ДОПЪЛНИТЕЛНО СПОРАЗУМЕНИЕ № 1 /19.03.2025
към предварителен договор за присъединяване № ПРД-ПР-110-1815/28.08.2023 г.

Днес, ...19.03.2025.....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 „**ECO**"

и

„КЪРДЖАЛИ СОЛАР" ЕООД, представлявано от Едиз-Ханиф Баязидов Саидов – Управител, с адрес: 1000 София, бул. „Джеймс Баучер" № 83-85, ет. 2, офис 7, регистрирано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията към Министерство на правосъдието с ЕИК № 207092313, наричано по-долу за краткост „**ПРОИЗВОДИТЕЛ**",

и двете страни по предварителен договор за присъединяване № ПРД-ПР-110-1815/28.08.2023 г., наричан по- долу за краткост „договора",

се сключи настоящото допълнително споразумение № 1 на основание чл. 20а от Закона за задълженията и договорите, писмо вх. № ЦУ-ECO-3988#10/09.01.2025 г. за **ECO**, решение на постоянен технически съвет на **ECO** прието с протокол № 3/2025 г. и т. 14.2. от договора, с което **ECO** и **ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ** се договориха за следното:

§ 1. Трети абзац на първа страница от договора се изменя, както следва:
„се сключи настоящият предварителен договор за присъединяване на обект на **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ** към преносната електрическа мрежа на **ECO** (п/ст „Гледка" 110/20 kV), при условията на *Наредба № 6 от 28.03.2024 г. за присъединяване на обекти към електрическите мрежи*, наричана по-долу за краткост **„Наредба № 6"**."

§ 2. Точка 1.1. договора се изменя, както следва:
„**1.1.** С подписване на настоящия предварителен договор **ECO** и **ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ** определят правата, задълженията и необходимите условия за присъединяване на фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 37 MW, разположена в имот 54403.10.43, с. Островица, общ. Кърджали, обл. Кърджали (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 с вх. № ЦУ-ECO-3988#2/13.06.2023 г. и писмо вх. № ЦУ-ECO-3988#10/09.01.2025 г. за **ECO**."

§ 3. Точка 1.2. договора се изменя, както следва:
„**1.2.** Условията, включително и конкретните технически изисквания за присъединяване на обекта се определят от **ECO**, съгласно Наредба № 6."

§ 4. Точка 1.3. от договора се изменя, както следва:
"**1.3.** Техническите условия за присъединяване на обекта са приети с протокол № 3/2025 г. от заседание на постоянния технически съвет на **ECO**."

Заличено на основание чл.4§2 и чл. 6§3 от Регламент (ЕС) 2016/679

§ 5. Точка 2. от договора се изменя, както следва:
„2. УСЛОВИЯ ЗА ПРИСЪЕДИНЯВАНЕ
2.1. Място на присъединяване: Ново поле в ОРУ 110 kV на п/ст „Гледка"
2.2. Максимална мощност, отдавана към преносната мрежа – 37 MW
2.2.1. Инсталирана мощност обекта – 37 MW
2.2.2. Максимална мощност на обекта, потребявана от мрежата – 1 MW

2.3. Ниво на напрежение – 110 kV
2.4. Брой на електропроводите 110 kV – един
2.4. Брой на фазите – три”

