София между:

„ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЕН СИСТЕМЕН ОПЕРАТОР“ ЕАД, представлявано от Ангелин Цачев – Изпълнителен директор, с адрес: 1618 София, бул. „Цар Борис III“ № 201, регистрирано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията към Министерство на правосъдието с ЕИК 175201304, ИН по ЗДДС BG 175201304, наричано по-долу за краткост „ЕСО“

и

„МОСТ ЕНЕРДЖИ 2024“ ЕООД, представлявано от Борислав Димитров Сивиков – Управител, с адрес: 2700 Благоевград, ул. „Стефан Стамболов“ № 1, ет. 6, регистрирано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията към Министерство на правосъдието с ЕИК 208014580, в качеството му на оператор на **ОБЕКТ ЗА СЪХРАНЕНИЕ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ**, наричан по-долу за краткост „ОСЕЕ“,

се сключи настоящият предварителен договор за присъединяване на **ОСЕЕ** към преносната електрическа мрежа на **ЕСО**, при условията на Наредба № 6 от 28.03.2024 г. за присъединяване на обекти към електрическите мрежи, наричана по-долу за краткост „Наредба № 6“.

## 1. ПРЕДМЕТ НА ДОГОВОРА

1.1. С подписване на настоящия предварителен договор **ЕСО** и „МОСТ ЕНЕРДЖИ 2024“ ЕООД (наричано по-долу за краткост „оператор на **ОСЕЕ**“) определят правата, задълженията и необходимите условия за присъединяване на собствения му обект за съхранение на електрическа енергия (**ОСЕЕ/Обект**) с номинална мощност 15 MW, разположен в ПИ с идентификатор 66460.439.724, град Симитли, община Симитли, област Благоевград и ПИ с идентификатор 40052.62.255, с. Крупник, община Симитли, област Благоевград, наричан по-долу за краткост „обект“, към нова РУ 20 kV на п/ст „Симитли“, собственост на **ЕСО**, по смисъла на Наредба № 6, на основание подадено искане с вх. № ЦУ-ЕСО-2514/28.02.2025 г., и писмо с вх. № ЦУ-ЕСО-2514#4/08.08.2025 г. за **ЕСО**.

1.2. Условията, включително и конкретните технически изисквания за присъединяване на обекта, са определени от **ЕСО** на основание чл. 80 и чл. 83 от Наредба № 6.

1.3. Техническите условия за присъединяване на обекта са приети с протокол № 9/2025 г. от заседание на постоянния технически съвет на **ЕСО**.

## 2. УСЛОВИЯ ЗА ПРИСЪЕДИНЯВАНЕ

2.1. Място на присъединяване: Изводно поле в нова РУ 20 kV на п/ст „Симитли“

2.2. Максимална мощност на обекта, отдавана към мрежата - 15 MW

2.2.1. Номинална/Инсталирана мощност на **ОСЕЕ** - 15 MW

2.3. Използваем капацитет на **ОСЕЕ** - 59,98 MWh

2.3.1. Инсталиран капацитет на **ОСЕЕ** - 59,98 MWh

2.4. Ниво на напрежение - 20 kV

2.5. Брой на фазите - три

2.6. Брой електропроводи СрН - един

## 3. ПРИСЪЕДИНЯВАНЕТО НА ОБЕКТА ЩЕ СЕ ИЗВЪРШИ ЧРЕЗ:

3.1. Проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на съоръжения собственост на оператора на **ОСЕЕ**:

3.1.1. Нов електропровод (наричан по-долу за краткост „присъединителен електропровод“), собственост на оператора на **ОСЕЕ**, присъединен към изводното поле по т. 2.1.

3.1.1.1. При кабелен електропровод се изпълнява компенсация на капацитивния ток на кабела при земни съединения от оператора на **ОСЕЕ**.

**3.1.2.** Оптична комуникационна връзка по присъединителния електропровод от обекта до ЛАЗ на подстанцията по т. 2.1. при изпълнение на изискванията на т. 10.2.1.

**3.1.3.** Телекомуникационна апаратура за обекта за пренос на данни от обекта до подстанцията по т. 2.1. при изпълнение на изискванията на т. 10.2.2.

**3.1.4.** Телемеханична/управляваща система на ОСЕЕ, изпълняваща изискванията на т. 10.2.3.

**3.2.** Проектиране, доставка, монтаж и въвеждане в редовна експлоатация на електрически съоръжения и апаратура за първична и вторична комутация в подстанцията по т. 2.1. (наричани по-долу за краткост „съоръжения за присъединяване“), както следва:

**3.2.1.** Реконструкция на съществуващата закрыта РУ, състояща се в демонтаж на съоръжения СрН, разрушаване на преградните стени на килиите и оборудване на съществуващото помещение с нови КРУ, като се запази съществуващата схема и се осигури място за ново изводно поле за присъединяване на електропровода по т. 3.1.1. Реконструкцията може да се осъществи при условията на положително конструктивно становище. При конструктивна невъзможност, присъединяването на ОСЕЕ се осъществява съгласно т. 3.2.2., т. 3.2.2.1., т. 3.2.2.2. и т. 3.2.2.3.

**3.2.2.** Нова, монолитна сграда, в която да се разположи новата РУ СрН по т. 3.2.2.3. (в т.ч. в сградата да е предвидено и свободно място за бъдещо разширение на новата РУ СрН с поне осем броя изводни полета), като, в случай че при изготвянето на проекта се установи, че сградата не може да се разположи в рамките на съществуващия имот, в които е изградена подстанцията по т. 2.1., се осигурява допълнителен терен от и за сметка на оператора на ОСЕЕ. Сградата да бъде топлоизолирана, климатизирана с подходяща вентилация и осветление.

**3.2.2.1.** Пълно преоборудване, в т.ч. доставка и монтаж на електрически съоръжения и апаратура за първична и вторична комутация за по един брой изводно поле от всяка от секциите на съществуващата РУ СрН на подстанцията по т. 2.1. за осъществяване на връзка към новата РУ СрН по т. 3.2.2.3., което следва да се изпълни аналогично на действащите изводи от РУ СрН в подстанцията по т. 2.1.

**3.2.2.2.** Изместване на съществуващи електропроводи СрН от изводните полета, обект на реконструкция по т. 3.2.2.1. в нови изводни полета от новата РУ СрН по т. 3.2.2.3, в т.ч. реконструкция и/или изграждане на нови кабелни канали на територията на подстанцията по т. 2.1.

**3.2.2.3.** Нова РУ СрН със секционирани шинна система с полета в обем както следва: два броя полета мерене и две трафополета разпределени на две отделни секции на новата уредба, полета секционен прекъсвач/секционен разединител, съответния брой полета за присъединяване на изместените електропроводи по т. 3.2.2.2. (разпределени между новите секции), съответен брой полета (разпределени между новите секции) за изграждане на кабелна връзка с полетата по т. 3.2.2.1. от съществуващата РУ на подстанцията по т. 2.1., изводно поле за присъединяване на електропровода по т. 3.1.1. и място за минимум по четири броя резервни изводни полета към всяка секция на новата РУ СрН.

**3.2.3.** Система за търговско измерване на ел. енергия за новото изводното поле по т. 2.1. – да се изпълни съгласно изискванията на Наредба № 3 от 09.06.2004 г. 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](http://www.eso.bg) в раздел „Дейности » Пренос » Технически политики“) и т. 7 от настоящия предварителен договор.

**3.2.4.** Системи за измерване на електрическа енергия за всички изводни полета и трафополета в реконструираната съществуваща закрыта РУ в нова КРУ по т. 3.2.1. или в новата РУ СрН по т. 3.2.2., в т.ч. и за преоборудваните полета по т. 3.2.2.1. – да се изпълнят съгласно изискванията на Наредба № 3 от 09.06.2004 г. 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](http://www.eso.bg) в раздел „Дейности » Пренос » Технически политики“) и т. 7. от настоящия предварителен договор.

Заявители: „МОСТ ЕНЕРДЖИ 2024“ ЕООД

кане: вх. № ЦУ-ЕСО-2514#4/08.08.2025 г. за ЕСО

ект: СЕЕ, разположен в ПИ с идентификатор 66460.439.724, град Симитли, община Симитли, област Благоевград и ПИ с идентификатор

40052.62.255, с. Крулник, община Симитли, област Благоевград

Номинална мощност: 15 MW

Място на присъединяване: Изводно поле в нова РУ 20 kV на п/ст „Симитли“

Заличено обстоятелство

на основание ЗЗЛД

2/..

3.2.5. Преконфигуриране на съществуващата телемеханична система в подстанцията по т. 2.1. с цел интегриране на релейните защиты за новите КРУ по т. 3.2.1. или за преоборудваните полета по т. 3.2.2.1. и монтираните в новата РУ СрН по т. 3.2.2.3.

3.2.6. Доставка, монтаж и конфигуриране на мрежово устройство „защитна стена“ в подстанцията по т. 2.1.

3.2.7. Доставка, монтаж и конфигуриране на телекомуникационна апаратура за подстанцията по т. 2.1. за пренос на данни в реално време от обекта. Доставка и конфигуриране на телекомуникационна апаратура за обекта по т. 3.1.3.

3.2.8. Присъединителният електропровод СрН по т. 3.1.1. да се включи към схемата на МНЗ за изключване на изводи, обособени в група „Генериращи източници“.

3.2.9. При необходимост подмяна на съществуващи съоръжения за заземяване на звездния център на силовия/те трансформатор/и в подстанцията по т. 2.1. или промяна на режима на заземяването му/им.

3.2.10. Подмяна на съществуващите силови трансформатори (10 MVA и 16 MVA) с нови, с номинална мощност 50 MVA и съоръжения първична и вторична комутация в съответствие с номиналната мощност на новите силови трансформатори, като операторът на ОСЕЕ ще заплати пропорционална част за присъединяваната мощност на обекта.

3.2.10.1. За подмяна на силовите трансформатори е необходимо, след оценка на състоянието и параметрите на съществуващото оборудване в килиите на съответния Трафвоход, Шиносъединител и/или Секционен прекъсвач, да се извърши проектиране, доставка, монтаж и въвеждане в експлоатация на следните съоръжения:

3.2.10.1.1. Токови измервателни трансформатори, сухи, 20kV.

3.2.10.1.2. Напреженови измервателни трансформатори, сухи, 20 kV.

3.2.10.1.3. Прекъсвачи, вакуумни.

3.2.10.1.4. Разединители.

3.2.10.1.5. Проходни изолатори.

3.2.10.1.6. Подпорни изолатори.

3.2.10.1.7. Средства за защита от атмосферни и комутационни пренапрежения.

3.2.10.1.8. При необходимост (доказано с изчислителна записка) се подменя вторична комутация за търговско измерване на трансформаторни изводи СрН при спазване изискванията на Наредба № 3 от 09.06.2004 г. за устройство на електрически уредби и електропроводни линии (НУЕУЕЛ), Правилата по чл. 83, ал. 1, т. 6 от Закона за енергетиката и Техническа политика № ИЕЕ.ТР.001 „Изисквания за изграждане и въвеждане в експлоатация на системи за измерване на електрическа енергия“ (вкл. и избора на метрологични и технически характеристики на измервателните трансформатори).

