# П Р Е Д В А Р И Т Е Л Е Н  Д О Г О В О Р

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

№ ПРД-ПР-110-3943/08.01.2026

Днес, 08.01.2026 год. в София между:

**„ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЕН СИСТЕМЕН ОПЕРАТОР" ЕАД**, представлявано от Кирил Георгиев - 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

**„КОСТИНБРОД СОЛАР" ЕООД**, представлявано от Ениз-Ханиф Баязидов Саидов – Управител, с адрес: 1407, гр. София, бул. „Джеймс Баучер" № 83-85, ет. 2, офис 7, регистрирано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията към Министерство на правосъдието с ЕИК 207175828, ИН по ЗДДС BG 207175828, 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 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 **ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ** определят правата, задълженията и необходимите условия за присъединяване на фотоволтаична електрическа централа (**ФЕЦ**) с инсталирана мощност 49,9 MW и несамостоятелно съоръжение за съхранение на електрическа енергия (**НССЕЕ**) с присъединена мощност 15 MW (максимална отдавана мощност към преносната мрежа 49,9 MW), намиращи се в ПИ с идентификатори 04813.11.14, 04813.12.88, 04813.15.31, 04813.19.5, 04813.160.100, 04813.170.77, 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-8804/03.09.2025 г. и писмо с вх. № ЦУ-ЕСО-8804#7/13.11.2025 г. за **ЕСО**.

**1.2.** Условията, включително и конкретните технически изисквания за присъединяване на обекта, съгласно чл. 72 от Наредба № 6 се определят от **ЕСО,** на основание чл. 52 от Наредба № 6.

**1.3.** Техническите условия за присъединяване на обекта са приети с протокол № 29/2025 г. от заседание на постоянния технически съвет на **ЕСО**.

## 2. УСЛОВИЯ ЗА ПРИСЪЕДИНЯВАНЕ

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

| | |
|---|---|
| **2.2. Максимална обща мощност на обекта, отдавана към мрежата** | **- 49,9 MW** |
| **2.2.1. Инсталирана мощност на фотоволтаичната централа** | **- 49,9 MW** |
| **2.2.2. Инсталирана мощност на НССЕЕ** | **- 15 MW** |
| **2.2.3. Инсталиран капацитет на НССЕЕ** | **- 62,608 MWh** |
| **2.2.3.1. Използваем капацитет на НССЕЕ** | **- 62,608 MWh** |
| **2.3. Максимална обща мощност на обекта, потребявана от мрежата** | **- 15 MW** |
| **2.4. Ниво на напрежение** | **- 110 kV** |

**2.5. Брой на фазите** **- три**
**2.6. Брой електропроводи 110 kV** **- един**

**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 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 защити 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 **ECO**:

**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 защити 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 **ECO.** Конфигуриране и монтиране на телекомуникационната апаратура за п/ст „София запад" по т. 10.7. се извършва от **ECO**. Конфигуриране на телекомуникационната апаратура за подстанцията на обекта по т. 10.7. се извършва от **ECO**, 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 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 № IEE.TP.001 – „Изисквания за изграждане и въвеждане в експлоатация на системи за измерване на електрическа енергия" на **ECO**, 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.

**3.2.5.** Локални контролери за п/ст „София запад" по т. 10.3. и релейни защити за п/ст „София запад" по т. 8.2.4. и подстанцията на обекта по т. 8.2.5., се доставят от **ECO**, като релейните защити 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 защити по т. 8.2.4.

**3.2.7.** Конфигуриране на релейните защити 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. ECO** да интегрира новите телекомуникационни възли в съществуващи комуникационни мрежи на **ECO**.

**3.2.9.** Проектиране, доставка, монтаж и въвеждане в редовна експлоатация нова ДЗШ 110 kV в п/ст „София запад".

**3.3. ЕСО** и **ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ** се споразумяват, **ЕСО** да извърши дейностите по т. 3.2. и доставката на устройствата по т.8.2.5. Дейностите, извършени от **ЕСО** по т. 3.2. и доставката на устройства по т.8.2.5 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 защити 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. Ако при провеждането на 72-часовите проби се установи, че отдаваната 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 **ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ** ще изгради за своя сметка или ще заплати на **ЕСО** за тяхното изграждане (в зависимост от мястото на изграждане и собствеността върху тях).

