

ПРЕДВАРИТЕЛЕН ДОГОВОР

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

№ ПРА-ПР-МО-2044/27.10.2023

Днес, 27.10.2023 год. в София между:

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

и

ОБЩИНА КОСТИНБРОД, представлявана от Трайко Андреев Младенов – Кмет на Община Костинброд, с адрес: 2230, гр. Костинброд, ул. „Охрид“ № 1, БУЛСТАТ 000776363, ИН по ЗДДС BG 000776363, наричано по-долу за краткост „ПРОИЗВОДИТЕЛ”

се сключи настоящият предварителен договор за присъединяване на обект на **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ** към преносната електрическа мрежа на **ЕСО** (електрическа подстанция 400/110/31,5 kV „София запад“), при условията на Наредба № 6 от 24.02.2014 г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи (изм. и доп., ДВ, бр. 55 от 27.06.2023 г.), наричана по-долу за краткост „Наредба № 6”.

1. ПРЕДМЕТ НА ДОГОВОРА

1.1. С подписване на настоящия предварителен договор **ЕСО** и **ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ** определят правата, задълженията и необходимите условия за присъединяване на фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 49,9 MW, намиращ се в ПИ 04813.12.53, с. Богьовци, местност „Краище“, община Костинброд, област София, ПИ 04813.11.14, с. Богьовци, местност „Влашки дол“, община Костинброд, област София, ПИ 04813.170.77, с. Богьовци, местност „Голо бърдо“, община Костинброд, област София, ПИ 04813.160.100, с. Богьовци, местност „Косовица“, община Костинброд, област София, ПИ 04813.15.31, с. Богьовци, местност „Косовица“, община Костинброд, област София, ПИ 04813.19.5, с. Богьовци, местност „Лиске“, община Костинброд, област София, (наричана по-долу за краткост „обект“), собственост на **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ**, към преносната електрическа мрежа, по смисъла на Наредба № 6, както и други права и задължения на страните, свързани с присъединяването, на основание подадено искане вх. № ЦУ-ЕСО-7362#4/27.09.2023 г. за **ЕСО**.

1.2. Условията, включително и конкретните технически изисквания за присъединяване на обекта, съгласно чл. 75 от Наредба № 6 се определят от **ЕСО** на основание чл. 53 от Наредба № 6.

1.3. Техническите условия за присъединяване на обекта са приети с протокол № 14/2023 г. от заседание на постоянния технически съвет на **ЕСО**.

2. УСЛОВИЯ ЗА ПРИСЪЕДИНЯВАНЕ

2.1. Място на присъединяване: Изводно поле в ОРУ 110 kV на п/ст „София запад”

2.2. Инсталирана мощност на обекта - **49,9 MW**

2.3. Ниво на напрежение - **110 kV**

2.4. Брой на електропроводите 110 kV - **един**

2.5. Брой на фазите - **три**

3. ПРИСЪЕДИНЯВАНЕТО НА ОБЕКТА ЩЕ СЕ ИЗВЪРШИ ЧРЕЗ:

3.1. Проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация от **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ** на съоръжения негова собственост:

3.1.1. Нова повишаваща подстанция СрН/110 kV, наричана в предварителния договор „подстанция на обекта”. Подстанцията на обекта ще бъде изградена на територията на обекта, на място определено с подробен устройствен план – план за застрояване (ПУП-ПЗ), съгласно

Предварителен договор за присъединяване на ФЕЦ 49,9 MW, към резервно поле 110 kV от ОРУ 110 kV на п/ст „София запад”

Заявител: Община Костинброд чрез упълномощено търговско дружество „СЪН-Р КОСТИНБРОД” ЕООД

Искане: Вх. № ЦУ-ЕСО-7362/2/07.09.2023 г.

Обект: ФЕЦ, с инсталирана мощност 49,9 MW, намираща се в поземлени имоти в с. Богьовци, общ. Костинброд

Място на присъединяване: Изводно поле 110 V в ОРУ на п/ст „София запад”

сроковете и етапите посочени в т. 5 от настоящия предварителен договор, и при изпълнение на изискванията в т. 8.1, т. 9, т. 10.1, т. 10.2, т. 10.4 и т. 10.5.

3.1.1.1. Релейни защиты съгласно т. 8.2.5. и телекомуникационна апаратура по т. 10.7 от настоящия договор, които са монтирани в подстанцията на обекта.

3.1.2. Нов електропровод 110 kV с OPGW/OPUG от подстанцията на обекта до резервно поле от ОРУ 110 kV на п/ст „София запад“ по т. 3.2.1., наричан по-долу за краткост „присъединителен електропровод“.

3.2. Проектиране, доставка, изграждане и въвеждане в експлоатация на следните „съоръжения за присъединяване“, собственост на **ЕСО**:

3.2.1. Оборудване на резервно поле в ОРУ 110 kV на п/ст „София запад“ с електрически съоръжения за първична и вторична комутация, съгласно т. 8.4.