Да се осигури възможност до и вкл. първи след измервателните трансформатори клеморед/и за второ измерване на ел. енергия.

3.2.10.1.9. РЗА – цифрова комплексна релейна защита за извод 20 kV - 1 брой.

3.3. ЕСО и операторът на ОСЕЕ се споразумяват:

3.3.1. ЕСО да достави и монтира електромери за системите за измерване на електрическа енергия по т. 3.2.3. и т. 3.2.4.

3.3.2. ЕСО да извърши дейностите по т. 3.2.5, т. 3.2.6 и т. 3.2.7.

3.3.3. ЕСО да извърши дейностите по т. 3.2.10.

3.3.4. ЕСО да достави телекомуникационна апаратура по т. 10.2.2. за ОСЕЕ.

3.4. ЕСО и операторът на ОСЕЕ се споразумяват, операторът на ОСЕЕ да извърши дейностите по т. 3.2. (с изключение на дейностите по т. 3.3.), като след въвеждането им в експлоатация операторът на ОСЕЕ ще ги прехвърли в собственост на ЕСО, като част от цената за присъединяване. Операторът на ОСЕЕ заплаща разходите за съоръженията и дейностите, извършени от ЕСО по т. 3.3.

3.5. Операторът на ОСЕЕ се задължава да прехвърли на ЕСО обособения имот, върху който при необходимост от нов терен ще бъде изградена новата РУ СрН по т. 3.2.2., като част от цената за

Заявитель: „МОСТ ЕНЕРДЖИ 2024“ ВООД

Скане: вх. № ЦУ-ЕСО-2514#4/08.08.2025 г. за ЕСО

Бект: СЕЕ, разположен в ПИ с идентификатор 66460.439.724, град Симитли, община Симитли, област Благоевград и ПИ с идентификатор

„3052.62.255, с. Крупник, община Симитли, област Благоевград

Номинална мощност: 15 MW

Място на присъединяване: Изводно поле в нова РУ 20 kV на п/ст „Симитли“

присъединяване и промени статута му с ПУП-ПП. Да изпълни за собствена сметка процедурата по издаване на разрешение за строеж.

#### 4. РЕД ЗА ВЪВЕЖДАНЕ В ЕКСПЛОАТАЦИЯ

4.1. Съоръженията по т. 3.1. и т. 3.2. се въвеждат в редовна експлоатация след успешно проведени 72 - часови проби, приемо-предавателен протокол по т. 12.1.11. за установяване на завършването и разплащането на натуралните СМР, извършените доставки на машини, съоръжения и материали и пусково-налаждъчни дейности, подписан от двете страни по договора, получаване на разрешение за ползване на присъединителния електропровод и заплащане на цената за присъединяване, съгласно т. 11. от настоящия предварителен договор.

4.2. В тридневен срок след завършване на строително-монтажните работи (СМР) по т. 3.1./т. 3.2./т. 3.3., операторът на **ОСЕЕ/ЕСО** писмено уведомява другата страна по договора.

4.3. При наличие на техническа готовност за провеждане на проби, оператора на **ОСЕЕ** подава искане за провеждане на 72 - часови проби.

4.4. Преди началото на пробите операторът на **ОСЕЕ** се задължава да сключи с **ЕСО** договор, с който се уреждат плащанията за мрежови услуги по време на провеждането на 72-часовите проби и разходите за компенсиране на отклоненията между измерените количества електрическа енергия за **ОСЕЕ** и валидираните му агрегирани графици за покупка/продажба на електрическа енергия.

4.5. Заплащането на отдадената/консумираната електрическа енергия от **ОСЕЕ** по време на провеждането на 72-часовите проби при експлоатационни условия се урежда между оператора на **ОСЕЕ** и търговски участник на пазара на електрическа енергия.

4.6. След сключване на договора по т. 4.4., **ЕСО** издава ЕИС код в системата за администриране на пазара, информира оператора на **ОСЕЕ** и назначава комисия със задача:

4.6.1. Проверка готовността за провеждане на 72-часови проби на съоръженията за присъединяване по т. 3.2. – техническо състояние, проекти окомплектовани с екзекутивни чертежи, протоколи от единични изпитвания, настройки на релейни защиты и автоматика, блокировки и други, позволяващи поставяне под напрежение при спазване на техническите изисквания за сигурност, качество на електрическата енергия и безопасност, включително удостоверяване на управлението от опорен пункт на **ЕСО**.

4.6.2. Проверка готовността на съоръженията по т. 3.1. и обекта, собственост на оператора на **ОСЕЕ**, за поставяне под напрежение, включително удостоверяване на верността на данните предавани в реално време към SCADA/EMS на **ЕСО**, съгласно т. 10.2.

4.6.3. Провеждане на 72-часови проби при експлоатационни условия. В комисията се включват представители на **ЕСО**, оператора на **ОСЕЕ** и други. Ако при провеждането на 72 - часовите проби се установи, че отдаваната от **ОСЕЕ** електрическа енергия не отговаря на критериите за качество съгласно БДС IEC 61000-2-2 и БДС EN 50160, **ЕСО** ще дефинира съответните компенсиращи технически средства, които операторът на **ОСЕЕ** ще изгради за своя сметка или ще заплати на **ЕСО** за тяхното изграждане.

4.6.4. След успешно проведени 72-часови проби се изготвя Протокол образец 17 за проведени 72- часови проби при експлоатационни условия.

4.6.5. След успешно проведени 72-часови проби, напрежението се сменя до получаване на разрешения за ползване на съоръженията за присъединяване по т. 3.2. (ако е необходимо), на присъединителния електропровод и на обекта (когато е приложимо), както и заплащане на цена присъединяване по т. 11. от настоящия договор.

#### 5. СРОКОВЕ И ЕТАПИ ЗА ПРИСЪЕДИНЯВАНЕ

Сроковете за изграждане, при спазване на изискванията на ЗУТ и Наредба № 2 от 31.07.2003 г. за въвеждане в експлоатация на строежите в Република България и минимални гаранционни срокове за изпълнени строителни и монтажни работи, съоръжения и строителни обекти са както следва:

5.1. Операторът на **ОСЕЕ** ще проектира, достави и изгради обекта и присъединителния електропровод на обекта в срок до 31.12.2026 г., като въвеждането в експлоатация на **ОСЕЕ** е

Заявител: „МОСТ ЕНЕРДЖИ 2024“ ЕООД

Искане: вх. № ЦУ-ЕСО-2514#4/08.08.2025 г. за ЕСО

Обект: СЕЕ, разположен в ПИ с идентификатор 66460.439.724, град Симитли, община Симитли, област Благоевград и ПИ с идентификатор 40052.62.255, с. Крупник, община Симитли, област Благоевград

Номинална мощност: 15 MW

Място на присъединяване: Изводно поле в нова РУ 20 kV на п/ст „Симитли“

Заличено обстоятелство  
на основание ЗЗЛД

7/11

допустимо да бъде осъществено в същия срок, но не преди изпълнението на задълженията по т. 5.2. и т. 5.3.

**5.2.** Операторът на **ОСЕЕ** ще изпълни дейностите по т. 3.2. в срок до 2 /две/ години от подписване на договор за присъединяване.

**5.3.** **ЕСО** ще изпълни дейностите по т. 3.3. в срок до 2 /две/ години от подписване на договор за присъединяване, но не преди изпълнение на задълженията по т. 5.2.

## **6. ГРАНИЦА НА СОБСТВЕНОСТ**

Границата на собственост е в съответствие с Наредба № 6, а именно мястото на присъединяване на присъединителния електропровод, собственост на оператора на **ОСЕЕ** към електрическите съоръжения в изводното поле по т. 2.1. от новата РУ СрН в подстанцията по т. 2.1., собственост на **ЕСО**.

## **7. МЯСТО И СРЕДСТВА ЗА ИЗМЕРВАНЕ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ**

Мястото на търговско измерване на електрическата енергия от/към обекта е до границата на собственост, определена в т. 6.

Мястото на техническо измерване на електрическа енергия от обекта е на всички изводни полета и трафополета в реконструираната съществуваща закрыта РУ в нова КРУ по т. 3.2.1. или в новата РУ СрН по т. 3.2.2., в т.ч. и за преоборудваните полета по т. 3.2.2.1.

Минимални технически изисквания към системите за измерване на електрическа енергия:

**7.1.** Измервателни токови трансформатори – комплект от три броя.

**7.2.** Измервателни напреженови трансформатори – комплект от три броя.

**7.3.** Доставка и монтажът на електромери за търговско и техническо измерване на ел. енергия в новия/те електромерен/и шкаф/ове по т. 7.4. се изпълняват от **ЕСО**.

**7.4.** Електромерен/и шкаф/ове за търговско и техническо измерване с габаритни размери за осем електромера, по типов проект № IEE.VK.001 на **ЕСО** (публикуван на официалната страница на дружеството – [www.eso.bg](http://www.eso.bg) в раздел „Дейности » Пренос » Подстанции“), оразмерени за побиране на всички необходими електромери за системите за измерване по т. 3.2.3. и т. 3.2.4., в т.ч. и свободно място за бъдещ монтаж на електромери за предвидени в проекта места за резервни полета в новата РУ СрН (в случая на изпълнение на вариант за присъединяване по т. 3.2.2.). Доставка и монтажът са задължение на оператора на **ОСЕЕ** съгласно предвиденото в т. 3.4.

**7.5.** Подробни технически изисквания за изграждане на системи за измерване на електрическа енергия и за елементите на измервателната система са посочени в Техническа политика № IEE.TP.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](http://www.eso.bg) в раздел „Дейности » Пренос » Технически политики“).

## **8. ТЕХНИЧЕСКИ ИЗИСКВАНИЯ КЪМ ОБЕКТА:**

**8.1.** Към обекта – да изпълнява техническите и режимни изисквания, посочени в Раздел III „Технически изисквания за присъединяване на клиенти“ от Глава трета „Присъединяване към преносната мрежа“ на Правилата за управление на електроенергийната система (ПУЕЕС).

**8.2.** Към средствата за измерване (измервателни трансформатори и електромери):

**8.2.1.** Да притежават издадено удостоверение за одобрен тип средство за измерване и съответно типът им да е вписан в националния регистър на одобрените за използване типове средства за измерване, или типът им да е вписан в националния регистър на вписаните типове средства за измерване по реда, определен в Наредба за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол (НСИКПМК); срокът на валидност на вписването в националния регистър на одобрените за използване или на вписаните типове средства за измерване трябва да изтича не по-рано от срока на валидност на договора; преди монтажа на средствата за измерване, върху тях да бъдат поставени предвидените по реда на Закона за измерванията знаци за одобрен тип и за първоначална проверка.

**8.2.2.** Към ядро за търговско измерване на измервателните токови трансформатори не се допуска присъединяването на друга апаратура, освен електромер за търговско измерване.