§ 6. Точка 3. от договора се изменя, както следва:
„3. ПРИСЪЕДИНЯВАНЕТО НА ОБЕКТА ЩЕ СЕ ИЗВЪРШИ ЧРЕЗ:
3.1. Проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на съоръжения, собственост на **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ**:
3.1.1. Нова повишаваща подстанция СрН/110 kV (наричана по-долу за краткост „подстанция на обекта”). Подстанцията на обекта ще бъде изградена 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. 10.5. и т.10.6.
3.1.1.1. Телекомуникационна апаратура за подстанцията на обекта по т. 10.7. от настоящия договор.
3.1.1.2. Релейни защити съгласно т. 8.1.4.3. и т. 8.2.5. от настоящия договор.
3.1.2. Нов електропровод 110 kV от подстанцията на обекта до ново поле в ОРУ 110 kV на п/ст „Гледка“ по т. 3.2.1. За телемеханична свързаност и организация на релейните защити да се изгради оптична комуникационна връзка с OPUG/OPGW между подстанцията на обекта и ЛАЗ в п/ст „Гледка“, отговарящ на изискванията на т. 10.1, т. 10.6 и т. 10.8.
3.2. Проектиране, доставка, изграждане и въвеждане в експлоатация на следните „съоръжения за присъединяване“, собственост на **ECO**:
3.2.1. Оборудване на ново поле в ОРУ 110 kV на п/ст „Гледка“, обособено след извършване на дейностите по т. 3.2.2.
3.2.2. Разширение и реконструкция на ОРУ 110 kV на п/ст „Гледка“ в северна посока, за изграждане на новото поле по т. 3.2.1., като е необходимо да бъде реализирана нова организация за противопожарни нужди на п/ст „Гледка“, съгласно изискванията на *НАРЕДБА № Із-1971 от 29.10.2009 г. за строително-технически правила и норми за осигуряване на безопасност при пожар*, което може да бъде осъществено по един от следните два варианта:
3.2.2.1. Осигуряване право на строеж на името на ECO върху имот в източна посока на п/ст „Гледка“ и разширение и реконструкция ОРУ 110 kV с необходимата инфраструктура, като така се изгради нов подход, затварящ кръгово пътя около шинните системи на п/ст „Гледка“ или
3.2.2.2. Изграждане на нов общински път от североизточна посока на п/ст „Гледка“ и разширение и реконструкция на ОРУ 110 kV с необходимата инфраструктура, за осигуряване на нов подход за противопожарните нужди.
3.2.3. Релейни защити съгласно т. 8.2.4. и т. 8.2.8. от настоящия договор.
3.2.4. Технически средства за телемеханика и телекомуникация, съгласно т. 10.3., т. 10.4. и т. 10.7.
3.2.5. Система за търговско измерване на електрическа енергия в новото изводно поле по т. 3.2.1., към което се присъединява присъединителния електропровод по т. 3.1.2. - 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, 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.
3.2.5.1. Електромер за търговско измерване на електрическата енергия.
3.2.6. Преконфигуриране на съществуващите телемеханични системи в п/ст „Гледка“ за интегриране на новия локален контролер по т. 10.3. и релейни 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 „Гледка“, съгласно изискванията за работа на обекти на дистанционно управление.
3.2.8. Интегриране на новите телекомуникационни възли в съществуващи комуникационни мрежи на **ECO**.

Заличено на основание чл.4§2 и чл. 6§3 от Регламент (ЕС) 2016/679

3.3. ЕСО и **ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ** се споразумяват:
3.3.1. ЕСО да достави и монтира електромер за търговско измерване на електрическата енергия.
3.3.2. ЕСО да изпълни дейностите по т. 3.2.6., т. 3.2.7. и т. 3.2.8.
3.3.3. ЕСО да достави, конфигурира и монтира в п/ст „Гледка“ устройство „защитна стена“ по т. 10.4.
3.3.4. ЕСО да достави и конфигурира телекомуникационна апаратурата по т. 10.7. и да монтира тази апаратура в п/ст „Гледка“.
3.4. На основание чл. 62, ал. 6, ал. 7, ал. 8 и ал. 10 от Наредба № 6, **ЕСО** и **ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ** се споразумяват, **ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ** да извърши дейностите по т. 3.2. от настоящия договор (с изключени на дейностите по т. 3.3. от настоящия договор, които са задължение на **ЕСО**). **ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ** да заплати разходите за дейностите и съоръженията по т. 3.3.
3.5. За реализиране на нова организация за противопожарни нужди на п/ст „Гледка“, съгласно изискванията на *НАРЕДБА № Із-1971 от 29.10.2009 г. за строително-технически правила и норми за осигуряване на безопасност при* пожар, **ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ** се задължава да изпълни един от двата варианта по т. 3.2.2.1. и т. 3.2.2.2., като част от цената за присъединяване.
3.6. При реализиране на т. 3.2.2.1., **ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ**, да промени статута на имота с ПУП-ПП и да изпълни за собствена сметка процедурата по издаване на разрешение/я за строеж за реконструкцията и разширението на п/ст „Гледка“ в източна и в северна посока. Размерите, формата и местоположението на имота се съгласува с **ЕСО** преди започване на процедурите по уреждане на собствеността и промяна на статута му с ПУП.
3.7. След въвеждането в експлоатация на съоръженията за присъединяване по т. 3.2., по реда на ЗУТ, **ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ** предава владението им на **ЕСО**, като част от цената за присъединяване.“

§ 7. Точка 4. от договора се изменя, както следва:
„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 разрешение за ползването им и заплащане на цената за присъединяване, съгласно т. 11. от настоящия договор.
4.2. В тридневен срок след завършване на строително-монтажните работи (СМР), **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 продажба/покупка 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. ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ предава на **ЕСО** работни проекти, пълен комплект екзекутивни