3.2.2. Релейни защиты в п/ст „София запад“, съгласно т. 8.2.4. и т. 8.2.7.

3.2.3. Технически средства за телемеханика и телекомуникация в п/ст „София запад“, съгласно т. 10.3. и т. 10.7 и средства за телекомуникация в подстанцията на обекта, съгласно т. 10.7., се доставят от **ЕСО**. Конфигуриране и монтиране на телекомуникационната апаратура за п/ст „София запад“ по т.10.7 се извършва от **ЕСО**. Конфигуриране на телекомуникационната апаратура за подстанцията на обекта по т. 10.7. се извършва от **ЕСО**, а монтажа в подстанцията на обекта се извършва от **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ**.

3.2.4. Система за търговско измерване в полето от ОРУ 110 kV на п/ст „София запад“, към което се присъединява присъединителния електропровод по т. 3.1.2. на **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ** – да се изпълни съгласно изискванията на Наредба № 3 за устройство на електрически уредби и електропроводни линии (НУЕУЕЛ), Правилата по чл.83, ал.1, т.6 от Закона за енергетиката, Техническа политика № 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 „Дейности » Пренос » Технически политики“ (вкл. и избора на метрологични и технически характеристики на измервателните трансформатори) и т. 7. от настоящия договор.

3.2.4.1. Доставка и монтаж на електромер за търговско измерване на електрическата енергия и комуникационни устройства за него.

3.2.5. Локални контролери за п/ст „София запад“ по т. 10.3 и релейни защиты за п/ст „София запад“ по т. 8.2.4 и подстанцията на обекта по т. 8.2.5., се доставят от **ЕСО**, като релейните защиты в подстанцията на обекта се монтират от **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ** и остават негова собственост.

3.2.6. Преконфигуриране на съществуващите телемеханични системи в п/ст „София запад“ с цел интегриране към тях на релейните защиты по т. 8.2.4.

3.2.7. Конфигуриране на релейните защиты по т. 8.2.4., с цел интегрирането им в съществуващите телемеханични системи в п/ст „София запад“, съгласно изискванията за работа на тези обекти на дистанционно управление.

3.2.8. **ЕСО** да интегрира новите телекомуникационни възли в съществуващи комуникационни мрежи на **ЕСО**.

3.3. **ЕСО** и **ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ** се споразумяват, **ЕСО** да извърши дейностите по т. 3.2. Дейностите, извършени от **ЕСО** по т. 3.2. се заплащат от **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ**. **ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ** се задължава да заплати цената за присъединяване в срок и размер, посочени в т. 11 от настоящия договор.

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, получаване на разрешения за ползването им 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., **ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ/ЕСО** писмено уведомява другата страна по договора.

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

4.4. Преди началото на пробите **ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ** 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 обекта на **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ** и валидираните му агрегирани графици за покупка/продажба на електрическа енергия.

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

4.6. След сключване на договора по т. 4.4., **ЕСО** издава EIC код в системата за администриране на пазара, информира **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ** 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 **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ**, 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**, **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ** и други.

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., съоръженията по т. 3.1. и обекта, както и заплащане на цена присъединяване по т. 11. от настоящия договор.

5. СРОКОВЕ И ЕТАПИ ЗА ПРИСЪЕДИНЯВАНЕ

Сроковете за изграждане, при спазване на изискванията на ЗУТ и Наредба № 2 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. **ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ** ще проектира, достави, изгради подстанцията на обекта, присъединителния електропровод и обекта в срок до 31.12.2026 г., като въвеждането в експлоатация не може да бъде осъществено преди изпълнение на задълженията по т. 5.2.

5.2. **ЕСО** ще изпълни дейностите по т. 3.2. в срок до 2 /две/ години от получаването на разрешение за строеж на полето в ОРУ 110 kV на п/ст „София запад“.

6. ГРАНИЦА НА СОБСТВЕНОСТ

Границата на собственост е съгласно чл. 71 от Наредба № 6, а именно мястото на присъединяване на присъединителния електропровод, собственост на **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ**, към резервното поле в ОРУ 110 kV на п/ст „София запад“, собственост на **ЕСО**.

7. МЯСТО И СРЕДСТВА ЗА ИЗМЕРВАНЕ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ

Мястото на търговско измерване на консумираната и произведената електрическа енергия от обекта е до границата на собственост, определена в т. 6.

Минималните технически изисквания към системата за търговско измерване са:

7.1. Токови измервателни трансформатори – комплект от 3 броя.

7.2. Напреженови измервателни трансформатори – комплект от 3 броя.

7.3. Електромерен шкаф за търговско измерване в п/ст „София запад“, по типов проект № IEE.VK.001 на ЕСО (публикуван на официалната страница на дружеството – www.eso.bg в раздел „Дейности » Пренос » Подстанции“) за осем електромера, оборудван за присъединяването на 1 брой електромер, както и с пълното общо и независимо от броя монтирани електромери оборудване предвидено по типов проект. Доставка и монтажът са задължение на ЕСО съгласно договореното по т. 3.3.