Заявител: „МОСТ ЕНЕРДЖИ 2024“ ЕООД

Искане: вх. № ЦУ-ЕСО-2514#4/08.08.2025 г. за ЕСО

Обект: СЕЕ, разположен в ПИ с идентификатор 66460.439.724, град Симитли, община Симитли, област Благоевград и ПИ с идентификатор

40052.62.255, с. Крупник, община Симитли, област Благоевград

Номинална мощност: 15 MW

Място на присъединяване: Изводно поле в нова РУ 20 kV на п/ст „Симитли“

Заличено обстоятелство  
на основание ЗЗЛД

**8.3.** Към релейните защиты – обемът и организацията на релейните защиты да бъде в съответствие с изискванията на НУЕУЕЛ и *Наредба № 9 от 09.06.2004 г. за техническата експлоатация на електрически централи и мрежи.*

## **9. РЕЖИМ НА РАБОТА И УПРАВЛЕНИЕ:**

**9.1.** ОСЕЕ в режим на генерация, е длъжен да изпълнява техническите и режимните изисквания, посочени в чл. 45 от ПУЕЕС. ОСЕЕ в режим на генерация представлява модул за производство на електроенергия тип С, съгласно Регламент ЕС 2016/631 и трябва да отговаря на неговите изисквания.

**9.2.** ОСЕЕ в режим на потребление, е длъжен да изпълнява техническите и режимните изисквания, посочени в Раздел III от ПУЕЕС. ОСЕЕ в режим на потребление трябва да отговаря на изискванията, приложими за директните потребители към електропреносната мрежа, съгласно Регламент (ЕС) 2016/1388.

**9.3.** ОСЕЕ в режим на генерация, трябва да е оборудван с честотна защита (автоматика) в управляващата система или устройствата за релейна защита, която да изключва батерията, при отклонение на честотата, извън диапазона 47.5Hz...50.3Hz, с времезадръжка 2.0s.

**9.4.** ОСЕЕ в режим на потребление, трябва да е оборудван с честотна защита (автоматика) в управляващата система или устройствата за релейна защита, която да изключва батерията, при понижаване на честотата под 49.2Hz, с времезадръжка 0.5s.

**9.5.** Не се допуска автоматична ресинхронизация на ОСЕЕ, след изключване от честотна защита. Включването може да се осъществи само след разрешение от диспечерите на съответното Териториално диспечерско управление (ТДУ) към ЕСО.

**9.6.** ОСЕЕ в режим на генерация, трябва да участва в регулирането на напрежението в мястото на присъединяване към мрежа СрН, като възможността за консумиране/отдаване на реактивна мощност Q, трябва да е в диапазона -28%...+34% от брутната променливотокова мощност на батерията (-4MVA<sub>g</sub>...+5MVA<sub>g</sub>). Зададеното напрежение в точката на присъединяване към електрическата мрежа е договореното с ЕРП напрежение на шини СрН на подстанцията и може да бъде променяно по оперативен път от диспечерите на съответното ТДУ към ЕСО. Допустимото отклонение от зададеното напрежение е ±0.3kV. Контрол на участието на ОСЕЕ в регулирането на напрежението се извършва чрез SCADA система или чрез регистратор с непрекъснат запис на ЕСО.

**9.7.** При ограничения в пропускателната способност на преносната електрическа мрежа или при критичен баланс на ЕЕС, ЕСО има право да ограничава генерацията на ОСЕЕ, включително изключване от електрическата мрежа. ЕСО не дължи компенсации на оператора на ОСЕЕ в тези случаи.

**9.8.** Компенсацията на капацитивната реактивна мощност на кабелни електропроводи (ако е необходима) се изпълнява в/или при ОСЕЕ.

**9.9.** Оперативното управление, комуникационните връзки и обмена на информация се осъществяват със съответното ТДУ към ЕСО.

**9.10.** Допуска се, електрическите уредби на ОСЕЕ да работят без дежурен персонал.

**9.11.** Постъпила към електропреносната мрежа електрическа енергия, в резултат от работа на системата за съхранение на електрическа енергия, няма да бъде отчитана и няма/не може да бъде използвана за търговски цели преди изпълнение на предвиденото в т. 4.4. и т. 4.6.

## **10. ТЕХНИЧЕСКИ СРЕДСТВА ЗА ТЕЛЕМЕХАНИКА И ТЕЛЕКОМУНИКАЦИЯ:**

**10.1.** ОСЕЕ е длъжен да изпълнява изискванията на чл. 57 от ПУЕЕС, като осигури технически средства за телеизмерване и телесигнализация от обекта.

**10.2.** Операторът на ОСЕЕ да проектира, съгласува и монтира технически средства за телемеханика и телекомуникация на обекта, включващо:

**10.2.1.** Полагане на оптичен комуникационен кабел от обекта до ЛАЗ на подстанцията по т. 2.1. Оптичният кабел да е с минимум 12 оптични влакна по стандарт G.655 и да се терминира в двата края на ODF. Използваните OPGW, OPUG, ODF и свързаните с монтажа им материали да

Заявител: „МОСТ ЕНЕРДЖИ 2024“ ЕООД

Заличено обстоятелство на основание ЗЗЛД № бх. № ПУ-ЕСО-2514#4/08.08.2025 г. за ЕСО

г. СЕЕ, разположен в ПИ с идентификатор 66460.439.724, град Симитли, община Симитли, област Благоевград

40052 62.255, с. Крушик, община Симитли, област Благоевград

Номинална мощност: 15 MW

Място на присъединяване: Изводно поле в нова РУ 20 kV на п/ст „Симитли“

Заличено обстоятелство на основание ЗЗЛД

отговарят на фирмените стандарти на ЕСО, публикувани на официалната страница на дружеството – www.eso.bg (раздел „Дейности » Пренос).

**10.2.2.** Монтаж на доставена от ЕСО телекомуникационна апаратура и изграждане на телекомуникационна линия през оптичния кабел по т. 10.2.1. с телекомуникационната апаратура на ЕСО в подстанцията по т. 2.1.

**10.2.3.** Проектиране и изграждане на управляваща/телемеханична система, която да предава в реално време информация от обекта към SCADA/EMS на ЕСО по протокол IEC60870-5-104 през комуникационната линия по т. 10.2.1. и която да отговаря на следните изисквания:

**10.2.3.1.** Спецификациите на протоколите за комуникация да отговарят на фирмения стандарт на ЕСО за телемеханична апаратура (публикуван на официалната страница на дружеството – www.eso.bg.) и да се съгласуват с ЕСО;

**10.2.3.2.** Сигналният списък на предаваните данни се съгласува със съгласуването на работния проект и като минимум включва телеизмерване, телесигнализация и телерегулиране, както следва:

- телесигнализации на комутационните съоръжения СрН;
- мощности, напрежения и честоти на присъединения СрН, брой инвертори на ОСЕЕ в работа
- моментен разполагаем капацитет за производство/потребление на системата за съхранение на електрическа енергия – сумарен и по модули;
- диапазон на регулиране на производството на системата за съхранение на електрическа енергия за период от 1 пазарен интервал;
- управление на режима на работа и на работната точка в рамките на разполагаемия капацитет и диапазон на регулиране;
- общо количество генерация/консумация на ОСЕЕ (Р и Q);
- сигнали от действие на релейните защиты по т. 9.3, т. 9.4;
- сигналният списък на предаваните данни, в частта си телесигнализации за действие и за режими на релейните защиты се съгласува след определяне настройките на релейните защиты;

**10.2.3.3.** Да се гарантира точност на измерванията не по-лоша от 0.5% и те да се предават спонтанно и циклично. Телесигнализацията да се предават с времето на регистрирането им в локалното устройство на управляваща/телемеханична система на ОСЕЕ с точност не по-лоша от 10 msec. Да се гарантира точност на изпълнение на заданието за генерация /консумация не по-лоша от 2%.

## 11. ЦЕНА ЗА ПРИСЪЕДИНЯВАНЕ

**11.1.** Цената за присъединяване към преносната електрическа мрежа е равна на действителните разходите на ЕСО, свързани с присъединяването, съгласно чл. 32, ал. 1 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия, а именно:

**11.1.1.** Проектиране, доставка, изграждане и въвеждане в редовна експлоатация на съоръженията по т. 3.2. от този предварителен договор.

**11.1.2.** Разходите за подмяна на трансформаторите, които се изчисляват пропорционално на присъединената мощност, както следва:

$C_t = ((C_n \text{ тр-р} - C_c \text{ тр-р}) / (P_n - P_{ст})) \times P$ , където:

- $(C_n \text{ тр-р})$  - цената за проектиране, доставка и въвеждане в експлоатация на новите трансформатори;
- $(C_c \text{ тр-р})$  - цената на съществуващите трансформатори;
- $(P_n - P_{ст})$  - разликата между трансформаторната мощност на новите трансформатори и трансформаторната мощност на съществуващите трансформатори;
- $P$  - присъединена мощност по настоящия договор.

**11.1.3.** Разходите за извършване на свързаните с подмяната на силовите трансформатори дейности и стойност на съоръжения, които се изчисляват пропорционално на присъединената мощност, както следва:

$C_c = C_{нс} / (P_n - P_{ст}) \times P$ , където:

- Цнс - цената за проектиране, доставка и въвеждане в експлоатация на съответното ново съоръжение;
- (Рн-Рст) - разликата между трансформаторната мощност на новия/те трансформатор/и и трансформаторната мощност на съществуващия/те трансформатор/и;
- Р - присъединена мощност по настоящия договор.

11.1.4. Разходи за придобиване на имот (при необходимост) за изграждане на новата РУ СрН и осигуряване на вещи права за него, включително необходимите нотариални и други такси.

11.1.5. Други обосновани разходи, пряко свързани с присъединяването на обекта, направени от ЕСО.

11.2. Цената за присъединяване се заплаща на съответните етапи, както следва:

11.2.1. Операторът на ОСЕЕ се задължава да заплати авансово сума в размер на 1 800 000 (един милион и осемстотин хиляди) лева без ДДС, съставляваща част от необходимите за извършване на дейностите по т. 3.3. от настоящия договор разходи, в 30 (тридесет) дневен срок от подписване на договор за присъединяване на обекта. ЕСО издава фактура в 5 (пет) дневен срок от плащането.

11.2.2. Оставашата част от действителните разходи на ЕСО за присъединяването на обекта - в тридесетдневен срок от подписания от страните по договора приемо-предавателен протокол по т. 12.1.11. и фактура за цената за присъединяване, издадена от ЕСО.

11.3. ЕСО изготвя протокол за прихващане на взаимно дължимите суми.

Разплащателните сметки, по които операторът на ОСЕЕ следва да внесе сумите са посочени на сайта на дружеството <http://www.eso.bg>.

11.4. В случай, че платената цена за присъединяване е по-голяма от действителните разходи по т. 11.1., ЕСО се задължава да възстанови, като преведе по банковата сметка на оператора на ОСЕЕ разликата в 20 (двадесет) дневен срок от подписване на приемо-предавателен протокол по т. 12.1.11. В този случай ЕСО издава кредитно известие на оператора на ОСЕЕ.

## 12. ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА СТРАНИТЕ

### 12.1. На ЕСО:

12.1.1. Задължава се да извърши дейностите по т. 3.3. в посочения по т. 5. срок.

12.1.2. Има право да променя техническите условия за присъединяване, като измененията се съгласуват с оператора на ОСЕЕ и се сключва допълнително споразумение към този предварителен договор.

12.1.3. Задължава се във връзка с изпитвания, пробно пускане и 72-часови проби на присъединителния електропровод и на обекта, след надлежно оформена заявка да осигури необходимите условия, които са от неговата компетентност и да осъществи необходимите оперативни действия, за извършването на изпитванията.