**4.6.5.** След успешно проведени 72-часови проби, напрежението се снема 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 01.01.2029 г., като въвеждането в експлоатация не може да бъде осъществено преди изпълнение на задълженията по т. 5.2.
**5.2. ECO** 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 в съответствие с 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 **ECO**.

## 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.
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 **ECO (**публикуван на официалната страница на дружеството – www.eso.bg в раздел „Дейности » Пренос » Подстанции“) за осем електромера. Доставката и монтажът са задължение на **ECO** 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 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 **ECO** (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 **ECO**.
**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 **ECO** 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 защити:
**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 защити.
**8.1.5.** Максималнонапреженова защита за напрежение с нулева последователност, свързана към намотка „отворен триъгълник“ на НТ на присъединителния електропровод. Защитата да изключва всички генераторни присъединения на страна СрН на силовия трансформатор в подстанция обекта.
**8.1.6.** Цифрови комплексни релейни защити с функции посочни МТО, МТЗ и ЗЗ за присъединения към шини СрН на подстанцията на обекта. Да се предвиди на базата на съответните изчисления подходяща компенсация на капацитивните токове от мрежа СрН.

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

**8.1.8.** Изисквания към токовите и напреженовите измервателни 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. 2, 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 **ECO** и получаване на разрешение за строеж. За присъединителния електропровод да се изберат типове стълбове от посочените на страницата на **ECO** (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 защити 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 защити да са свързани към различни вторични намотки на токовите измервателни трансформатори и различни кръгове на напреженовите вериги, да се захранват от отделни вериги на оперативно напрежение и да изключват прекъсвача по отделни изключвателни вериги.

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

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

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

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

**8.2.6.** Комуникацията за надлъжно-диференциалните защити 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 защити от един комплект).

Предаването и приемането на командите за ускоряване на дистанционните и земни защити между подстанцията на обекта и п/ст „София запад“ да се изпълни чрез телекомуникационните интерфейси на релейни защити /надлъжно-диференциалните защити/.

**8.2.7.** Проектиране, доставка, монтаж и въвеждане в редовна експлоатация на нова ДЗШ за ОРУ 110 kV в п/ст „София запад“, съобразена с типа, конфигурацията и броя на присъединенията към шинната система, включително новото и най-малко две резервни полета. **8.3.** Технически изисквания към релейните защити и устройствата за автоматика - Обемът и организацията на релейните защити да бъде в съответствие с изискванията на Раздел IV „Технически изисквания за присъединяване на производители” от Правилата за управление на електроенергийната система (ПУЕЕС), 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. 2, 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 електромер 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 **ECO** предложение за настройки на релейните защити на присъединителния електропровод и на повишаващите силови трансформатори СрН/110 kV в подстанцията на обекта.

**8.6. ECO** 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.** ФЕЦ е длъжна да изпълнява техническите и режимните изисквания, посочени в чл. 46 от ПУЕЕС. ФЕЦ представлява парков модул за производство на електроенергия тип D, съгласно Регламент ЕС 2016/631 и трябва да отговаря на неговите изисквания.