7.4. Електромерът за търговско измерване се монтира в електромерния шкаф по т. 7.3.

7.5. Подробни технически изисквания за изграждане на системата 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 в раздел „Дейности » Пренос » Технически политики“).

8. ТЕХНИЧЕСКИ ИЗИСКВАНИЯ

8.1. Към подстанцията на обекта:

8.1.1. Еднолинейната схема се решава с проекта.

8.1.2. Работните проекти се съгласуват от ЕСО.

8.1.3. Изграждането на подстанцията на обекта може да започне след съгласуване на работните проекти и получаване на разрешение за строеж. Спецификациите за оборудването се съгласуват с ЕСО преди договаряне на доставките.

8.1.4. Изисквания към повишаващите силови трансформатор СрН/110 kV в подстанцията на обекта:

8.1.4.1. Да може да се регулира напрежението под товар (с Янсенов регулатор) в диапазона 98 ... 123 kV/20 kV.

8.1.4.2. Да може да работи със заземена или изолирана неутрала на страна 110 kV. Режимът на заземяване се определя от ТДУ „Запад“.

8.1.4.3. Релейни защиты:

8.1.4.3.1. Основна защита - диференциална защита за силов трансформатор;

8.1.4.3.2. Резервна защита - максимално токова защита (МТЗ) и земна защита на страна 110 kV в отделен хардуер;

8.1.4.3.3. Технологични защиты.

8.1.5. Максималнонапрежена защита за напрежение с нулева последователност, свързана към намотка „отворен триъгълник“ на НТ на присъединителния електропровод. Защитата да изключва всички генераторни присъединения на страна СрН на силовия трансформатор в подстанцията обекта.

8.1.6. Цифрови комплексни релейни защиты с функции посочни МТО, МТЗ и ЗЗ за присъединения към шини СрН на подстанцията на обекта. Да се предвиди на базата на съответните изчисления подходяща компенсация на капацитивните токове от мрежа СрН.

8.1.7. Принципна схема на присъединяване на фотоволтаичните модули към подстанцията на обекта, включително и уредба СрН се представя заедно с проектите по т. 8.1.2.

8.1.8. Изисквания към измервателните трансформатори в подстанцията на обекта:

8.1.8.1. 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 на чл.1а, ал.4 от Наредба за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол (НСИКПМК); срокът на валидност на вписването в националния регистър на одобрените за използване или на вписаните типове средства за измерване трябва да изтича не по-рано от срока на валидност на договора; преди монтажа на средствата за измерване, върху тях да бъдат поставени предвидените по реда на Закона за измерванията знаци за одобрен тип и за първоначална проверка.

8.2. Към присъединителния електропровод, собственост на ПРОИЗВОДИТЕЛЯ:

8.2.1. Работните проекти се изготвят от **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ**. Изграждането може да започне след съгласуване на работните проекти от **ЕСО** и получаване на разрешение за строеж. За присъединителния електропровод да се изберат типове стълбове от посочените на страницата на **ЕСО** (www.eso.bg).

8.2.2. СМР по изграждане на присъединителния електропровод се извършва в съответствие с НУЕУЕЛ, Закона за устройство на територията, Закона за енергетиката и Наредба № 16/09.06.2004 г. за сервитутите на енергийните обекти.

8.2.3. За целите на релейна защита и обмен на информация в реално време, по присъединителния електропровод да се изгради оптична комуникационна връзка с 48 едномодови влакна по стандарт G.655 и съгласно изискванията на т. 10.1, т. 10.6. и т. 10.8. от настоящия договор.

8.2.4. Цифрови релейни защиты за присъединителния електропровод в п/ст „София запад“, както следва:

8.2.4.1. Основна защита – надлъжно диференциална защита за електропровод с два края с вградени функции за обмен на най-малко 4 команди между комплектите по един комуникационен интерфейс, дистанционна защита с 5 зони, АПВ и четири-стъпална посочна земна защита.

8.2.4.2. Резервна защита – надлъжно диференциална защита за електропровод с два края с вградени функции за обмен на най-малко 4 команди между комплектите по един комуникационен интерфейс, дистанционна защита с 5 зони, АПВ и четири-стъпална посочна земна защита.

8.2.4.3. Релейните защиты да са свързани към различни вторични намотки на токовите измервателни трансформатори и различни кръгове на напреженовите вериги, да се хранят от отделни вериги на оперативно напрежение и да изключват прекъсвача по отделни изключвателни вериги.

8.2.5. Цифрови релейни защиты за присъединителния електропровод в подстанцията на обекта, както следва:

8.2.5.1. Основна защита – надлъжно диференциална защита за електропровод с два края с вградени функции за обмен на най-малко 4 команди между комплектите по един комуникационен интерфейс, дистанционна защита с 5 зони, АПВ и четири-стъпална посочна земна защита.