12.1.4. Има право да участва при проверка на готовността за поставяне под напрежение на обекта, на настройките на релейните защиты и системите за управление, блокировките, сигнализиациите и контролно-измервателните прибори преди пробното пускане, което в никакъв случай не освобождава оператора на ОСЕЕ от каквито и да било отговорности и задължения по предварителния договор.

12.1.5. При нарушаване/неизпълнение на условията за присъединяване, и/или на което и да е от предвидените в настоящия предварителен договор задължения, ЕСО има право да прекрати присъединяването до отстраняване на нарушението.

12.1.6. Има право да ограничава или да изключва консумацията и/или отдаването на електрическа енергия от обекта при профилактики и ремонти по елементи от преносната електрическа мрежа, както и при аварийни и други непредвидени обстоятелства съгласно действащата нормативна уредба в Република България, за което ЕСО не дължи компенсация и обезщетения на оператора на ОСЕЕ.

12.1.7. ЕСО като оператор на преносната електрическа мрежа не носи отговорност при изключване на ОСЕЕ, поради технически проблеми в обекта и/или по присъединителния електропровод. При тези случаи ЕСО не дължи компенсация и обезщетения на оператора на ОСЕЕ.

12.1.8. Задължава се да постави под напрежение електрическите съоръжения по т. 3.2., в съответствие с действащите правила и норми.

12.1.9. Да изпълни настройките на РЗА в подстанцията по т. 2.1.

12.1.10. Съответното ТДУ към ЕСО изготвя инструкция за оперативни взаимоотношения между страните в договора.

12.1.11. Да изготви приемо-предавателен протокол за установяване на завършването и разплащането на натуралните СМР, извършените доставки на машини, съоръжения и материали и пусково-налаждъчни дейности.

12.1.12. Задължава се да допуска упълномощени представители на оператора на ОСЕЕ за изпълнение на дейностите по т. 3.2. от този предварителен договор, при спазване на изискванията на *Правилника за безопасност и здраве при работа в електрически уредби на електрически и топлофикационни централи и по електрически мрежи, Наредба № 9 за техническа експлоатация на електрически централи и мрежи* и други нормативни актове.

12.1.13. Задължава се да предостави, при поискване от оператора на ОСЕЕ, всички необходими изходни данни, осигуряващи правилното определяне на техническите параметри на оборудването, предмет на проектиране по т. 3.2.

12.1.14. Да придобие собствеността върху изградените съоръжения за присъединяване по т. 3.2.

12.1.15. Задължава се, при необходимост да предостави възмездно право на прокарване и право на преминаване на електропровода между обекта и подстанцията по т. 2.1., през територията на подстанцията по т. 2.1., като всички свързани с това разходи са за сметка на оператора на ОСЕЕ.

12.1.16. ЕСО има право да даде на оператора на ОСЕЕ писмени указания по отношение на строителството на съоръженията за присъединяване, подлежащи на прехвърляне от оператора на ОСЕЕ в собственост на ЕСО.

12.1.17. ЕСО има право по всяко време да извършва контрол на процеса по строителството, след издадено разрешение за строеж (когато е приложимо) и до издаване на разрешение за ползване (когато е приложимо), на съоръженията за присъединяване, подлежащи на прехвърляне от оператора на ОСЕЕ в собственост на ЕСО.

## 12.2. На оператора на ОСЕЕ:

12.2.1. Задължава се да пази съоръженията, собственост на ЕСО и да осигурява достъп до своите съоръжения при необходимост.

12.2.2. Задължава се да изготви и съгласува с ЕСО работни проекти (3 екземпляра на хартиен носител и един на електронен носител) за присъединителните съоръжения по т. 3.2. и дейностите по т. 3.1., в обем, доказващ изпълнението на изискванията на настоящия предварителен договор. Да уведомява писмено ЕСО за всяко изменение на техническите параметри на обекта и да предлага за съгласуване промяната им.

Частите от работния проект, касаещи обекти собственост на ЕСО, да се изработват съгласно принципите и означенията възприетите в типовите проекти и технически политики на ЕСО - публикувани на официалната страница на ЕСО – [www.eso.bg](http://www.eso.bg).

12.2.3. Да поиска от ЕСО, всички необходими изходни данни, осигуряващи правилното определяне на техническите параметри на оборудването, предмет на проектиране по т. 3.2.

12.2.4. Техническите характеристики на доставените и монтирани електрически съоръжения на обекта да съответстват на действащите в страната стандарти и нормативни актове. Техническите характеристиките на избраните релейни защиты, да съответстват на изискванията от фирмен стандарт на ЕСО за този тип защиты, публикуван на официалната страница на ЕСО – [www.eso.bg](http://www.eso.bg). Задължава се да предостави за съгласуване в ЕСО техническите спецификации за съоръженията по т. 3.1. преди договаряне на доставките.

12.2.5. Задължава се да поставя под напрежение инсталациите си след границата на собственост на своя отговорност, при спазване на техническите изисквания за сигурност, качество на електрическата енергия и безопасност.

12.2.6. Задължава се да изчисли релейните защиты на присъединителния електропровод и на тези в обекта.

Заличено обстоятелство  
на основание ЗЗЛД

Заявитель: „МОСТ ЕНЕРДЖИ 2024“ ЕООД

Аскане: вх. № ЦУ-ЕСО-2514#4/08.08.2025 г. за ЕСО

Обект: СЕЕ, разположен в ПИ с идентификатор 66460.439.724, град Симитли, община Симитли, област Благоевград и ПИ с идентификатор 40052.62.255, с. Крушник, община Симитли, област Благоевград

Номинална мощност: 15 MW

Място на присъединяване: Изводно поле в нова РУ 20 kV на п/ст. „Симитли“

Заличено обстоятелство  
на основание ЗЗЛД

12.2.7. Задължава се, преди започване на изпитванията да изготви конкретни програми за последователността на операциите, които да съгласува с ЕСО.

12.2.8. Операторът на ОСЕЕ се задължава да заплаща мрежовите услуги по време на 72-часови проби съгласно т. 4.4.

12.2.9. Задължава се да осигури необходимите технически условия за нормално включване и работа на обекта към електрическата мрежа.

12.2.10. Задължава се, да осигури на работното място на своя оперативен персонал изискваната техническа и оперативна документация, съгласно Наредба № 9 от 09.06.2004 г. за техническа експлоатация на електрически централи и мрежи, Наредба № РД-16-57 от 28 януари 2008 г. за дейността на операторите на електроенергийната система и на разпределителните мрежи, както и на оперативния дежурен персонал от електроенергийните обекти и електрическите уредби на потребителите и ПУЕЕС.

12.2.11. Задължава се, да представи в съответното ТДУ към ЕСО утвърден списък на своя оперативен персонал, отговарящ на изискванията на Наредба № 9 от 09.06.2004 г. за техническа експлоатация на електрически централи и мрежи, който ще осъществява оперативното обслужване, телефонни и GSM номера за свързка. Оперативният персонал е подчинен оперативно на ТДУ към ЕСО.

12.2.12. Да подпише приемо-предавателния протокол по т. 12.1.11. и заплати цената за присъединяване, определена в т. 11 от настоящия предварителен договор.

12.2.13. Да уведоми ЕСО в тридневен срок след завършване на СМР по обекта.

12.2.14. При наличие на техническа готовност да подаде искане за провеждане на 72 - часови проби на обекта.

12.2.15. Да подаде искане за провеждане на 72-часови проби при изпълнение на условията на т. 4.4. и т. 4.6.

12.2.16. Преди провеждане на 72-часови проби, операторът на ОСЕЕ подписва със съответното ТДУ към ЕСО инструкция за оперативни взаимоотношения между страните, към която прилага еднолинейна схема на обекта.

12.2.17. Задължава се да заплати всички разходи, свързани с учредяването на право на прокарване и право на преминаване съгласно т. 12.1.15.

12.2.18. Задължава се да прехвърли в собственост на ЕСО съоръженията за присъединяване по 3.2.

12.2.19. Преди подписване на договор за присъединяване и след съгласуване и одобряване на проекта по ал. 1 на чл. 86 от Наредба № 6 от 28.03.2024 г., операторът на ОСЕЕ се задължава да представи на ЕСО документи, удостоверяващи правата на заявителя за изграждане, разширение или за поставяне на обекта и влязло в сила разрешение за строеж или разрешение за поставяне на присъединявания обект, когато издаването им е задължително съгласно разпоредбите на Закона за устройство на територията.

12.2.20. Задължава се да при необходимост да обособи самостоятелен имот за разширение на подстанцията по т. 2.1. и да го прехвърли в собственост на ЕСО, преди издаване на разрешение за строеж, като част от цената за присъединяване.

12.2.21. Задължава се, при необходимост, да учреди в полза на ЕСО вещни права, свързани с ползването на имота по т. 12.2.20, вкл. но не само право на преминаване и други.

12.2.22. Задължава се да осигури на ЕСО по всяко време възможност за контрол на процеса по строителството, след издадено разрешение за строеж (когато е приложимо) и до издаване на разрешение за ползване (когато е приложимо), на съоръженията за присъединяване, подлежащи на прехвърляне от оператора на ОСЕЕ в собственост на ЕСО.

12.3. След приключване на договора за присъединяване, условие за сключване на договор за достъп до електропреносната мрежа е представяне от страна на оператора на ОСЕЕ на лицензия съгласно Закона за енергетика, ако такава е предвидена в нормативната уредба, действаща към датата на сключване на договора за достъп.

12.4. На основание чл. 84а от Наредба № 6, оператора на ОСЕЕ се задължава в тримесечен срок от получаване на становище изх. № ЦУ-ЕСО-2514#3/17.06.2025 г. да предостави в полза на ЕСО

Заявител: „МОСТ ЕНЕРДЖИ 2024“ ЕООД

Искане: вх. № ЦУ-ЕСО-2514#4/08.08.2025 г. за ЕСО

Обект: СЕЕ, разположен в ПИ с идентификатор 66460.439.724, град Симитли, община Симитли, област Благоевград и ПИ 40052.62.255, с. Крутник, община Симитли, област Благоевград

Номинална мощност: 15 MW

Място на присъединяване: Изводно поле в нова РУ 20 kV на п/ст „Симитли“

гаранция под формата на депозит или банкова гаранция в размер 50 000 лв. за всеки мегават (MW) присъединена мощност на обекта.

**12.5.** Операторът на **ОСЕЕ** се задължава да информира незабавно **ЕСО** при промяна в срока и/или условията на Договора за наем на имота, в който ще се изгражда/поставя **ОСЕЕ**, както и при прекратяване му.

### **13. ОТГОВОРНОСТ И САНКЦИИ**

**13.1.** **ЕСО** носи отговорност за вреди, причинени на оператора на **ОСЕЕ** от неизправност или не обезопасяване на собствените си електрически уредби, мрежи и инсталации.

**13.2.** Операторът на **ОСЕЕ** носи отговорност за вреди, причинени на **ЕСО** от неизправност или не обезопасяване на собствените си електрически уредби, мрежи и инсталации, включително и след въвеждане в експлоатация на обекта по реда на ЗУТ.