Заличено на основание чл.4§2 и чл. 6§3 от Регламент (ЕС) 2016/679

проекти, протоколи, паспортни данни на производителя за електрическите съоръжения и друга изискуема документация за изготвяне на досиета на съоръженията за присъединяване по т. 3.2.
4.6.4. Провеждане на 72-часови проби при експлоатационни условия. В комисията се включват представители на **ЕСО**, **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ** и други.
4.6.5. След успешно проведени 72-часови проби се изготвя Протокол образец 17 за проведени 72-часови проби при експлоатационни условия.
4.6.6. След успешно проведени 72-часови проби, напрежението се снема до получаване на разрешения за ползване на съоръженията за присъединяване по т. 3.2., обекта и съоръженията по т. 3.1., както и до заплащане на цена присъединяване по т. 11. от настоящия договор.“

§ 8. Точка 5. от договора се изменя, както следва:
„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 и изгради обекта в срок до 31.12.2025 г., като въвеждането в експлоатация не може да бъде осъществено преди изпълнение на задълженията по т. 5.2., т. 5.3. и т. 5.4.
5.2. ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ ще достави и изгради съоръженията по т. 3.1. в срок до 31.12.2025 г., като въвеждането в експлоатация не може да бъде осъществено преди изпълнение на задълженията по т. 5.3. и т. 5.4.
5.3. ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ ще достави и изгради съоръженията за присъединяване 3.2. в срок 31.12.2025 г., като въвеждането в експлоатация не може да бъде осъществено преди изпълнение на задълженията по т. 5.4.
5.4. ЕСО ще изпълни дейностите по т. 3.3. в срок до две години от подписване на договор за присъединяване.“

§ 9. Точка 6. от договора се изменя, както следва:
„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 новото поле в ОРУ 110 kV на п/ст „Гледка“ по т. 3.2.1., собственост на **ЕСО**.“

§10. Точка 7. от договора се изменя, както следва:
„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 бр.
7.2. Напреженови измервателни трансформатори – комплект от 3 бр.
7.3. Нов електромерен шкаф за търговско измерване монтиран в релейна зала на п/ст „Гледка“, 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 **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ** съгласно договореното по т. 3.4.
7.4. Електромерът за търговско измерване се монтира в новия електромерен шкаф по т. 7.3., разположен в релейна зала на п/ст „Гледка“.
7.5. Подробни технически изисквания за изграждане на системи за измерване на електрическа енергия и за елементите на измервателните системи 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“).“

Заличено на основание чл.4§2 и чл. 6§3 от Регламент (ЕС) 2016/679

§ 11. Точка 8. от договора се изменя, както следва:
„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 от **ECO** и получаване на разрешение за строеж. Спецификациите за оборудването се съгласуват с **ECO** преди договаряне на доставките.
8.1.4. Изисквания към повишаващите силови трансформатори 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/ СрН;
8.1.4.2. Да може да работи със заземена или изолирана неутрала на страна 110 kV. Режимът на заземяване се определя от ТДУ „Юг“;
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. Максимално-напреженова/и защита/и за напрежение с нулева последователност, свързана/и към намотка/и на НТ 110 kV на силовия/те трансформатор/и. При заработване защитата/тите да изключва/ат всички генераторни присъединения на страна СН на силовия/те трансформатор/и в подстанцията на 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 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 по т. 3.1.2.:
8.2.1. Работните проекти се изготвят от **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ** и се съгласуват от **ECO**. Изграждането може да започне след получаване на разрешение за строеж.
8.2.2. . СМР по изграждане на присъединителния електропровод се извършват в съответствие с НУЕУЕЛ, Закона за устройство на територията, Закона за енергетиката и Наредба № 16/09.06.2004 г. за сервитутите на енергийните обекти.
8.2.3. За целите на релейна защита и обмен на информация в реално време, 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 по т. 3.1.2. в п/ст „Гледка“, както следва:
8.2.4.1. Основна защита – надлъжно диференциална защита за електропровод с два края с вградени функции 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 дистанционна защита с 5 зони, АПВ и четири-стъпална посочна земна защита.

Заличено на основание чл.4§2 и чл. 6§3 от Регламент (ЕС) 2016/679

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 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 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 всеки един от комплектите).

8.2.7. Предаването и приемането на командите за ускоряване на дистанционните и земни защити да се изпълни чрез комуникационните интерфейси на релейни защити.