**9.2.** ФЕЦ трябва да е оборудвана с честотна защита, която да изключва генерацията на страна

СрН., при отклонение на честотата, извън диапазона 47.5Hz…50.3Hz, с времезадръжка 2.0s.
**9.3.** Не се допуска автоматична ресинхронизация на ФЕЦ, след автоматично изключване от честотна защита. Включването може да се осъществи само след разрешение от оператора на електропреносната мрежа.
**9.4.** ФЕЦ в режим на генерация, 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 (-14 MVAr…+17 MVAr).
**9.5.** НССЕЕ трябва да изпълнява всички изисквания за съответния тип и в двата експлоатационни режима – генерация и потребление.
**9.6.** НССЕЕ в режим на генерация е длъжна да изпълнява техническите и режимните изисквания, посочени в чл. 46 от ПУЕЕС. НССЕЕ в режим на генерация представлява модул за производство на електроенергия тип D, съгласно Регламент ЕС 2016/631 и трябва да отговаря на неговите изисквания.
**9.7.** НССЕЕ в режим на потребление е длъжна да изпълнява техническите и режимните изисквания, посочени в Раздел III от ПУЕЕС. НССЕЕ в режим на потребление трябва да отговаря на изискванията, приложими за директните потребители към електропреносната мрежа, съгласно Регламент (ЕС) 2016/1388.
**9.8.** НССЕЕ в режим на генерация, трябва да е оборудвана с честотна защита, която да изключва генерацията на батерията към вътрешната мрежа Ср.Н., при отклонение на честотата, извън диапазона 47.5Hz…50.3Hz, с времезадръжка 2.0 s.
**9.9.** НССЕЕ в режим на потребление, трябва да е оборудвана с честотна защита, която да изключва консумацията на батерията от вътрешната мрежа Ср.Н., при понижаване на честотата до 49.2Hz, с времезадръжка 0.5 s.
**9.10.** Не се допуска автоматична ресинхронизация на НССЕЕ, след автоматично изключване от честотна защита. Включването може да се осъществи само след разрешение от оператора на електропреносната мрежа.
**9.11.** НССЕЕ в режим на генерация, 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 променливотокова мощност на батерията (-4 MVAr…+5 MVAr).
**9.12.** Зададеното напрежение в мястото на присъединяване към електропреносната мрежа е стойността на напрежението, която трябва да се поддържа на шини 110 kV и се измерва чрез съответния напреженов трансформатор 110 kV в повишаващата подстанция на ФЕЦ и НССЕЕ. 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 ±2kV. Контролът на участието на ФЕЦ и НССЕЕ в регулирането на напрежението се извършва чрез SCADA/EMS системата на **ECO**.
**9.13.** Повишаващата подстанция на ФЕЦ и НССЕЕ трябва да е оборудвана с функция максимално-напреженова защита на страна 110 kV, която да я изключва от мрежа ВН, при повишаване на напрежението над 1.2Un, с времезадръжка 3.0s.
**9.14.** Повишаващата подстанция на ФЕЦ и НССЕЕ трябва да е оборудвана с функция минимално-напреженова защита на страна 110 kV, която да я изключва от мрежа ВН, при понижаване на напрежението под 0.9Un, с времезадръжка 3.0s.
**9.15.** Не се допуска автоматична ресинхронизация на ФЕЦ и НССЕЕ, след автоматично изключване от напреженова защита. Включването може да се осъществи само след разрешение от оператора на електропреносната мрежа.
**9.16.** При понижена пропускателна способност на електропреносната мрежа и опасност от повреди, или при невъзможност за поддържане на баланса между производство и потребление в ЕЕС, **ECO** има право да ограничава генерацията/потреблението на ФЕЦ и НССЕЕ, включително изключване от електрическата мрежа. **ECO** не дължи компенсации на **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ** в тези случаи.

**9.17.** Оперативното управление, комуникационните връзки и обмена на информация се осъществяват с ТДУ „Запад".
**9.18. ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ** се задължава да изпълни максималнотокова защита (автоматика) на страна 110 kV в подстанцията на обекта, която да изключва генерацията/потреблението от ФЕЦ и НССЕЕ на страна Ср.Н при достигнат ток 308 А, с времезадръжка 600 s.
**9.19. ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ** се задължава да изпълни компенсация на капацитивната реактивна мощност на кабелни електропроводи СрН на обекта.
**9.20. ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ** се задължава да предостави на **ЕСО** технически данни за НССЕЕ, включително – времеви характеристики за заряд/разряд на системата.
**9.21.** Постъпила към електропреносната мрежа електрическа енергия, в резултат от работа на централата/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.
**9.22.** При констатирано неизпълнение от страна на **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ** на условията за присъединяване **ЕСО** има право да ограничава генерацията/потреблението на ФЕЦ и НССЕЕ, включително временно да ограничи достъпа до електропреносната мрежа, като в тези случаи **ЕСО** не дължи компенсации на **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ**. Системни нарушения на условията за присъединяване от страна на **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ** дават право на **ЕСО** да прекрати достъпа на ФЕЦ и НССЕЕ до електропреносната мрежа.

## 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 „Север" 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 представя за съгласуване в **ЕСО** и като минимум включва:
  - телесигнализации на комутационните съоръжения 110 kV;
  - телесигнализации на комутационните съоръжения на повишаващия трансформатор, 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 и др.);
  - брой инвертори на ФЕЦ в работа;
  - брой инвертори на НССЕЕ в работа;
  - P, Q – сумарно производство на ФЕЦ;
  - P, Q – сумарно производство/потребление на съоръжението за съхранение на електрическа енергия;
  - моментен разполагаем капацитет за производство/потребление на съоръжението за съхранение на електрическа енергия – сумарен и по модули;
  - диапазон на регулиране на производството на съоръжението 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;

- телесигнализации от действие на защитите по т. 9.2., т. 9.8., т. 9.9., т. 9.13., т. 9.14. и т. 9.18.
- Сигналният списък на предаваните данни, в частта си телесигнализации за действие и за режими на релейните защити на изводи 110 kV се съгласува след определяне настройките на релейните защити;
- Да се гарантира точност на измерванията не по-лоша от 0.5% и те да се предават спонтанно и циклично. Телесигнализациите да се предават с времето на регистрирането им в локалното устройство на управляваща/телемеханична система на **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ** с точност не по-лоша от 10 msec;
- Сумарна активна и реактивна мощност на ФЕЦ, както и генерация/консумация на НССЕЕ.

**10.3.** Резервното поле в ОРУ 110 kV на п/ст „София запад“ ще бъде оборудвано с устройства (ЛК и РЗ), доставени от **ECO**, 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 **ECO,** за подстанции на дистанционно управлявани от ОП.

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

**10.5.** 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).

**10.6. ECO** да достави и конфигурира телекомуникационна апаратурата 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. **ECO** да достави конфигурира, и монтира устройство „защитна стена“ в п/ст „София запад“.

**10.7. OPGW, OPUG, ODF** и свързаните с монтажа им материали да отговарят на фирмените стандарти на **ECO**, 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 разходите на **ECO** 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 **ECO**.

**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 **ECO** съоръжения по т. 3.2. в 30 (тридесет) дневен срок от представянето на издадена от **ECO** 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 **ECO** фактура**.**

**11.2.4**. Оставащата част от действителните разходи на **ECO** 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.** Да участва при проверка на готовността за поставяне под напрежение на съоръженията по т. 3.1. и обекта, на настройките на релейните защити и системите за управление, блокировките, сигнализациите и контролно-измервателните прибори преди пробното пускане, което в никакъв случай не освобождава **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ** от каквито и да било отговорности и задължения по предварителния договор.

**12.1.5.** При нарушаване/неизпълнение на условията за присъединяване, и/или на което и да е от предвидените в настоящия предварителен договор задължения, **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 потреблението и производството/постъпването 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 **ECO** изготвя инструкция за оперативни взаимоотношения между страните в договора.
**12.1.11.** Да изготви констативен протокол за установяване на завършването и разплащането 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 **ECO** при изпълнение на задълженията си по предварителния договор и да осигурява достъп до своите съоръжения при необходимост. Изпълнението на СМР може да започне след съгласуване на работните проекти от **ECO**, 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 **ECO** 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 **ECO** за всяко изменение на техническите параметри на обекта и да предлага за съгласуване промяната им при условията на т. 8.6.
Частите от работния проект, касаещи обекти собственост на **ECO**, да се изработват съгласно принципите и означенията възприетите в типовите проекти на **ECO** - публикувани на официалната страница на **ECO** – www.eso.bg.
**12.2.3.** Техническите характеристики на доставените и монтирани електрически съоръжения за присъединителния електропровод, подстанцията на обекта и обекта да съответстват на действащите в страната стандарти и нормативни актове. Техническите характеристиките на избраните релейни защити високо напрежение, да съответстват на изискванията от фирмен стандарт на **ECO** за този тип защити, публикуван на официалната страница на **ECO** – www.eso.bg . Задължава се да предостави за съгласуване в **ECO** техническите спецификации за съоръженията по т. 3.1. и 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 **ECO** 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 **ECO**.
**12.2.7.** Задължава се да изчисли релейните защити 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 **ECO** план-график за изпълнението на дейностите по т. 3.1.
**12.2.14.** При готовност за започване на СМР, да подаде в **ECO** писмено искане за допускане за извършване на СМР по елементи от преносната електрическа мрежа не по-късно от 7 работни дни преди предвидената дата.
**12.2.15.** Да уведоми **ECO** 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 заплати всички разходи, свързани с правото на прокарване и право на преминаване съгласно т. 12.1.13.
**12.2.20.** 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 **ECO.** 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 договорът ще се счита за прекратен, считано от датата на узнаване от страна на **ECO** за извършването на разпоредителни действия, като **ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ** дължи възстановяване на всички извършени от **ECO** до момента на прекратяване разходи.
**12.2.21.** На основание чл. 29 от Закон за енергията от възобновяеми източници, **ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ** се задължава да поддържа в полза на ECO гаранция под формата на депозит или банкова гаранция в размер 50 000 лв. за всеки мегават (MW) присъединена мощност на обекта.
**12.3.** Страните се съгласяват, че **ECO** 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. ECO** носи отговорност за вреди, причинени на **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ** от неизправност или необезопасяване на собствените си електрически уредби, мрежи и инсталации.

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

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

**13.4.** Страните се освобождават от отговорност за неизпълнение на задълженията си по договора 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 **ECO**, **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ** 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 **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ** по причини, които могат да се вменят единствено в негова вина, дава право на **ECO** да прекрати процедурата по присъединяване. В тези случаи **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ** дължи на **ECO** обезщетение в размер на реално извършените от оператора разходи по договора.

## 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 **ECO** извършените до момента на прекратяването разходи, за което се съставя и подписва двустранен протокол.

**14.5. ECO** има право да прекрати едностранно настоящия предварителен договор без предизвестие, в случай, че **ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ** не поддържа валидна гаранция по чл. 29 от Закона за енергията от възобновяеми енергийни източници (в редакцията, обн. в ДВ, бр. 86 от 2023 г.).

**14.6.** 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**

**„КОСТИНБРОД СОЛАР“ ЕООД**
**бул. „Джеймс Баучер“ № 83-85, ет. 2, офис 7**
**1407 София**
**тел. 0889 150157**

## 15. ЗАКЛЮЧИТЕЛНИ РАЗПОРЕДБИ

**15.1.** Предварителният договор поражда действие 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., т. 14.4. и т. 14.5. от настоящия предварителен договор.

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

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

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

**ЗА ЕСО ЕАД:**

**Кирил Георгиев**

**Изпълнителен директор**

**ЗА „КОСТИНБРОД СОЛАР“ ЕООД:**

**Едиз-Ханиф Баязидов Саидов**

**Управител**

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

ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЕН СИСТЕМЕН ОПЕРАТОР ЕАД СОФИЯ
Изх. № ЦУ ЕСО-8804#10/12.01.2026

**ДО**

**ЕДИЗ-ХАНИФ БАЯЗИДОВ САИДОВ**

**УПРАВИТЕЛ НА**
**„КОСТИНБРОД СОЛАР" ЕООД**
**бул. „Джеймс Баучер" № 83-85, ет. 2, офис 7**
**1407 София**
**тел. 0889 150157**
**e-mail: edizsaidov@gmail.com; manolbg@gmail.com**

на наш вх. № ЦУ-ЕСО-8804#9/06.01.2026 г.

**ОТНОСНО:** Предварителен договор № ПРД-ПР-110-3943/08.01.2026 г. за присъединяване на фотоволтаична електрическа централа към преносната електрическа мрежа

**УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН САИДОВ,**

Приложено, изпращаме Ви предварителен договор № ПРД-ПР-110-3943/08.01.2026 г. за присъединяване на фотоволтаична електрическа централа с присъединена мощност 49,9 MW в землището на с. Богьовци, община Костинброд, област София.

**Приложение:** Съгласно текста.

**С уважение,**

**КИРИЛ ГЕОРГИЕВ**

**ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР**

„ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЕН СИСТЕМЕН ОПЕРАТОР" ЕАД * Вх. № 1А ЦУ ЕСО