**13.3.** Всяка от страните дължи обезщетение пред другата за щети, причинени от неточно изпълнение или неизпълнение на задълженията си по този предварителен договор.

**13.4.** Страните се освобождават от отговорност за неизпълнение на задълженията си по предварителния договор при непреодолима сила по смисъла на Търговския закон.

**13.5.** Страната, която се позовава на непреодолима сила, следва да уведоми другата страна в 10-дневен срок. Наличието на непреодолима сила следва да бъде потвърдено от БТПП.

**13.6.** При забава в плащане, дължимо към **ЕСО**, операторът на **ОСЕЕ** дължи обезщетение в размер на законната лихва от деня на забавата до окончателното плащане.

**13.7.** Забавата с повече от 40 дни при изпълнението на което и да е задължение на оператора на **ОСЕЕ** по причини, които могат да се вменят единствено в негова вина, дава право на **ЕСО** да прекрати процедурата по присъединяване. В тези случаи операторът на **ОСЕЕ** дължи на **ЕСО** обезщетение в размер на реално извършените от оператора разходи по договора.

### **14. ИЗМЕНЕНИЕ И ПРЕКРАТЯВАНЕ НА ДОГОВОРА**

**14.1.** Срокът на валидност на настоящия предварителен договор е две години от датата на подписването му. На основание чл. 86, ал. 6 от Наредба № 6 не по-късно от датата на изтичане на срока на предварителния договор и след съгласуване и одобряване на проекта по ал. 1 на чл. 86 от Наредба № 6 и при издадено и влязло в сила разрешение за строеж от компетентния орган, когато това е необходимо съгласно изискванията на Закона за устройство на територията, операторът на **ОСЕЕ** следва да подаде писмено искане за сключване на договор за присъединяване. В случай, че операторът на **ОСЕЕ** не подаде искане за сключване на договор в срока по чл. 86, ал. 6 от Наредба № 6, настоящият предварителен договор се счита за прекратен, като операторът на **ОСЕЕ** подава ново искане за проучване на условията за присъединяване по реда на Наредба № 6 от 28.03.2024 г. за присъединяване на обекти към електрически мрежи.

**14.2.** Предварителният договор може да бъде допълван и изменян само с писмено допълнително споразумение, подписано от двете страни.

**14.3.** Всяка от страните има право да прекрати предварителния договор в едномесечен срок след отправяне на писмено предизвестие, ако констатира нарушения или неизпълнение на задълженията на другата страна по този предварителен договор и неизправната страна не отстрани посочените нарушения (неизпълнение) в посочения срок, което не изключва едновременно приложение на т. 13.3. и т. 13.6.

**14.4.** Предварителният договор може да бъде прекратен едностранно в едномесечен срок, след отправяне на писмено предизвестие от оператора на **ОСЕЕ**, ако отпадне необходимостта от присъединяване към преносната електрическа мрежа. В този случай операторът на **ОСЕЕ** заплаща на **ЕСО** извършените до момента на прекратяването разходи, за което се съставя и подписва двустранен протокол.

**14.5.** **ЕСО** има право да прекрати едностранно настоящия предварителен договор без предизвестие, в случай, че операторът на **ОСЕЕ** не поддържа валидна гаранция по чл. 84а от Наредба № 6 за срока на действие на договора.

**14.6.** След изтичане на срока или прекратяване на договора за наем на имота, в който ще се изгражда/поставя **ОСЕЕ**, договорът за присъединяване се прекратява без предизвестие. В тези

случаи, операторът на **ОСЕЕ** заплаща на **ЕСО** извършените до момента на прекратяването разходи, за което се съставя и подписва двустранен протокол.

14.7. Всички уведомления и предизвестия по този предварителен договор се извършват в писмена форма на посочените по-долу адреси:

**„ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЕН СИСТЕМЕН ОПЕРАТОР“ ЕАД**  
бул. „Цар Борис III“ № 201  
1618 София

**„МОСТ ЕНЕРДЖИ 2024“ ЕООД**  
ул. „Стефан Стамболов“ № 1, ет. 6  
2700 Благоевград  
e-mail: [grancharova1967@abv.bg](mailto:grancharova1967@abv.bg)  
телефон: 0878 104 150

### 15. ЗАКЛЮЧИТЕЛНИ РАЗПОРЕДБИ

15.1. Предварителният договор поражда действие с подписването му от двете страни и предоставяне на гаранция по чл. 84а от Наредба № 6 в полза на **ЕСО**.

15.2. В случай, че операторът на **ОСЕЕ** не предостави дължимата по чл. 84а от Наредба № 6 гаранция в срока по т. 12.4. от настоящия предварителен договор, процедурата по присъединяване на обекта се прекратява и настоящият договор не поражда действие.

15.3. Предварителният договор се прекратява едновременно с подписването на договор за присъединяване или при едно от посочените условия в т. 14.1., т. 14.3., т. 14.4., т. 14.5. и т. 14.6. от настоящия предварителен договор.

15.4. Всички спорове във връзка със сключването, изменението и изпълнението на предварителния договор ще бъдат уреждани по пътя на преговорите. В случай, че не бъде постигнато съгласие, спорът ще бъде отнесен за разрешаване пред компетентния съд в град София при спазване на българското материално и процесуално право.

15.5. За всички неуредени в този предварителен договор въпроси се прилагат разпоредбите на действащото в Република България законодателство.

15.6. Предварителният договор е съставен в два еднакви, оригинални екземпляра, по един за всяка от страните.

ЗА „ЕСО“ ЕАД:  
Ангелин Цачев

Заличено обстоятелство  
на основание ЗЗЛД

Изпълнителен директор



ЗА „МОСТ ЕНЕРДЖИ 2024“ ЕООД:  
Борислав Сивиков

Заличено обстоятелство  
на основание ЗЗЛД

Управител

Заявитель: „МОСТ ЕНЕРДЖИ 2024“ ЕООД

не: вх. № ЦУ-ЕСО-2514#4/08.08.2025 г. за ЕСО

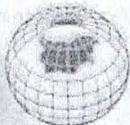
т. СЕЕ, разположен в ПИ с идентификатор 66460.439.724, град Симитли, община Симитли, област Благоевград и ПИ с идентификатор

чл. 2.62.255, с. Крупник, община Симитли, област Благоевград

Номинална мощност: 15 MW

Място на присъединяване: Изводно поле в нова РУ 20 kV на п/ст „Симитли“

Заличено обстоятелство  
на основание ЗЗЛД



## СКИЦА НА ПОЗЕМЛЕН ИМОТ

№15-2322193-03.10.2025 г.

Поземлен имот с идентификатор **40052.62.255**

По кадастралната карта и кадастралните регистри на с. **Крупник**, общ. **Симитли**, обл. **Благоевград**, одобрени със Заповед №РД-18-468/16.07.2019 г. на **ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР НА АГКК**

Последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: **няма извършено изменение на КККР със заповед**

Адрес на поземления имот: **с. Крупник**

Местност: **"ДРАКАТА"**

Площ: **195 кв.м**

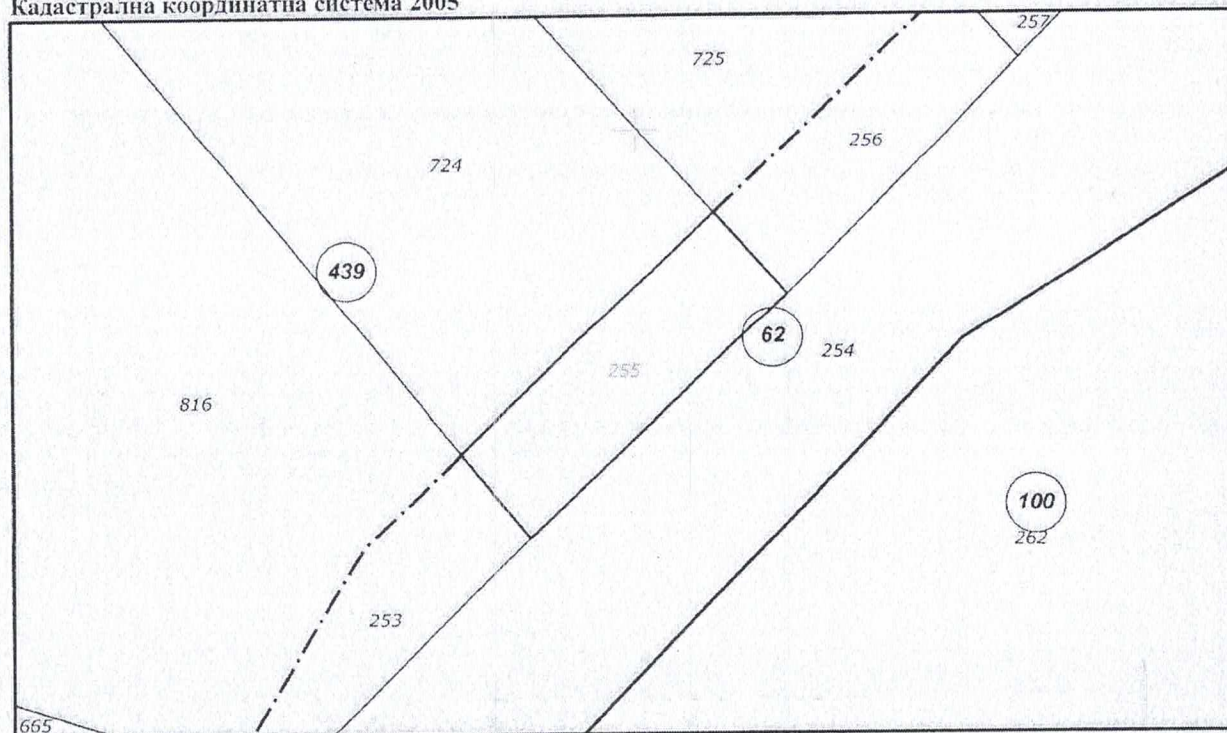
Трайно предназначение на територията: **Урбанизирана**

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

Предишен идентификатор: **40052.62.252**

Номер от предходен план: **парцел: 1**

Кадастрална координатна система 2005



М 1 : 500

Съседи: 66460.439.816, 66460.439.725, 66460.439.724, 40052.62.253, 40052.62.256,  
**40052.62.254**

Скица №15-2322193-03.10.2025 г.,

издадена въз основа на

Заявление №01-776285-03.10.2025 г.

Код за достъп: c1bcca80a2e6



Собственици по данни от КРНИ:

**208014580, "МОСТ ЕНЕРДЖИ 20245" ЕООД**

Ид. част 1/1, площ 195 кв. м от правото на собственост

Нотариален акт № 78, том XIV, рег. 4220, дело 2329 от 21.07.2025г., вписан в Служба по вписванията-гр.Благоевград

Носители на вещни и други права по данни от КРНИ:

**Няма данни**

Имотът попада в следните зони на ограничение: **няма данни**



ВЯРНО С ЕЛЕКТРОННО ПОДПИСАНИЯ ОРИГИНАЛ

Име и фамилия: Инж.Милко Янчев

Дата: 03.10.2025 Подпис:

Заличено обстоятелство  
на основание ЗЗЛД





Собственици по данни от КРНИ:

**208014580, "МОСТ ЕНЕРДЖИ 20245" ЕООД**

Ид. част 1/1, площ 1805 кв. м от правото на собственост

Нотариален акт № 78, том XIV, рег. 4220, дело 2329 от 21.07.2025г., вписан в Служба по вписванията-гр.Благоевград

Носители на вещни и други права по данни от КРНИ:

**Няма данни**

Имотът попада в следните зони на ограничение: **няма данни**



ВЯРНО С ЕЛЕКТРОННО ПОДПИСАНИЯ ОРИГИНАЛ

Име и фамилия: Инж.Милко Янчев

Дата: 03.10.2025 Подпис: Заличено обстоятелство  
на основание ЗЗЛД

Скица №15-2322200-03.10.2025 г.,

издадена въз основа на

Заявление №01-776285-03.10.2025 г.