8.2.5.2. Резервна защита – надлъжно диференциална защита за електропровод с два края с вградени функции за обмен на най-малко 4 команди между комплектите по един комуникационен интерфейс, дистанционна защита с 5 зони, АПВ и четири-стъпална посочна земна защита.

8.2.5.3. Релейните защиты да са свързани към различни вторични намотки на токовите измервателни трансформатори и различни кръгове на напреженовите вериги, да се хранят от отделни вериги на оперативно напрежение и да изключват прекъсвача по отделни изключвателни вериги.

8.2.6. Комуникацията за надлъжно-диференциалните защиты да се изпълни чрез собствените им оптични интерфейси, като за целта се предвидят оптични влакна за директна връзка между комплектите (по две влакна за всяка двойка защиты от един комплект).

Предаването и приемането на командите за ускоряване на дистанционните и земни защиты между подстанцията на обекта и п/ст „София запад“ да се изпълни чрез използването на телекомуникационна апаратура за ускоряване на релейни защиты.

8.2.7. Присъединителният електропровод по т. 3.1.2. да се включи в схемата на ДЗШ 110 kV в п/ст „София запад“.

8.3. Технически изисквания към релейните защиты и устройствата за автоматика - Обемът и организацията на релейните защиты да бъде в съответствие с изискванията на Раздел IV „Технически изисквания за присъединяване на производители“ от Правилата за управление на

електроенергийната система (ПУЕЕС), изм. и доп. бр. 62 от 5.08.2022 г., НУЕУЕЛ и Наредба № 9 от 09.06.2004 г. за техническата експлоатация на електрически централи и мрежи.

8.4. Изисквания към електрическите съоръжения за резервното поле в ОРУ 110 kV на п/ст „София запад“:

8.4.1. Прекъсвач елегазов 123 kV, с пружинно – моторно задвижване.

8.4.2. Ножови разединители 123 kV, с моторно задвижване.

8.4.3. Токови измервателни трансформатори 123 kV.

8.4.4. Напреженови измервателни трансформатори 123 kV.

8.4.5. Измервателните трансформатори да притежават издадено удостоверение за одобрен тип средство за измерване и съответно типът им да е вписан в националния регистър на одобрените за използване типове средства за измерване, или типът им да е вписан в националния регистър на вписаните типове средства за измерване по реда на чл.1а, ал.4 от Наредба за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол (НСИКПМК); срокът на валидност на вписването в националния регистър на одобрените за използване или на вписаните типове средства за измерване трябва да изтича не по-рано от срока на валидност на договора; преди монтажа на средствата за измерване, върху тях да бъдат поставени предвидените по реда на Закона за измерванията знаци за одобрен тип и за първоначална проверка.

8.4.5.1. Към ядро за търговско измерване на измервателните токови трансформатори не се допуска присъединяването на друга апаратура, освен електромера за търговско измерване.

8.4.6. Вентилни отводи 110 kV.

8.4.7. Други материали за ОРУ 110 kV – командни шкафове, релейни шкафове, проводници, изолатори, арматура за едно изводно поле, шини за заземяване на съоръженията и други.

8.5. Като част от работния проект, **ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ** следва да изчисли и представи за съгласуване от **ЕСО** предложение за настройки на релейните защиты на присъединителния електропровод и на повишаващите силови трансформатори СрН/110 kV в подстанцията на обекта.

8.6. **ЕСО** и **ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ** имат право да договарят промени в техническите условия за присъединяване. Тези изменения се съгласуват между страните и се сключва допълнително споразумение към този предварителен договор.

9. РЕЖИМ НА РАБОТА И УПРАВЛЕНИЕ

9.1. ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ е длъжен да изпълнява техническите и режимните изисквания, посочени в чл. 46 от ПУЕЕС (изм. и доп. бр. 62 от 5.08.2022 г.). Обектът на **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ** представлява парков модул за производство на електроенергия тип D, съгласно Регламент ЕС 2016/631 и трябва да отговаря на неговите изисквания.

9.2. Обектът на **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ** трябва да е оборудван с честотна защита (автоматика) в управляващата система или устройствата за релейна защита, която да изключва генерацията на страна Ср.Н., при отклонение на честотата, извън диапазона 47.5Hz...50.3Hz, с времезадръжка 2.0s.

9.3. Обектът на **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ** трябва да е оборудван с функция максимално-напреженова защита, свързана към съответния напреженов трансформатор ВН за обекта, която да го изключва от мрежа ВН, при повишаване на напрежението в точката на присъединяване над $1.15U_n$, с времезадръжка 3.0s.

9.4. Не се допуска автоматична ресинхронизация на обекта на **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ**, след автоматично изключване от честотна или напреженова защита. Включването може да се осъществи само след разрешение от оператора на електропреносната мрежа.