8.2.8. Присъединителният електропровод по т. 3.1.2. да се включи в схемата на съществуващата ДЗШ 110 kV в п/ст „Гледка“.

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 05.08.2022 г., НУЕУЕЛ и Наредба № 9 от 09.06.2004 г. *за техническата експлоатация на електрически централи и мрежи.*

8.4. Изисквания към разширението и реконструкцията на п/ст „Гледка“:

8.4.1. П/ст „Гледка“ се управлява дистанционно от опорен пункт.

8.4.2. Работните проекти се изготвят от **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ**.

8.4.3. Разширението и реконструкцията на ОРУ 110 kV на п/ст „Гледка“ в северна и източна посока, може да започне след съгласуване на работните проекти от **ECO** и получаване на разрешение/я за строеж.

8.4.4. Новото поле в ОРУ 110 kV на п/ст „Гледка“ по т. 3.2.1. ще включва най-малко:

8.4.4.1. Прекъсвач елегазов, с пружинно – моторно задвижване.

8.4.4.2. Ножови разединители, с моторно задвижване.

8.4.4.3. Токови измервателни трансформатори.

8.4.4.4. Напреженови измервателни трансформатори.

8.4.4.5. 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.

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

8.4.4.6. Вентилни отводи.

8.4.4.7. Други материали за ОРУ 110 kV – командни шкафове, релейни шкафове, проводници, изолатори, арматура, 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 силов/и трансформатор/и СрН/110 kV в подстанцията на обекта.

Заличено на основание чл.4§2 и чл. 6§3 от Регламент (ЕС) 2016/679

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.“

§ 12. Точка 9. от договора се изменя, както следва:
„9. РЕЖИМ НА РАБОТА И УПРАВЛЕНИЕ
9.1. ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ е длъжен да изпълнява техническите и режимните изисквания, посочени в чл. 46 от ПУЕЕС. 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 1.2 Un, 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 електропреносната мрежа, като възможността за консумиране/отдаване на реактивна мощност Q, трябва да е в диапазона -28%...+34% от брутната мощност на парковия модул (-10MVAr…+13MVAr). 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 подстанция на обекта. Стойността на зададеното напрежение по подразбиране е 118 kV и може да бъде променяна по оперативен път от диспечерите на ТДУ „Юг“. Допустимото отклонение от зададеното напрежение е ±2kV. 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 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 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 „Юг“.
9.9. ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ се задължава да изпълни максималнотокова защита (автоматика) на ВЕ 110 kV в подстанцията на обекта, която да изключва генерацията от обекта на страна Ср.Н при достигнат ток 229А, с времезадръжка 600s.
9.10. ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ се задължава да изпълни компенсация на капацитивната реактивна мощност на кабелни електропроводи СрН на обекта.
9.11. Постъпила към електропреносната мрежа електрическа енергия, в резултат от работа на обекта, 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.“

Заличено на основание чл.4§2 и чл. 6§3 от Регламент (ЕС) 2016/679

§ 13. Точка 10. от договора се изменя, както следва:
„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, 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 „Юг“ по протокол: IEC 60870-5-104;
- Спецификациите на протоколите да отговарят на фирмения стандарт на **ECO** за телемеханична апаратура (публикуван на официалната страница на дружеството – www.eso.bg.) и да се съгласуват с **ECO**;
- Сигналният списък на предаваните данни се съгласува със съгласуването на работния проект и като минимум включва:

▪ телесигнализации на комутационните съоръжения 110 kV;

▪ телесигнализации на комутационните съоръжения на повишаващите трансформатори, на секционните връзки и изводни полета СрН;

▪ мощности, напрежения и честоти на присъединения 110 kV, СрН и трансформатори;

▪ данни от метеостанции на обекта (температура на въздуха и панелите, слънчева радиация и др.);

▪ брой инвертори на обекта в работа ;

▪ P, Q – сумарно производство на обекта;

▪ телесигнализации от действие на защитите по т. 9.2, т. 9.3. и т. 9.9.

▪ 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.

10.3. Новото изводно поле в ОРУ 110 kV на п/ст „Гледка“ ще бъдат оборудвано с устройства (ЛК и РЗ) доставени от **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ** по спецификация от **ECO**, които ще бъдат интегрирани в системата за дистанционно управление на п/ст „Гледка“. 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. ECO да достави конфигурира, и монтира устройство „защитна стена“ в п/ст „Гледка“.