Код за достъп: f3739a67a834

CN=eng. Georgi Georgiev

C=BG

O=Geodesy Cartography and Cadastre Agency

E=acad@cadastre.bg

03.10.2025 15:39:29

Нотариална такса по ЗННД  
Удостоверяван материален интерес:

..... 15 480,00.....лв

Пропорц. такса: .....204,34.....лв.

Обикн. такса: .....7,00.....лв.

Доп. Такса: .....лв.

Всичко: .....211,34.....лв.

Сметка № .....от.....г

Кв. № .....от.....2025.....г

Вписване по ЗС/ПВ  
Служба по вписванията

Вх. Рег.№ .....4220.....от 21.07.2025

Акт № .....48.....том XIV, дело № 2329/2025 г

Партидна книга: Том.....стр.....

Такса за вписване по ЗДТ: .....15,48

Кв. № .....96718.....от.....

96719

СЪДИЯ ПО ВПИСВАНИЯТА:

## НОТАРИАЛЕН АКТ

за покупко- продажба на недвижим имот

№...148...том...V... рег. №...7613... дело №...882... от ....2025...година

Днес, 21.07.2025 (двадесет и първи юли две хиляди двадесет и пета) година, пред мен ИСКРА КУТЕВА, нотариус с район на действие - района на Благоевградски районен съд, вписана в регистъра на Нотариалната камара под № 241 (двеста четиридесет и едно), в канцеларията ми в град Благоевград, улица "Братя Миладинови" № 1 (едно) се яви: **Милан Памуклийски**, с ЕГН **7** Заличено обстоятелство на основание ЗЗЛД, притежаващ лична карта № **96718** Заличено обстоятелство на основание ЗЗЛД, издадена на 07.04.2023 година от МВР Благоевград, с постоянен адрес: град Благоевград, ул. **Стефан Стамболов** № 1, ет.б. Заличено обстоятелство на основание ЗЗЛД и Заличено обстоятелство на основание ЗЗЛД, действащ в качеството си на представляващ и управляващ **Дружество с ограничена отговорност с фирма „МОСТ - 81“ ООД**, със седалище и адрес на управление: град Благоевград, улица „Стефан Стамболов“ № 1, ет.б. вписано в Търговски регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията с **ЕИК 101768025** – дружеството като **продавач**, както и в качеството си на едноличен собственик на капитала, представляващ и управляващ **Еднолично дружество с ограничена отговорност с фирма „МОСТ ЕНЕРДЖИ 2024“ ЕООД**, със седалище и адрес на управление: град Благоевград, ул. "Стефан Стамболов" № 1, ет.б. вписано в Търговски регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията с **ЕИК 208014580** – дружеството като **купувач**, и след като се уверих в неговата самоличност, дееспособност и представителна власт, същият ми заяви, че сключва следния договор:

1. **Дружество с ограничена отговорност с фирма „МОСТ - 81“ ООД**, представлявано от управителя **Милан Памуклийски** Заличено обстоятелство на основание ЗЗЛД **П. Р. О. Д. А. В. А.** на **Еднолично дружество с ограничена отговорност с фирма „МОСТ ЕНЕРДЖИ 2024“ ЕООД**, представлявано от управителя **Милан Огнянов Памуклийски**, следните собствени на дружеството - **продавач** недвижими имоти, находящи се в град Симитли и село Крупник, община Симитли, а именно:

**А. ПОЗЕМЛЕН ИМОТ, заснет с идентификатор 66460.439.724** (шестдесет и шест хиляди четиристотин и шестдесет точка четиристотин тридесет и девет точка седемстотин двадесет и четири), по кадастралната карта и кадастралните регистри на град Симитли, с ЕКАТТЕ 66460 (шестдесет и шест хиляди четиристотин и шестдесет), Община Симитли, Област Благоевград, одобрени със Заповед № РД-18-472 от 16.07.2019 година на ИД на АГКК, с номер по предходен план: парцел I (първи), предишен идентификатор 66460.439.723 (шестдесет и шест хиляди четиристотин и шестдесет точка четиристотин тридесет и девет точка седемстотин двадесет и три), с трайно предназначение на територията: **„урбанизирана“**, с начин на трайно ползване: **„за друг вид производствен, складов обект“**, с площ **1805** (хиляда осемстотин и пет) **квадратни метра**, с адрес на имота: град Симитли, местността „Драката“, при граници (съседи) на имота: 66460.439.816, 66460.439.725, 66460.439.552, 40052.62.253, 40052.62.256, 40052.62.255.

**Б. ПОЗЕМЛЕН ИМОТ, заснет с идентификатор 40052.62.255** (четиридесет хиляди петдесет и две точка шестдесет и две точка двеста петдесет и пет), по кадастралната карта и кадастралните регистри на село Крупник, с ЕКАТТЕ 40052 (четиридесет хиляди петдесет и две), Община Симитли, Област Благоевград, одобрени със Заповед № РД-18-468 от 16.07.2019 година на ИД на АГКК, с номер по предходен план: парцел I (първи), предишен идентификатор 40052.62.252 (четиридесет хиляди петдесет и две точка шестдесет и две точка двеста петдесет и две), с трайно предназначение на територията: „урбанизирана“, с начин на трайно ползване: „за друг вид производствен, складов обект“, с площ **195** (сто деветдесет и пет) **квадратни метра**, с адрес на имота: село Крупник, община Симитли, при граници (съседни) на имота: 66460.439.816, 66460.439.725, 66460.439.724, 40052.62.253, 40052.62.256, 40052.62.254.

Гореописаните недвижими имоти, съгласно документ за собственост, представляват: УПИ I-723.252 (първи за имоти седемстотин двадесет и три, двеста петдесет и две), **находящ се в местността „ДРАКАТА“**, по плана на град Симитли, Община Симитли, Област Благоевград, съгласно Решение № 901/24.06.2011 година, на Общински Съвет – Симитли, с площ **2 000.00** (две хиляди) **квадратни метра**, при граници (съседни): улица, УПИ II-723.252 и край на регулация, който недвижим имот, е образуван от разделянето на следните два недвижими имоти, а именно: ПОЗЕМЛЕН ИМОТ заснет с №723 (седемстотин двадесет и три), с площ 26 716 (двадесет и шест хиляди, седемстотин и шестнадесет) квадратни метра, по плана за земеразделяне на град Симитли, местност „Драката“, с начин на трайно ползване – „друга пътна територия“, при граници (съседни): Имот №000552 (петстотин петдесет и две) – Местен път на Община Симитли; Имот №000827 (осемстотин двадесет и седем) – Друга пътна територия на Община Симитли, землищна граница, Имот №000252 (двеста петдесет и две) – друга пътна територия и Имот №000816 (осемстотин и шестнадесет) – Друга пътна територия на Община Симитли и ПОЗЕМЛЕН ИМОТ заснет с №252 (двеста петдесет и две), с площ 3 331 (три хиляди триста тридесет и един) квадратни метра, по плана за земеразделяне на село Крупник, община Симитли, местност „Драката“, с начин на трайно ползване – „друга пътна територия“, при граници (съседни): Имот №000253 (двеста петдесет и три) – Пасище, мера на кметство село Крупник, землищна граница, Имот №000723 (седемстотин двадесет и три) – друга пътна територия, Имот №000016 (шестнадесет) – Пасище, мера на кметство на село Крупник и Имот №000161 (сто шестдесет и едно) – Полски път на Община Симитли.

Дружеството – продавач продава описаните по-горе недвижими имоти за **15 480.00** (петнадесет хиляди четиристотин и осемдесет) **лева**, които ще бъдат изплатени от дружеството - купувач на дружеството – продавач по банков път, в срок от 12 (дванадесет) месеца от подписване на настоящия нотариален акт.

Данъчната оценка на гореописаните недвижими имоти е в размер на **15 480.00** (петнадесет хиляди четиристотин и осемдесет) **лева**, съгласно удостоверение за данъчна оценка, издадено от Община Симитли.

Представителят на дружеството - продавач декларира, че е представил всички документи описани по-долу, които легитимират дружеството като собственик на гореописаните недвижими имоти, както и че няма други такива, от които да се черпи правото на собственост, че представените документи за собственост са автентични и с вярно съдържание, че върху същия недвижим имот нямат учредени ипотeki и няма наложени вещни тежести, възбрани и обезпечителни мерки по Закона за противодействие на корупцията и за отнемане на незаконно придобитото имущество, че по отношение на тях няма вписани иски молби и трети лица нямат каквито и да било противопоставими права за собствеността и ползването им, че няма реституционни претенции.

2. Милан Огнянов Памуклийски заяви, че е съгласен и купува за представляваното от него **Еднолично дружество с ограничена отговорност с фирма „МОСТ ЕНЕРДЖИ 2024“ ЕООД**, описаните в точка първа на настоящия нотариален акт недвижими имоти, за **15 480.00** (петнадесет хиляди четиристотин и осемдесет) **лева**, които ще бъдат изплатени от дружеството - купувач на

дружеството – продавач по банков път, в срок от 12 (дванадесет) месеца от подписване на настоящия нотариален акт.

На основание чл.45, ал.1 от Закона за данък добавена стойност, сделката е освободена от данък добавена стойност и данък добавена стойност не се начислява.

Разходите по нотариалното изповядване на сделката (местен данък, такса вписване и нотариална такса) са за сметка на КУПУВАЧА.

Участниците в нотариалното производство декларират, че сумата посочена като продажна цена е действително уговореното плащане по сделката, че изплащането на продажната цена се извършва при спазване изискванията на член 25, алинея 10 от ЗННД и на разпоредбите на Закона за ограничаване на плащанията в брой, като са запознати с административно – наказателната отговорност, която носят в случай, че извършат или допуснат извършване на нарушение по този закон, както и че им е известно, че за декларирани неверни данни всеки от тях носи наказателна отговорност по член 313 от Наказателния кодекс.

Участниците в нотариалното производство заявиха, че са уведомени от нотариуса за възможността да извършат проверка в Служба по вписванията град Благоевград, относно евентуалното наличие на вещни тежести върху гореописаните имоти.

В изпълнение на задълженията на Нотариуса по член 264, алинея 1 от ДОПК Нотариусът извърши проверка по електронен път в Национална Агенция по приходите за наличието или липсата на непогасени, подлежащи на принудително изпълнение задължения от продавача, като от направената и приложена към нотариалното дело справка е видно, че продавачът няма непогасени подлежащи на принудително изпълнение задължения.

Като се уверих, че дружеството-продавач е собственик на продаваните недвижими имоти и че са изпълнени особените изисквания на закона, прочетох представения ми от страните нотариален акт и след одобрението му се подписа от тях и от мен – нотариуса.

При съставянето на акта се представиха следните документи, удостоверяващи правото на собственост и изпълнението на особените изисквания на закона: Нотариален акт № 33, том V, рег.№ 7288, дело № 778 по описа за 2024 година на Искра Кутева – Нотариус, с район на действие РС-Благоевград, вписан в регистъра на Нотариалната камара под № 241, вписан в Агенция по вписванията с вх.рег.№ 3940, акт № 101, том XIII, дело № 1979 от 09.07.2027 година; Скица № 15-1578052, издадена на 20.12.2024 година от СГКК-Благоевград; Скица № 15-1578064, издадена на 20.12.2024 година от СГКК-Благоевград; Удостоверение за данъчна оценка № 5111009222, издадено на 18.07.2025 година от Община Симитли; Удостоверение за актуално състояние на „МОСТ - 81“ ООД и на „МОСТ ЕНЕРДЖИ 2024“ ЕООД; Протокол от ОС на „МОСТ - 81“ ООД; Протокол от ЕСК на а „МОСТ ЕНЕРДЖИ 2024“ ЕООД, с удостоверен подпис с регистрационен № 7611 и с удостоверено съдържание с регистрационен № 7612, том 2, акт № 186 от 21.07.2025 година, заверен от Александър Балабански – помощник – нотариус по заместване при Искра Кутева – Нотариус, с район на действие РС-Благоевград, вписан в регистъра на Нотариалната камара под № 241; Декларации по чл. 264, ал. 1 от ДОПК; Декларация по чл. 25, ал. 8 от ЗННД; Квитанции за платени такси.

ПРОДАВАЧ:

Заличено обстоителство на основание ЗЗЛД

Милан Огнянов

Заличено обстоителство на основание ЗЗЛД

об Памуклийски

(за „МОСТ - 81“ ООД - Милан Огнянов Памуклийски)

КУПУВАЧ:

Заличено обстоителство на основание ЗЗЛД

Милан Огнянов

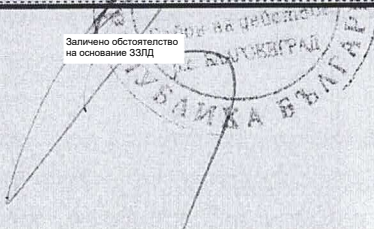
Заличено обстоителство на основание ЗЗЛД

об Памуклийски

(за „МОСТ ЕНЕРДЖИ 2024“ ЕООД - Милан Огнянов Памуклийски)

НОТАРИУС:

Заличено обстоителство на основание ЗЗЛД



# ЗАДАНИЕ ЗА ПРОЕКТИРАНЕ

на

Подробен устройствен план – план за застрояване (ПУП - ПЗ)  
за промяна предназначение на имот

**ОБЕКТ:** ПУП – ПП(парцеларен план) и „Трасировъчен план“ за трасе на кабел 20 kV от Ел.подстанция 110 kV в поземлен имот с идентификатор 66460.373.8 по КККР на гр.Симитли до „Съоръжение за съхранение на електрическа енергия“ в поземлен имот с идентификатор 66460.439.724 по КККР на гр.Симитли (собственост на „МОСТ ЕНЕРДЖИ 2024“ ЕООД)

**ОСНОВАНИЕ:** чл.124а, ал.1 и ал.2 от ЗУТ

**СОБСТВЕНИК/ВЪЗЛОЖИТЕЛ:** „МОСТ ЕНЕРДЖИ 2024“ ЕООД

## ДАННИ ЗА ИМОТА:

- собственост: „МОСТ ЕНЕРДЖИ 2024“ ЕООД, по силата на **Нотариален акт за купко-продажба на недвижим имот № 148, том V, рег. № 7613, дело №882 / 2025г.**
- териториален обхват: ПИ с идентификатор 66460.373.8 по КККР на гр.Симитли; ПИ с идентификатор 66460.373.18 по КККР на гр.Симитли; ПИ с идентификатор 66460.439.552 по КККР на гр.Симитли; ПИ с идентификатор 66460.439.724 по КККР на гр.Симитли;

**Инвестиционното ни намерение е да реализираме следния инвестиционен проект:**

**Строеж:** „Съоръжение за съхранение на електрическа енергия (ССЕЕ) с използваем капацитет от 59,98MWh и номинална мощност 15 MW“, строеж ТРЕТА категория, съгласно чл.137, ал.1, т.3, буква „Д“ от ЗУТ и чл.6, ал.2 „б“, т.6 от Наредба №1 за номенклатурата на видовете строежи, съдържащ следните самостоятелни съставни части:

**1.1.** „Парцеларен план за трасе на кабел 20kV“ в поземлен имот с идент. №66460.373.18 от КККР на гр.Симитли (общинска частна земеделска собственост) с дължина 94,54м.л.

**1.2.** „Трасировъчен план за трасе на кабел 20kV“ от Ел.подстанция 110kV „Симитли“, имот с идент.№66460.373.8 от КККР на гр.Симитли (дължина 55,09м.л.), през имот с идент.№66460.439.552 от КККР на гр.Симитли (местен път на общ.Симитли) с дължина 966,32м.л., до имот с идентификатор №66460.439.724 по КККР на гр.Симитли, общ.Симитли (частна собственост на „МОСТ ЕНЕРДЖИ 2024“-ЕООД) с дължина в имота 5,16м.л.

**2.** Инвестиционен проект за Електроприсъединителна Кабелна линия 20kV от Ел.подстанция 110kV „Симитли“, с трасе през имоти, както следва: имот с идент.№66460.373.8 от КККР на гр.Симитли, през поземлен имот с идент. №66460.373.18 от КККР на гр.Симитли (общинска частна земеделска собственост) с дължина 94,54м.л., през имот с идент.№66460.439.552 от КККР на гр.Симитли (мес-

тен път на общ.Симитли) с дължина 966,32м.л., до имот с идентификатор №66460.439.724 по КККР на гр.Симитли, общ.Симитли (частна собственост на "МОСТ ЕНЕРДЖИ 2024"-ЕООД) с дължина в имота 5,16м.л.

Обща дължина на кабелната линия = 1121,11м.л., както следва:

- имот с идент.№66460.373.8 = 55,09м.л. (трасировъчен план)
- имот с идент. №66460.373.18 = 94,54м.л. (парцеларен план)
- имот с идент.№66460.439.552 = 966,32м.л. (трасировъчен план)
- имот с идент.№66460.439.724 = 5,16м.л. (трасировъчен план)

3.Инвестиционен проект за „Съоръжение за съхранение на електрическа енергия (ССЕЕ) с използваем капацитет от 59,98MWh и номинална мощност 15 MW“ в поземлен имот с идентификатор №66460.439.724 по КККР на гр.Симитли, общ.Симитли.

◆Настоящото задание е за самостоятелните съставни части по т.1.1, т.1.2 и т.2., както следва:

◆**ПУП-Парцеларен план** за елементи на техническата инфраструктура извън границите на урбанизираната територия за „Електроприсъединителна Кабелна линия 20kV от Ел.подстанция 110kV "Симитли" за "**Парцеларен план за трасе на кабел 20kV**" в поземлен имот с идент. №66460.373.18 от КККР на гр.Симитли (общинска частна земеделска собственост) с дължина 94,54м.л.

◆**Трасировъчен план за трасе на** „Електроприсъединителна Кабелна линия 20kV от Ел.подстанция 110kV "Симитли" от Ел.подстанция 110kV "Симитли", имот с идент.№66460.373.8 от КККР на гр.Симитли (дължина 55,09м.л.), през имот с идент.№66460.439.552 от КККР на гр.Симитли (местен път на общ.Симитли) с дължина 966,32м.л., до имот с идентификатор №66460.439.724 по КККР на гр.Симитли, общ.Симитли (частна собственост на "МОСТ ЕНЕРДЖИ 2024"-ЕООД) с дължина в имота 5,16м.л. (Тъй като трасето преминава през транспортна и урбанизирана територия, ще бъде изработен Трасировъчен план. (чл.8 от ЗУТ – териториите за движение и транспорт представляват урбанизирана територия).


Обща дължина на кабелната линия = 1121,11м.л., както следва:

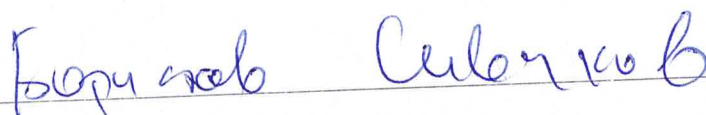
- имот с идент.№66460.373.8 = 55,09м.л. (трасировъчен план)
- имот с идент. №66460.373.18 = 94,54м.л. (парцеларен план)
- имот с идент.№66460.439.552 = 966,32м.л. (трасировъчен план)
- имот с идент.№66460.439.724 = 5,16м.л. (трасировъчен план)

гр. Благоевград

март 2026 г.

Заличено обстоятелство  
на основание ЗЗЛД

Възложител:.....



**Приложимо законодателство:**

♦**Съгласно чл.128, ал.3 от ЗУТ:** „Когато проектът за подробен устройствен план е за част от населеното място или селищно образувание в обхват до един квартал, както и за поземлени имоти извън граници на населените места и селищни образувания, обявлението по ал.1 **не се обнародва в „Държавен вестник“**, а се съобщава на заинтересованите лица в срок един месец от постъпването на проекта в общинската администрация.“

♦**Съгласно чл.124“а“, ал.2 от ЗУТ,** разрешението за изработване проект на подробен устройствен план, се дава със заповед на кмета на общината по предложение на главния архитект.

♦**Съгласно чл.129, ал.2 от ЗУТ:** „ПУП в обхват до един квартал,....., както и за поземлените имоти извън границите на населените места и селищни образувания, включително за необходимите за тях елементи на техническата инфраструктура, се **одобрява със Заповед на кмета на общината.**

♦**Съгласно чл.131, ал.2, т.1 от ЗУТ:** „Непосредствено засегнати от предвижданията на подробния устройствен план недвижими имоти са: т.1.Имотите – предмет на самия план“.

♦**Съгласно чл.132, ал.1 от ЗУТ:** „Решенията и заповедите за одобряване на подробни устройствени планове по този закон влизат в сила:

т.1.от датата на одобряването, когато не подлежат на обжалване;

т.2.След изтичане на срока на обжалване, ако не са били обжалвани;“


# "КАДРЕГ" ЕООД ПЛОВДИВ

гр.Пловдив, ул."Р. Даскалов"53, ет.3, офис 9, 0885070314, ico\_co@abv.bg, kadreg@abv.bg,

## ПРЕДЛОЖЕНИЕ ЗА ПАРЦЕЛАРЕН ПЛАН НА ТРАСЕ

на подземна кабелна линия СрН (20kV) от Съоръжение за съхранение на електрическа енергия (ССЕЕ) в ПИ 66460.439.724, местност „Драката“ до нова РУ 20kV на п/ст „Симитли“ в ПИ 66460.373.8, местност „Дрънкалица“, по кадастралната карта на гр. Симитли, общ.Симитли, обл.Благоевград

ВЪЗЛОЖИТЕЛ: „МОСТ ЕНЕРДЖИ 2024“ ЕООД

 Секция: ГПГ Части на проекта: по удостоверение за ППП	КАМАРА НА ИНЖЕНЕРИТЕ В ИНВЕСТИЦИОННОТО ПРОЕКТИРАНЕ
	ПЪЛНА ПРОЕКТАНТСКА ПРАВОСПОСОБНОСТ
	Регистрационен № 11123
	инж. ХРИСТО НИКОЛАЕВ САМУШЕВ Заличено обстоятелство на основание ЗЗЛД
ВАЖИ С ВАЛИДНО УДОСТОВЕРЕНИЕ ЗА ППП ЗА ТЕКУЩАТА ГОДИНА	

март 2026 г.  
гр.Пловдив

Управител:

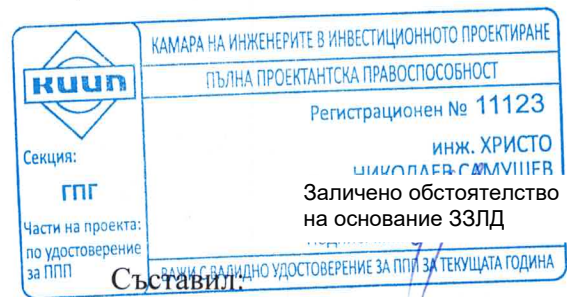
(инж. Христо Самушев)

## ОБЯСНИТЕЛНА ЗАПИСКА

към ПРЕДЛОЖЕНИЕ ЗА ПАРЦЕЛАРЕН ПЛАН НА ТРАСЕ  
на подземна кабелна линия СрН (20kV) от Съоръжение за съхранение на  
електрическа енергия (ССЕЕ) в ПИ 66460.439.724, местност „Драката“ до нова  
РУ 20kV на п/ст „Симитли“ в ПИ 66460.373.8, местност „Дрънкалица“, по  
кадастралната карта на гр. Симитли, общ.Симитли, обл.Благоевград

**ВЪЗЛОЖИТЕЛ:** „МОСТ ЕНЕРДЖИ 2024“ ЕООД

Като изходни материали за изработването на предложението за парцеларния план на подземна кабелна линия СрН (20kV) от Съоръжение за съхранение на електрическа енергия (ССЕЕ) в ПИ 66460.439.724, местност „Драката“ до нова РУ 20kV на п/ст „Симитли“ в ПИ 66460.373.8, местност „Дрънкалица“, по кадастралната карта на гр. Симитли, общ.Симитли, обл.Благоевград е използвана извадка кадастралната карта и проекта по част електротехническа. Трасето е съобразено изцяло с част електротехническа, спазени са изискванията за сервитут на трасето, съгласно сервитутна зона съобразна с условията и редът на Закона за устройството на територията и Наредба №16 – Сервитутите на енергийните обекти / ДВ., бр.88, от 08.10.2004г., съгласно чл. 7, ал.2 от Наредба за сервитутите на енергийните обекти, размерите на сервитутните зони за кабелна линия СрН (подземен линеен обект на техническата инфраструктура) се определя: по 1,5м и 0,6м от двете страни по цялата дължина на трасето. Общата дължина на трасето е 1121,11м. Приложени са списък с координати на всички чупки на трасето и сервитута в координатна система БГС2005г. и регистър на засегнатите имоти, през които преминава.



/инж. Хр. Самушев/

**Регистър на засегнатите имоти**  
**РЕГИСТЪР по НОМЕРА на ИМОТИ гр.СИМИТЛИ**

ЕКАТТЕ 66460, община СИМИТЛИ, област БЛАГОЕВГРАД Дата: 02.03.2026 г.

Имот №	Трайно предназначение	НТП на имота	Кат.	Местност	Площ на имота в дка	Дължина на трасето в метри	Площ за право на преминаване и ограничение за ползване в дка.	Обща площ в дка	Вид собственост	Име на собственик име презиме и фамилия / име юрид. лице	Адрес собственици
373.8	Населени места	Производство на електроенергия		ДРЪНКАЛИЦА	6,000	55,09	0,116	0,116	Общинска публична	175201304 "ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЕН СИСТЕМЕН ОПЕРАТОР" ЕАД	гр.СОФИЯ, ул."ЦАР БОРИС III/ДЕВЕТИ СЕПТ." № 201
373.18	Транспорт (ЖП,Държ.Път.Мрежа)	Местни пътища			2,700	94,54	0,190	0,190	Общинска публична	000024987 ОБЩИНА СИМИТЛИ	гр.СИМИТЛИ, ул."ХРИСТО БОТЕВ" № 27
439.552	Транспорт (ЖП,Държ.Път.Мрежа)	Местни пътища			11,517	966,32	2,039	2,039	Общинска публична	А601В ОБЩИНА СИМИТЛИ-МП	гр.СИМИТЛИ, ул."ХРИСТО БОТЕВ" № 27
439.724	Населени места	Други промишлени територии		ДРАКАТА	1,805	5,16	0,011	0,011	Частна	208014580 "МОСТ ЕНЕРДЖИ 20245" ЕООД	гр.СИМИТЛИ
Общо:					22,023	1121,11	2,356	2,356			

<b>KUUD</b>	КАМАРА НА ИНЖЕНЕРИТЕ В ИНВЕСТИЦИОННОТО ПРОЕКТИРАНЕ
Секция: ГПГ	ПЪЛНА ПРОЕКТАНСКА ПРАВОСПОСОБНОСТ
Части на проекта: по удостоверение за ППЗ	Регистрационен № <b>11123</b>
Подпис: .....	инж. ХРИСТО НИКОЛАЕВСАМУШЕВ
ВАЖИ С ВАЛИДНО УДОСТОВЕРЕНИЕ ЗА ППЗ 4 ГОДИНА	Заличено обстоятелство на основание ЗЗЛД



# УДОСТОВЕРЕНИЕ

## ЗА ПЪЛНА ПРОЕКТАНТСКА ПРАВОСПОСОБНОСТ

Регистрационен номер № 11123

Важи за 2026 година

**ИНЖ. ХРИСТО НИКОЛАЕВ САМУШЕВ**

ОБРАЗОВАТЕЛНО-КВАЛИФИКАЦИОННА СТЕПЕН

МАГИСТЪР

ПРОФЕСИОНАЛНА КВАЛИФИКАЦИЯ

**ИНЖЕНЕР ПО МАРКШАЙДЕРСТВО И ГЕОДЕЗИЯ**

включен в регистъра на КИИП за лицата с пълна проектантска правоспособност  
с протоколно решение на УС на КИИП 145/23.02.2018 г. по части:

ГЕОДЕЗИЯ, ПРИЛОЖНА ГЕОДЕЗИЯ, ВЕРТИКАЛНО ПЛАНИРАНЕ, ТРАСИРОВЪЧНИ  
ПРОЕКТИ И ПЛАНОВЕ, ПЛАНОВЕ ЗА РЕГУЛАЦИЯ

Председател на РК Пловдив

*инж. Р. Богданова*

MARIN GERGOV  
MARINOV  
Sofia  
11.12.2025 15:53:07



Председател на УС на КИИП

Заличено обстоятелство  
на основание ЗЗЛД

*инж. М. Гергов*

Председател на КР

Заличено обстоятелство  
на основание ЗЗЛД

*инж. Е. Богданова*



**ПОЛИЦА 1316250460000610**

**ЗА ЗАСТРАХОВКА "ПРОФЕСИОНАЛНА  
ОТГОВОРНОСТ В ПРОЕКТИРАНЕТО И  
СТРОИТЕЛСТВОТО" по чл. 171 от ЗУТ"**

Дата и място на сключване: 16.09.2025 г.,  
гр. Пловдив

**Представителство на Застрахователя, код:**

Фронт офис Пловдив, 460

**Застрахователен посредник:**

АУТО СПИРИТ ЕООД,

(трите имена, наименование на фирма)

**Адрес:** гр. Пловдив 4000, ул. "Белград" №12,

**Удостоверение за легитимация № 80000676**

**ЗАСТРАХОВАТЕЛ:** „Дженерали Застраховане“ АД, ЕИК: 030269049, адрес: гр. София 1504, бул. „Княз Александър Дондуков“ № 68, Лиценз № 1/26.03.1998 г. от НСЗ за извършване на застрахователна дейност, тел.: \*7222, факс: 02/92 67 112, ел. поща: information.bg@generali.com, уеб адрес: www.generali.bg.

**ЗАСТРАХОВАЩ:** ХРИСТО НИКОЛАЕВ САМУШЕВ, ЕГН: 7108314560, **Адрес:** България, обл. Пловдив, гр. Пловдив, УЛ БЕЛИЦА №11 ЕТ8 АП 23, тел.: +359885070314, ел. поща/e-mail:

**ЗАСТРАХОВАН:** ХРИСТО НИКОЛАЕВ САМУШЕВ, ЕГН: 7108314560, **Адрес:** България, обл. Пловдив, гр. Пловдив, УЛ БЕЛИЦА №11 ЕТ8 АП 23, тел.: +359885070314, ел. поща/e-mail:

**СРОК НА ЗАСТРАХОВКАТА:** 12 месеца.

**ЗАСТРАХОВАТЕЛЕН ПЕРИОД:** от 00:00 часа на 17.09.2025 г. до 24:00 часа на 16.09.2026 г.

Лимит на отговорност за едно събитие по полицата: 150000.00 BGN

Общ лимит на отговорност за всички събития по полицата: 300000.00 BGN

**ЗАСТРАХОВАНА ДЕЙНОСТ:** Проектант

**САМОУЧАСТИЕ:** 10.00 %, но не по-малко от 2000.00 BGN във всяка една щета

**СПЕЦИАЛНИ ДОГОВОРНОСТИ:**

Страните се съгласяват, че всички левови стойности в настоящата полица ще бъдат превалутирани автоматично от лева в евро. Автоматичното превалутиране ще се случи в 0:00 часа на датата, определена за ефективно преминаване към единната европейска валута, съгласно установените правила за превалутиране при приемането на България в еврозоната.

**ТЕРИТОРИАЛНА ВАЛИДНОСТ:** България

**ПРИЛОЖИМО ЗАКОНОДАТЕЛСТВО:** Българско законодателство

**ЗАСТРАХОВАТЕЛНА ПРЕМИЯ, определена за периода на застрахователното покритие:** 300.00 BGN

**ДАНЪК 2% ПО ЗДЗП:** 6.00 BGN

**ВСИЧКО:** 306.00 BGN / 156.46 EUR (словом: триста и шест BGN)

Застрахователят  е съгласен /  не е съгласен „Дженерали Застраховане“ АД да обработва личните му данни за маркетингови и промоционални цели във връзка с предоставените от Дружеството застрахователни услуги. Застрахователят е информиран, че може да оттегли своето съгласие по всяко време, като изпрати нарочно електронно съобщение до следния адрес: information.bg@generali.com.

Настоящата полица се предоставя в оригинал на всяка от страните.

Заличено обстоятелство  
на основание ЗЗЛД

За **ЗАСТРАХОВАТЕЛ:** Заличено обстоятелство  
на основание ЗЗЛД

/подпис и печат/

**ЗАСТРАХОВАН:**

/име на лицето, подпис/