9.5. Обектът на **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ** трябва да участва в регулирането на напрежението в мястото на присъединяване към преносната мрежа, като възможността за консумиране/отдаване на реактивна мощност Q, трябва да е в диапазона $-28\%...+34\%$ от брутната мощност на парковия модул ($-14MVar...+17MVar$). Зададеното напрежение в точката на присъединяване към електропреносната мрежа е стойността на напрежението, която трябва да се поддържа на шини 110 kV и се измерва чрез напреженовия трансформатор 110 kV в подстанцията на обекта.

Стойността на зададеното напрежение по подразбиране е 118 kV и може да бъде променяна по оперативен път от диспечерите на ТДУ „Запад“. Допустимото отклонение от зададеното напрежение е $\pm 2\text{kV}$. Контролът на участието на обекта в регулирането на напрежението се извършва чрез SCADA/EMS системата на ЕСО.

9.6. При понижена пропускателна способност на електропреносната мрежа и опасност от повреди, ЕСО има право да ограничава генерацията от обекта на **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ**, включително изключване от електрическата мрежа. ЕСО не дължи компенсации на **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ** в този случай.

9.7. При невъзможност за поддържане на баланса между производство и потребление в ЕЕС (критичен баланс), ЕСО има право да ограничава генерацията от обекта на **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ**, включително изключване от електрическата мрежа. ЕСО не дължи компенсации на **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ** в този случай.

9.8. Оперативното управление, комуникационните връзки и обмена на информация се осъществяват с ТДУ „Запад“.

9.9. ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ се задължава да изпълни компенсация на капацитивната реактивна мощност на кабелни електропроводи СрН на обекта.

10. ТЕХНИЧЕСКИ СРЕДСТВА ЗА ТЕЛЕМЕХАНИКА И ТЕЛЕКОМУНИКАЦИЯ

10.1. ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ се задължава да осигури в подстанцията на обекта средства за стационарна и мобилна комуникация. На портала на присъединителния електропровод в подстанцията на обекта, при изтеглено мълниезащитно въже тип OPGW по присъединителния електропровод, да се монтира съединителна кутия OPGW/OPUG и да се положи OPUG от нея до ЛАЗ, който да завършва с оптичен разпределител (ODF) със съединители E2000/APC (SM 9/125 μm).

10.2. Телемеханика от подстанцията на обекта, собственост на **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ**:

➤ Управляващата система на обекта да предава данни в реално време към SCADA/EMS на ТДУ „Запад“ по протокол: IEC 60870-5-104;

➤ Спецификациите на протоколите 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;

➤ Сигналният списък на предаваните данни се съгласува със съгласуването на работния проект и като минимум включва:

- телесигнализации на комутационните съоръжения 110 kV;
- телесигнализации на комутационните съоръжения на повишаващите трансформатори, на секционните връзки и изводни полета СрН;
- мощности, напрежения и честоти на присъединения 110 kV, СрН и трансформатори, данни от метеостанции на обекта (температура на въздуха и панелите, слънчева радиация, брой инвертори в паралел и др.);
- сумарна активна и реактивна мощност на обекта;
- сигнали от действие на релейните защиты по т. 9.2 и т. 9.3.;
- сигналният списък на предаваните данни, в частта си телесигнализации за действие и за режими на релейните защиты на изводи 110 kV се съгласува след определяне настройките на релейните защиты;

- да се гарантира точност на измерванията не по-лоша от 0.5%. Телесигнализациите да се предават с времето на регистрирането им в локалното устройство на управляващата система на подстанцията на обекта с точност не по-лоша от 10 msec.

10.3. Резервното поле в ОРУ 110 kV на п/ст „София запад“ ще бъде оборудвано с устройства (ЛК и РЗ), доставени от ЕСО, които ще бъдат интегрирани в системата за дистанционно управление на п/ст „София запад“. Устройствата ще поддържат комуникационен протокол IEC61850.

Минималният брой сигнали от поле 110 kV е описан в сигнален списък, утвърден от ЕСО, за подстанции на дистанционно управлявани от ОП.

10.4. ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ да достави, монтира и конфигурира апаратурата за ускоряване действието на релейните защиты по т.8.2.6 за подстанцията на обекта и п/ст „София запад“.

10.5. Телекомуникационната апаратура в обекта на **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ** да бъде осигурена с резервирано захранване с минимум 2 часа автономна работа.

10.6. Оптична комуникационна връзка по присъединителния електропровод да бъде с оптични влакна в съответствие с препоръка ITU-T G 655. В п/ст „София запад“ да се положи OPUG от крайната кутия на OPGW/OPUG на присъединителния електропровод до ЛАЗ, при изтеглено мълниезащитно въже тип OPGW по присъединителния електропровод, който да завършва с оптичен разпределител (ODF) със съединители E2000/APC (SM 9/125 µm).

10.7. ЕСО да достави и конфигурира телекомуникационна апаратура за пренос на данни и за пренос на гласови комуникации за подстанцията на обекта и п/ст „София запад“ и да монтира тази апаратура в п/ст „София запад“. Апаратурата в подстанцията на обекта да се монтира от **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ** и да бъде негова собственост. **ЕСО** да достави конфигурира, и монтира устройство „защитна стена“ в п/ст „София запад“.

10.8. OPGW, OPUG, ODF и свързаните с монтажа им материали да отговарят на фирмените стандарти на **ЕСО**, публикувани на официалната страница на дружеството – www.eso.bg (раздел „Дейности » Пренос“).

11. ЦЕНА ЗА ПРИСЪЕДИНЯВАНЕ

11.1. Цената за присъединяване към преносната електрическа мрежа е равна на действителните разходи 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. 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. ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ се задължава да заплати определената с окончателния договор авансова сума, необходима за извършване на дейностите по т. 3.2. от настоящия договор разходи, в 30 (тридесет) дневен срок от подписване на договор за присъединяване на обекта.

11.2.2. ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ се задължава да заплати в цялост доставените в склад на **ЕСО** съоръжения по т. 3.2. в 30 (тридесет) дневен срок от представянето на издадена от **ЕСО** фактура.

11.2.3. ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ се задължава да заплати в цялост изпълнените СМР на съоръженията по т. 3.2. в 30 (тридесет) дневен срок от представянето на издадена от **ЕСО** фактура.

11.2.4. Оставащата част от действителните разходи на **ЕСО** за присъединяването на обекта - в 60 (шестдесет) дневен срок от датата на разрешения за ползване на съоръженията по т. 3.2., подписан от страните по договора констативен протокол по т. 12.1.11 и фактура за цената за присъединяване, издадена от **ЕСО** на **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ**.

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

Разплащателните сметки, по които **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ** 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 **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ** разликата в 20 (двадесет) дневен срок от подписване на констативния протокол по т. 12.1.11. В този случай **ЕСО** издава кредитно известие на **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ**.

12. ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА СТРАНИТЕ

12.1. На ЕСО ЕАД:

- 12.1.1.** Задължава се да извърши дейностите по т. 3.2. в посочения по т. 5. срок. След въвеждането им в експлоатация, **ЕСО** ще уведоми **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ** в 10-дневен срок от завършването им.
- 12.1.2.** Задължава се, да допуска упълномощени представители на **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ** за изпълнение на дейностите по присъединяване на присъединителния електропровод към резервното поле в ОРУ 110 kV на п/ст „София запад“, 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 от 09.06.2004 г. за техническа експлоатация на електрически централи и мрежи* и други нормативни актове.
- 12.1.3.** Има право да променя техническите условия за присъединяване, като измененията се съгласуват с **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ** и се сключва допълнително споразумение към този предварителен договор.
- 12.1.4.** Задължава се, при провеждане на единични изпитвания, пробно пускане, комплексни изпитвания и 72-часови проби при експлоатационни условия на съоръженията за присъединяване по т. 3.2., съоръженията по т. 3.1. и обекта, след надлежно оформена заявка да осигури необходимите условия, които са от неговата компетентност и да осъществи необходимите оперативни действия, за извършването на изпитванията.
- 12.1.4.** Има право да участва при проверка на готовността за поставяне под напрежение на съоръженията по т. 3.1. и 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 **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ** от каквито и да било отговорности и задължения по предварителния договор.
- 12.1.5.** При нарушаване/неизпълнение на условията за присъединяване, и/или на което и да е от предвидените в настоящия предварителен договор задължения, **ЕСО** има право да прекрати присъединяването до отстраняване на нарушението.
- 12.1.6.** Задължава се да съгласува работните проекти по т. 12.2.2.
- 12.1.7.** Задължава се да пази съоръженията, собственост на **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ**.
- 12.1.8.** Има право да ограничава или да изключва производството на електрическа енергия от обекта при профилактики и ремонти по елементи от преносната електрическа мрежа, както и при аварийни и други непредвидени обстоятелства съгласно действащата нормативна уредба в Република България, за което **ЕСО** не дължи компенсации и обезщетения на **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ**.
- 12.1.9.** **ЕСО** като оператор на преносната електрическа мрежа не носи отговорност при изключване на присъединителния електропровод от резервно поле в ОРУ 110 kV на п/ст „София запад“, поради технически проблеми в подстанцията на обекта, присъединителния електропровод и/или обекта. При тези случаи **ЕСО** не дължи компенсации и обезщетения на **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ**.
- 12.1.10.** ТДУ „Запад“ към **ЕСО** изготвя инструкция за оперативни взаимоотношения между страните в договора.
- 12.1.11.** Да изготви констативен протокол за установяване на завършването и заплащането на натуралните СМР, извършените доставки на машини, съоръжения и материали и пусково-наладъчни дейности.
- 12.1.12.** Задължава се да изпълни процедурата по издаване на разрешения за ползване на съоръженията за присъединяване по т. 3.2., съгласно изискванията на *Наредба № 2 от 31.07.2003 г. за въвеждане в експлоатация на строежите в Република България и минимални гаранционни срокове за изпълнение на строителни и монтажни работи, съоръжения и строителни обекти*, за които да уведоми **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ** в 10-дневен срок от получаването им.
- 12.1.13.** Задължава се, при необходимост да предостави възмездно право на прокарване и право на преминаване на електропровода между подстанцията на обекта и п/ст „София запад“, през територията на п/ст „София запад“, като всички свързани с това разходи са за сметка на **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ**.

12.2. На ПРОИЗВОДИТЕЛЯ:

12.2.1. Задължава се да пази съоръженията на ЕСО при изпълнение на задълженията си по предварителния договор и да осигурява достъп до своите съоръжения при необходимост. Изпълнението на СМР може да започне след съгласуване на работните проекти от ЕСО, получаване на разрешение за строеж, сключването на договор за присъединяване и изпълнение на задължението по т. 12.2.13. и т. 12.2.14.

12.2.2. Задължава се да изготви и съгласува с ЕСО работни проекти (3 екземпляра на хартиен носител и един на електронен носител) за присъединителния електропровод, подстанцията на обекта и обекта 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 при условията на т. 8.6.

Частите от работния проект, касаещи обекти собственост на ЕСО, да се изработват съгласно принципите и означенията възприетите в типовите проекти на ЕСО - публикувани на официалната страница на ЕСО – www.eso.bg.

12.2.3. Техническите характеристики на доставените и монтирани електрически съоръжения за присъединителния електропровод, подстанцията на обекта и обекта да съответстват на действащите в страната стандарти и нормативни актове. Техническите характеристики на избраните релейни защиты високо напрежение, да съответстват на изискванията от фирмен стандарт на ЕСО за този тип защиты, публикуван на официалната страница на ЕСО – www.eso.bg. Задължава се да предостави за съгласуване в ЕСО техническите спецификации за съоръженията по т. 3.1. и обекта, преди договаряне на доставките.

12.2.4. Задължава се да изпълни процедурата по издаване на разрешения за ползване на присъединителния електропровод, подстанцията на обекта и обекта, съгласно изискванията на Наредба № 2 от 31.07.2003 г. за въвеждане в експлоатация на строежите в Република България и минимални гаранционни срокове за изпълнение на строителни и монтажни работи, съоръжения и строителни обекти, които да представи на ЕСО в 10-дневен срок от получаването им.

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

12.2.7. Задължава се да изчисли релейните защиты на присъединителния електропровод и на повишаващите силови трансформатори СрН/110 kV в подстанцията на обекта.

12.2.8. ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ 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 28.01.2008 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 ТДУ „Запад“ 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 свръзка. Оперативният персонал е подчинен оперативно на ТДУ „Запад“.

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

12.2.13. Преди започване на СМР, да изготви и съгласува с **ЕСО** план-график за изпълнението на дейностите по т. 3.1.

12.2.14. При готовност за започване на СМР, да подаде в **ЕСО** писмено искане за допускане за извършване на СМР по елементи от преносната електрическа мрежа не по-късно от 7 работни дни преди предвидената дата.

12.2.15. Да уведоми **ЕСО** в тридневен срок след завършване на СМР.

12.2.16. При наличие на техническа готовност да подаде искане за провеждане на 72 - часови проби на обекта, присъединителния електропровод и подстанцията на обекта.

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

12.2.18. Преди провеждане на 72-часови проби, **ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ** подписва с ТДУ „Запад“ инструкция за оперативни взаимоотношения между страните, към която прилага еднолинейна схема на обекта.

12.2.19. Задължава се да изпълни процедурата по издаване на разрешения за строеж и ползване на съоръженията за присъединяване по т. 3.2., съгласно изискванията на *Наредба № 2 от 31.07.2003 г. за въвеждане в експлоатация на строежите в Република България и минимални гаранционни срокове за изпълнение на строителни и монтажни работи, съоръжения и строителни обекти*, за които да уведоми **ЕСО** в 10-дневен срок от получаването им.

12.2.20. Задължава се да заплати всички разходи, свързани с правото на прокарване и право на преминаване съгласно т. 12.1.13.

12.2.21. При сключване на разпоредителна сделка с недвижимите имоти, върху които ще се изгради обекта, в резултат на която инвестиционното намерение не може да бъде осъществено, **ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ** се задължава незабавно да уведоми **ЕСО**. В случай, че уведомлението бъде съпроводено с изразена воля от страна на приобретателя на вещни права за встъпване в правата на **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ** по настоящия предварителен договор, когато прехвърлените вещни права позволяват това, ще бъде сключено тристранно споразумение за замяна на страна по предварителния договор. В противен случай договърът ще се счита за прекратен, считано от датата на узнаване от страна на **ЕСО** за извършването на разпоредителни действия, като **ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ** дължи възстановяване на всички извършени от **ЕСО** до момента на прекратяване разходи.

12.3. Страните се съгласяват, че **ЕСО** може да започне изпълнението на част от дейностите, необходими за присъединяването на обекта на **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ**, преди сключване на окончателен договор за присъединяване. В този случай конкретните задължения на страните, условията и сроковете за тяхното изпълнение се уговарят в отделен договор.

13. ОТГОВОРНОСТ И САНКЦИИ

13.1. **ЕСО** носи отговорност за вреди, причинени на **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ** от неизправност или небезопасяване на собствените си електрически уредби, мрежи и инсталации.

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

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

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

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

13.6. При неизпълнение на което и да е задължение в договорените срокове, неизправната страна дължи на изправната неустойка в размер на 500 лева на ден, за всеки ден закъснение, но не повече от 50 000 лева.

13.7. Неустойката се начислява с протокол на по - ранната от двете дати: към датата, на която неустойката е достигнала максималният си размер или към датата, на която е изпълнено

просроченото задължение. Заплащането на сумите представляващи начислена неустойка по настоящия договор се заплащат по банков път, в 10-дневен срок от получаване на писмено уведомление.

14. ИЗМЕНЕНИЕ И ПРЕКРАТЯВАНЕ НА ДОГОВОРА

14.1. Срокът на валидност на настоящият предварителен договор е две години от датата на подписването му. При условие, че **ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ** не е започнал процедура по реда на чл. 59 от Наредба № 6, в срок от две години от сключването на настоящия предварителен договор, същият се счита за прекратен и **ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ** подава ново искане за проучване на условията за присъединяване по реда определен в Наредба № 6.

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

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

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

14.5. 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

ОБЩИНА КОСТИНБРОД

ул. „Охрид“ № 1
2230, гр. Костинброд,

ЧРЕЗ

ПЪЛНОМОЩНИК по пълномощно

рег. № 932 от 23.05.2023 г. на нотариус № 626

ЕДИЗ-ХАНИФ БАЯЗИДОВ САИДОВ

УПРАВИТЕЛ НА

„СЪН‘Р КОСТИНБРОД” ЕООД

бул. „Джеймс Баучер“ № 83-85, ет. 2, офис 7

1407 София

тел. 0889 150157

15. ЗАКЛЮЧИТЕЛНИ РАЗПОРЕДБИ

15.1. Предварителният договор влиза в сила от датата на подписването му от двете страни и се прекратява едновременно с подписването на договор за присъединяване или при едно от посочените условия в т. 14.1., т. 14.3. и т. 14.4. от настоящия предварителен договор.

Предварителен договор за присъединяване на ФЕЦ 49,9 MW, към резервно поле 110 kV от ОРУ 110 kV на п/ст „София запад”

Заявител: Община Костинброд чрез упълномощено търговско дружество „СЪН‘Р КОСТИНБРОД” ЕООД

Искане: Вх. № ЦУ-ЕСО-7362/2/07.09.2023 г.

Обект: ФЕЦ, с инсталирана мощност 49,9 MW, намираща се в поземлени имоти в с. Богъовци, общ. Костинброд

Място на присъединяване: Изводно поле 110 V в ОРУ на п/ст „София запад”

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

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

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

ЗА ЕСО ЕАД:

Ангелин Цачев

Изпълнителен директор



ЗА ОБЩИНА КОСТИНБРОД:

Трайко Младенов

Кмет на община Костинброд

Пълномощни
Ермек-Хакимов Бекмуратов
Сенков

ДО

Г-Н ТРАЙКО МЛАДЕНОВ
КМЕТ НА ОБЩИНА КОСТИНБРОД

ЧРЕЗ

ПЪЛНОМОЩНИК по пълномощно
рег.№932 от 23.05.2023 г. на нотариус №626
ЕДИЗ-ХАНИФ БАЯЗИДОВ САИДОВ
УПРАВИТЕЛ НА
„СЪН‘Р КОСТИНБРОД“ ЕООД
бул. „Джеймс Баучер“ № 83-85, ет. 2, офис 7
1407 София
тел. 0889 150157

на наш вх. № ЦУ-ЕСО-7362#6/25.10.2023 г.



ОТНОСНО: ОТНОСНО: Предварителен договор за присъединяване на фотоволтаична електрическа централа, с мощност 49,9 MW в землището на с. Богьовци, община Костинброд, област София към преносната електрическа мрежа

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН АЛЕКСИЕВ,

Приложено, изпращаме Предварителен договор за присъединяване на фотоволтаична електрическа централа, с мощност 49,9 MW в землището на с. Богьовци, община Костинброд, област София към преносната електрическа мрежа.

Приложение: Предварителен договор № ПРД-ПР-110-2044/27.10.2023 г. – 1 екземпляр.

С уважение,

АНГЕЛИН ЦАЧЕВ

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР