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 по т. 3.1.2. да бъде с оптични влакна в съответствие с препоръка ITU-T G 655. В п/ст „Гледка“ и в подстанцията на обекта да се положи OPUG от крайната кутия на OPGW/OPUG на присъединителния електропровод до ЛАЗ, който да завършва с оптичен разпределител (ODF) със съединители E2000/APC (SM 9/125 μm).

10.7. ECO да достави и конфигурира телекомуникационна апаратурата за пренос на данни и за пренос на гласови комуникации за подстанцията на обекта и п/ст „Гледка“ и да монтира тази апаратура в п/ст „Гледка“. Апаратурата в подстанцията на обекта да се монтира от **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ** и да бъде негова собственост.

10.8. 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“).”

Заличено на основание чл.4§2 и чл. 6§3 от Регламент (ЕС) 2016/679

§ 14. Точка 11. от договора се изменя, както следва:

„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 договор, включително разходи за издаване на необходимите разрешения.
11.1.2. Разходи за реконструкция и разширение на п/ст „Гледка“ в северна посока, както и за изпълнение на дейностите по т. 3.2.2.1. или т. 3.2.2.2., включително необходимите нотариални и други такси. Разходи за учредяване на вещни права, свързани с ползването на имота при варианта описан в т. 3.2.2.1., вкл., но не само право на преминаване и други.
11.1.3. Разходи за издаване на необходимите разрешения по закон.
11.1.4. Разходи на **ECO** по изпълнение на дейностите по т. 3.3.
11.1.5. Други обосновани разходи, пряко свързани с присъединяването на обекта, направени от **ECO**.
11.2. Цената за присъединяване се заплаща, както следва:
11.2.1. ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ се задължава да заплати сума в размер на 50 000 (петдесет хиляди) лева без ДДС, съставляваща част от необходимите за извършване на дейностите по т. 3.3. от настоящия договор разходи, в 30 (тридесет) дневен срок от подписване на договор за присъединяване на обекта.
11.2.2. ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ се задължава да заплати в цялост доставените в склад на **ECO** съоръжения/апаратура по т. 3.2., които са задължение за доставка на **ECO** съгласно т. 3.3., 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., които са задължение на **ECO** съгласно т. 3.3., в 30 (тридесет) дневен срок от представянето на издадена от **ECO** фактура.
11.2.4. В 60 (шестдесет) дневен срок от датата на издаване на разрешение/я за ползване на съоръженията по т. 3.2., **ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ** и **ECO** подписват приемо-предавателен протокол по т. 12.1.11., в който са посочени стойността на съоръженията по т. 3.2. и въз основа на който се предава владението на съоръженията по т. 3.2. **ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ** издава фактура за стойността на съоръженията и дейностите по т. 3.2., а **ECO** издава фактура за цена на присъединяване, определена в т. 11.1.
11.3. ECO изготвя протокол за прихващане на взаимно дължимите суми.
11.4. Изравнителна вноска за оставащата част от действителните разходи на **ECO** за присъединяването на обекта – в тридесет дневен срок от подписан от страните протокол за прихващане на взаимно дължимите суми по т. 11.3. и срещу фактура, издадена от страна на **ECO**.
11.5. В случай, че платената цена за присъединяване е по-голяма от действителните разходи по т. 11.1, **ECO** се задължава да възстанови разликата, като преведе по банковата сметка на **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ**, в 20-дневен срок от подписването от страните на протокол за прихващане на взаимно дължимите суми по т. 11.3. В този случай **ECO** издава кредитно известие на **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ**.
Разплащателните сметки, по които **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ** следва да внесе сумите са посочени на сайта на дружеството *http://www.eso.bg*.”

§ 15. Точка 12. от договора се изменя, както следва::
„12. ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА СТРАНИТЕ
12.1. На ECO ЕАД:
12.1.1. Задължава се да извърши дейностите по т. 3.3. в посочения от т. 5. срок.
12.1.2. Задължава се да допуска упълномощени представители на **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ** за изпълнение на дейностите по т. 3.2. от този договор, при спазване на изискванията на *Правилника за безопасност и здраве при работа в електрически уредби на електрически и топлофикационни централи и по електрически мрежи, Наредба № 9 от 9.06.2004 г. за техническа експлоатация на електрически централи и мрежи* и други нормативни актове.
Заличено на основание чл.4§2 и чл. 6§3 от Регламент (ЕС) 2016/679
12.1.3. Има право да променя техническите условия за присъединяване, като измененията се съгласуват с **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ** и се сключва допълнително споразумение към този 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 за присъединяване по т. 3.2. и съоръженията по т. 3.1., 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 договора.

12.1.5. **ЕСО** има право да даде на **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ** писмени указания по отношение на строителството на съоръженията за присъединяване по т. 3.2., подлежащи на предаване от **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ** в собственост на **ЕСО**.

12.1.6. ЕСО има право по всяко време да извършва контрол на процеса по строителството, след издадено разрешение за строеж и до издаване на разрешение за ползване, на съоръженията за присъединяване, подлежащи на предаване от **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ** в собственост на **ЕСО**.

12.1.7. 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.

12.1.8. Задължава се да предостави, при поискване от **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ**, всички необходими изходни данни, осигуряващи правилното определяне на техническите параметри на оборудването.

12.1.9. Задължава се да пази съоръженията, собственост на **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ**.

12.1.10. Има право да ограничава или да изключва производството на електрическа енергия от обекта при профилактики и ремонти по елементи от преносната електрическа мрежа, както и при аварийни и други непредвидени обстоятелства съгласно действащата нормативна уредба в Република България, за което **ЕСО** не дължи компенсации и обезщетения на **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ**.

12.1.11. Да приеме владението върху съоръженията за присъединяване по т. 3.2. от настоящия предварителен договор, като в тридесетдневен срок от представяне от **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ** на **ЕСО** на всички необходими документи свързани със съоръженията и дейностите по т. 3.2., в това число и копия от оригинални фактура, **ЕСО** изготвя приемо-предавателен протокол за установяване на завършването и разплащането на натуралните СМР, извършените доставки на машини, съоръжения и материали и пусково-наладъчни дейности.

12.1.12. **ЕСО** като оператор на преносната електрическа мрежа не носи отговорност при изключване на присъединителния електропровод от новото поле в ОРУ 110 kV на п/ст „Гледка“ по т. 3.2.1., поради технически проблеми в подстанцията на обекта, присъединителния електропровод и/или обекта. При тези случаи **ЕСО** не дължи компенсации и обезщетения на **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ**.

12.1.13. ТДУ „Юг“ към **ЕСО** изготвя инструкция за оперативни взаимоотношения между страните в договора.

12.1.14. При реализиране на нова организация за противопожарни нужди на п/ст „Гледка“, съгласно изискванията на *НАРЕДБА № Із-1971 от 29.10.2009 г. за строително-технически правила и норми за осигуряване на безопасност при* пожар, съгласно изискванията по т. 3.2.2.1. **ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ** се задължава да придобие по нотариален ред право на строеж в полза на **ЕСО** върху имот в източна посока на п/ст „Гледка“.

12.1.15. Да окаже съдействие на **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ** при изпълнение на дейностите по т. 3.2, в това число да му учреди необходимата представителна власт за извършването им от името на **ЕСО**.

12.2. На ПРОИЗВОДИТЕЛЯ:

12.2.1. Задължава се да пази съоръженията на **ЕСО** при изпълнение на задълженията си по този 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, подписване на договор за присъединяване и изпълнение на задълженията по т. 12.2.15. и т. 12.2.16.

Заличено на основание чл.4§2 и чл. 6§3 от Регламент (ЕС) 2016/679

12.2.2. Задължава се да изготви и съгласува с **ECO** работни проекти (3 екземпляра на хартиен носител и един на електронен носител) за съоръженията за присъединяване по т. 3.2., съоръженията по т. 3.1. 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.
12.2.3. Техническите характеристики на доставените и монтирани електрически съоръжения за съоръженията за присъединяване по т. 3.2., съоръженията по т. 3.1. и обекта да съответстват на действащите в страната стандарти и нормативни актове. Техническите характеристики на избраните релейни защити високо напрежение, да съответстват на изискванията от фирмен стандарт на **ECO** за този тип защити, публикуван на официалната страница на **ECO** – www.eso.bg. Задължава се да предостави за съгласуване в **ECO** техническите спецификации за съоръженията по т. 3.1. и за съоръженията за присъединяване по т. 3.2., преди договаряне на доставките.
12.2.4. Задължава се, преди пробното пускане (поставяне под напрежение), по реда определен в т. 4. от този договор, да предаде на **ECO** екзекутивни чертежи и документация за съоръженията за присъединяване по т. 3.2., както и да представи протоколи от последната проверка на релейните защити.
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 настройките на РЗА на релейните защити на присъединителния електропровод и на силов/и трансформатор/и СрН/110 kV в подстанцията на обекта и представи протоколите от настройките на **ECO**. Да и изпълни настройките на РЗА на новото поле в ОРУ 110 kV на п/ст „Гледка“ по т. 3.2.1.
12.2.8. Задължава се 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 9.06.2004 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 „Юг” утвърден списък на своя оперативен персонал, отговарящ на изискванията на *Наредба № 9 от 9.06.2004 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 „Юг”.
12.2.12. Задължава се да заплати цената за присъединяване, определена в т. 11 от настоящия договор и предаде владението на **ECO** на съоръженията за присъединяване по т. 3.2. с приемо-предавателен протокол, като издаде фактура за стойността на съоръженията в срок до 60 работни дни от получаване на разрешение/я за ползване по т. 12.2.23.
12.2.13. Задължава се да предаде на **ECO** необходимата документация за изградените съоръжения за присъединяване - ръководство за монтаж и въвеждане в експлоатация, технически параметри на устройствата, ръководство за работа с устройствата, лицензиран софтуер и ръководство за настройка и конфигурация на устройствата.
12.2.14. Задължава се да достави необходимия хардуер (ако се налага) - специални инструменти и устройства за поддържане и обслужване на новите съоръжения, бъдеща собственост на **ECO**.
12.2.15. Задължава се преди започване на СМР, да изготви и съгласува с **ECO** план-график за изпълнението на дейностите по т. 3.2.
12.2.16. Задължава се, 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.
12.2.17. Задължава се да уведоми **ECO** в петдневен срок преди завършване на СМР по т. 12.2.16.

Заличено на основание чл.4§2 и чл. 6§3 от Регламент (ЕС) 2016/679

12.2.18. Задължава се да осигури на **ECO** по всяко време възможност за контрол на процеса по строителството, след издадено разрешение/я за строеж и до издаване на разрешение/я за ползване, на съоръженията за присъединяване, подлежащи на прехвърляне от **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ** в собственост на **ECO**.
12.2.19. Задължава се да уведоми **ECO** в тридневен срок след завършване на СМР.
12.2.20. Задължава се при наличие на техническа готовност да подаде искане за провеждане на 72 - часови проби.
12.2.21. Задължава се да подаде искане за провеждане на 72-часови проби при изпълнение на условията на т. 4.4. и т. 4.6.
12.2.22. Преди провеждане на 72-часови проби, **ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ** подписва с ТДУ „Юг“ инструкция за оперативни взаимоотношения между страните, към която прилага еднолинейна схема на обекта.
12.2.23. Задължава се да изпълни процедурата по издаване на разрешения за ползване на съоръженията за присъединяване по т. 3.2., съоръженията по т. 3.1. 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.
12.2.24. За реализиране на нова организация за противопожарни нужди на п/ст „Гледка“, съгласно изискванията на *НАРЕДБА № Із-1971 от 29.10.2009 г. за строително-технически правила и норми за осигуряване на безопасност при* пожар, **ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ** се задължава при изпълнение на изискванията по т. 3.2.2.1. да осигури на право на строеж на името на ЕСО върху имот в източна посока на п/ст „Гледка“.
12.2.25. Задължава се, при необходимост, да учреди в полза на **ECO** вещни права, свързани с ползването на имота по т.12.2.24., вкл. но не само право на преминаване и други.
12.2.26. ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ се задължава да извърши от името на **ECO** и за собствена сметка всички дейности по изпълнението на СМР по т. 3.2.
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.”

§ 16. Точка 13. от договора се изменя, както следва:
„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 предварителен договор.
13.4. Страните се освобождават от отговорност за неизпълнение на задълженията си по предварителния договор при непреодолима сила по смисъла на Търговския закон.
13.5. Страната, която се позовава на непреодолима сила, следва да уведоми другата страна в 10-дневен срок. Наличието на непреодолима сила следва да бъде потвърдено от БТПП.
13.6. При забава в плащане, дължимо към **ECO**, **ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ** 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 **ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ** дължи на **ECO** обезщетение в размер на реално извършените от оператора разходи по договора.”

Заличено на основание чл.4§2 и чл. 6§3 от Регламент (ЕС) 2016/679

§ 17. Точка 14. от договора се изменя, както следва:
„14. ИЗМЕНЕНИЕ И ПРЕКРАТЯВАНЕ НА ДОГОВОРА
14.1. Срокът на валидност на настоящия предварителен договор е две години от датата на подписването му. На основание чл. 59, ал. 6 от Наредба № 6 не по-късно от датата на изтичане на срока на предварителния договор и след съгласуване и одобряване на проекта по чл. 59, ал. 1 от Наредба № 6 и при издадено и влязло в сила разрешение за строеж от компетентния орган, когато това е необходимо съгласно изискванията на Закона за устройство на територията, **ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ** следва да подаде писмено искане за сключване на договор за присъединяване. В случай, че **ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ** не подаде искане за сключване на договор в срока по чл. 59, ал. 6 от Наредба № 6, настоящият предварителен договор се счита за прекратен, като **ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ** подава ново искане за проучване на условията за присъединяване по реда на Наредба № 6 за присъединяване на обекти към електрически мрежи.
14.2. Предварителният договор може да бъде допълван и изменян само с писмено допълнително споразумение, подписано от двете страни.
14.3. Всяка от страните има право да прекрати предварителния договор в едномесечен срок след отправяне на писмено предизвестие, ако констатира нарушения или неизпълнение на задълженията на другата страна по този предварителен договор и неизправната страна не отстрани посочените нарушения (неизпълнение) в посочения срок, което не изключва едновременно приложение на т. 13.3. и т. 13.6.
14.4. Предварителният договор може да бъде прекратен едностранно в едномесечен срок, след отправяне на писмено предизвестие от **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ**, ако отпадне необходимостта от присъединяване към електропреносната мрежа. В този случай **ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ** заплаща на **ECO** 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

„КЪРДЖАЛИ СОЛАР“ ЕООД
бул. „Джеймс Баучер“ № 83-85
1000 София”

§ 18. Точка 15. от договора се изменя, както следва:
„15. ЗАКЛЮЧИТЕЛНИ РАЗПОРЕДБИ
15.1. Предварителният договор се прекратява с подписването на договор за присъединяване или при едно от посочените условия в т. 14.1., 14.3. и т. 14.4. от настоящия предварителен договор.
15.2. Всички спорове във връзка със сключването, изменението и изпълнението на предварителния договор ще бъдат уреждани по пътя на преговорите. В случай, че не бъде постигнато съгласие, спорът ще бъде отнесен за разрешаване пред компетентния съд в град София при спазване на българското материално и процесуално право.
15.3. За всички неуредени в този предварителен договор въпроси се прилагат разпоредбите на действащото в Република България законодателство.
15.4. Предварителният договор е съставен в два еднакви, оригинални екземпляра, по един за всяка от страните.”

Заличено на основание чл.4§2 и чл. 6§3 от Регламент (ЕС) 2016/679

Всички останали клаузи в предварителен договор за присъединяване № ПРД-ПР-110-1815/28.08.2023 г. остават непроменени, но следва да се четат и тълкуват съобразно постигнатите с настоящото допълнително споразумение договорености.

Настоящото допълнително споразумение № 1 се състави и подписа в два еднообразни екземпляра, по един за всяка от страните и представлява неразделна част от договор за присъединяване № ПРД-ПР-110-1815/28.08.2023 г.

Допълнителното споразумение влиза в сила от датата на подписването му от двете страни.

ЗА ЕСО ЕАД:

Заличено на основание чл.4§2 и чл. 6§3 от Регламент (ЕС) 2016/679

Ангелин Цачев
Изпълнителен директор

„КЪРДЖАЛИ СОЛАР“ ЕООД

Заличено на основание чл.4§2 и чл. 6§3 от Регламент (ЕС) 2016/679

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

ДО
„КЪРДЖАЛИ СОЛАР“ ЕООД
бул. „Джеймс Баучер" № 83-85, ет.2, офис 7
1000 София

ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЕН СИСТЕМЕН ОПЕРАТОР ЕАД СОФИЯ
Изх. № ЦУ - ЕСО - 3988 #14/20.03.2025

На вх. № ЦУ-ЕСО-3988#12/14.03.2025 г.

ОТНОСНО: Присъединяване на обект, собственост на „КЪРДЖАЛИ СОЛАР“ ЕООД, към електропреносната мрежа

УВАЖАЕМИ ГОСПОДА,

Приложено, изпращаме Ви един екземпляр на допълнително споразумение № 1 към предварителен договор № ПРД-ПР-110-1815/28.08.23 г. за присъединяване на фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 37 MW, разположена в имот 54403.10.43, с. Островица, общ. Кърджали, обл. Кърджали, от дата 19.03.2025 г.

Приложение: Съгласно текста.

С уважение,

Заличено на основание чл.4§2 и чл. 6§3 от Регламент (ЕС) 2016/679

АНГЕЛИН ЦАЧЕВ
ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР