

ПРЕДВАРИТЕЛЕН ДОГОВОР

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

№ ПРД-ПР.МО-1805/28.08.2023г.

Днес, 28.08.2023..... год. в София между:

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

и

„СЪН'Р КЪРДЖАЛИ“ ЕООД, представлявано от Едиз-Ханиф Баязидов Саидов – Управител, с адрес: 1000 София, бул. „Джеймс Баучер“ № 83-85, ЕИК № 207092313, ИН по ЗДДС BG 175201304, 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 110/20 kV „Кърджали“), при условията на Наредба № 6 за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи (обн., ДВ, бр. 31 от 4.04.2014 г.), наричана по-долу за краткост **„Наредба № 6“**.

1. ПРЕДМЕТ НА ДОГОВОРА

1.1. С подписване на настоящия предварителен договор **ЕСО** и **ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ** определят правата, задълженията и необходимите условия за присъединяване на фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ), с инсталирана мощност 37 MW, разположена в съсобствен имот 54403.10.43, с. Островица, община Кърджали, област 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-ЕСО-3988#2/ 13.06.2023 г. за **ЕСО**.

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

1.3. Техническите условия за присъединяване на обекта са приети с протокол № 9/ 2023 г. от заседание на постоянния технически съвет на **ЕСО** ЕАД.

2. УСЛОВИЯ ЗА ПРИСЪЕДИНЯВАНЕ

2.1. Място на присъединяване: Ново поле 110 kV в ОРУ 110 kV на п/ст „Кърджали“

2.2. Мощност на обекта - 37 MW

2.3. Ниво на напрежение - 110 kV

2.4. Брой на електропроводите 110 kV - един

2.5. Брой на фазите - три

3. ПРИСЪЕДИНЯВАНЕТО НА ОБЕКТА ЩЕ СЕ ИЗВЪРШИ ЧРЕЗ:

3.1. Проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на:

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. Изграждането ѝ е задължение на **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ** и ще бъде негова собственост.

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

Производител: „СЪН'Р КЪРДЖАЛИ“ ЕООД

Искане: Вх. № ЦУ-ЕСО-3988#2/ 13.06.2023 г. за **ЕСО** ЕАД

Обект: ФЕЦ, намираща се в имот 54403.10.43, с. Островица, община Кърджали, област Кърджали

Инсталирана мощност: 37 MW

3.1.1.1. Телекомуникационна апаратура за подстанцията на обекта по т. 10.7. от настоящия договор.

3.1.1.2. Релейни защиты съгласно т. 8.1. и т.8.2.5. от настоящия договор.

3.1.1.3. Апаратура в п/ст „Кърджали“ и в подстанцията на обекта за ускоряване действието на релейните защиты, съгласно 8.2.7.

3.1.2. Нов електропровод 110 kV от подстанцията на обекта до ново поле 110 kV в ОРУ 110 kV на п/ст „Кърджали“ по т. 3.2.1. За телемеханична свързаност и организация на релейните защиты да се изгради оптична комуникационна връзка с OPUG/OPGW между подстанцията на обекта и ЛАЗ в подстанция „Кърджали“, отговарящ на изискванията на т.10.1, т.10.6 и т.10.8. Изграждането му е задължение на **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ** и ще бъде негова собственост.

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

3.2.1. Оборудване на ново поле 110 kV в ОРУ 110 kV на п/ст „Кърджали“.

3.2.2. Разширение и реконструкция на ОРУ 110 kV на п/ст „Кърджали“, с преработка на ОРУ 110 kV на п/ст „Кърджали“. **ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ** осигурява терен за разширение на п/ст „Кърджали“.

3.2.3. Релейни защиты съгласно т.8.2.4.и т.8.4.4.6. от настоящия договор.

3.2.4. Технически средства за телемеханика и телекомуникация в п/ст „Кърджали“:

3.2.4.1. Апаратура за телекомуникации и мрежова защита, съгласно т. 10.4 и т. 10.7, мрежова и телемеханична апаратура по т.10.3.1. Конфигуриране и монтаж на локален контролер, доставен по т.3.2.4.2.

3.2.4.2. Доставка на локални контролери, съгласно т. 10.3.2.

3.2.5. Система за търговско измерване на електрическа енергия в п/ст „Кърджали“ в новото изводно поле по т. 3.2.1. за присъединителния електропровод по т. 3.1.2. - да се изпълни съгласно изискванията на Наредба № 3 за устройство на електрически уредби и електропроводни линии (НУЕУЕЛ), Правилата по чл. 83, ал. 1, т. 6 от Закона за енергетиката, Техническа политика № 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 предварителен договор.

3.2.3. Електромер за търговско измерване на електрическата енергия и комуникационни устройства за него.

3.2.7. Интегриране на новите телекомуникационни възли в съществуващи комуникационни мрежи на ЕСО.

3.2.8. Преконфигуриране и разширение на действащата телемеханична система в п/ст Кърджали за интегриране в нея на новите локални контролери и релейни защиты.

3.3. ЕСО и **ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ** се споразумяват, ЕСО да извърши дейностите по т. 3.2. (с изключение на т.3.2.4.2.) и доставката на релейните защиты по т. 8.2.5. Дейностите, извършени от ЕСО по т. 3.2. и 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.

3.4. **ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ** се задължава да изпълни дейностите по т. 3.1., доставката по т. 3.2.4.2. за собствена сметка. **ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ** се задължава да осигури за собствена сметка терен, който да бъде обособен, като отделен имот, необходим за разширението на ОРУ 110 kV на п/ст „Кърджали“, който прехвърля нотариално на ЕСО, като част от цената за присъединяване, както и да изпълни процедурата по издаване на разрешение за строеж за реконструкцията на ОРУ 110 kV.

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 ЕИС код в системата за администриране на пазара, информира **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ** и назначава комисия със задача:

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

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

4.6.3. Провеждане на 72-часови проби при експлоатационни условия. В комисията се включват представители на **ЕСО**, **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ** и други

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

4.6.5. След успешно проведени 72-часови проби, напрежението се сменя до получаване на разрешения за ползване на съоръженията за присъединяване по т. 3.2., обекта, електропровода 110 kV и подстанцията на 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 за въвеждане в експлоатация на строежите в Република България и минимални гаранционни срокове за изпълнени строителни и монтажни работи, съоръжения и строителни обекти от 31.07.2003 г. са както следва:

5.1. **ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ** ще проектира, достави, изгради обекта, електропровода и подстанцията на обекта, както и ще изпълни дейностите по т. 3.2.4.2., в срок до 31.12.2025 г., а въвеждането в експлоатация не може да бъде осъществено преди изпълнение на задълженията по т. 5.2.

5.2. Срок за изграждане и въвеждане в експлоатация на съоръженията по т. 3.2. до две години след подписване на договор за присъединяване и получаване на разрешение за строеж за разширение и реконструкция на ОРУ 110 kV на п/ст „Кърджали“ и за изграждане на ново поле 110 kV.

6. ГРАНИЦА НА СОБСТВЕНОСТ

Границата на собственост е в съответствие с Наредба № 6, а именно мястото на присъединяване на електропровода 110 kV, собственост на **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ**, към новото поле 110 kV в ОРУ 110 kV на п/ст „Кърджали“ по т. 3.2.1., собственост на **ЕСО**.

7. МЯСТО И СРЕДСТВА ЗА ИЗМЕРВАНЕ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ

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

Минималните технически изисквания към системата за търговско измерване са:

7.1. Токови измервателни трансформатори – комплект от 3 бр.

7.2. Напреженови измервателни трансформатори – комплект от 3 бр.

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

7.4. Електромерът за търговско измерване се монтира в новия електромерен шкаф по т. 7.3., разположен в п/ст „Кърджали“.

7.5. Подробни технически изисквания за изграждане на системите за измерване на електрическа енергия и за елементите на измервателните системи са посочени в Техническа политика № ИЕЕ.ТР.001 – „Изисквания за изграждане и въвеждане в експлоатация на системи за измерване на електрическа енергия“ на ЕСО (публикувана на официалната страница на дружеството – www.eso.bg в раздел „Дейности » Пренос » Технически политики“).

8. ТЕХНИЧЕСКИ ИЗИСКВАНИЯ

8.1. Към подстанцията на обекта:

8.1.1. Еднолинейната схема се решава с проекта.

8.1.2. Работните проекти се съгласуват от ЕСО.

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

8.1.4. Изисквания към повишаващите силови 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 защиты:

8.1.4.3.1. Основна защита - диференциална защита за силов трансформатор;

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

8.1.4.3.3. Технологични защиты.

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

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

8.1.8. Изисквания към токовете и напрежените 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.1а, ал.4 от Наредба за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол (НСИКПМК); срокът на валидност на вписването в националния регистър на одобрените за използване или на вписаните типове средства за

измерване трябва да изтича не по-рано от срока на валидност на договора; преди монтажа на средствата за измерване, върху тях да бъдат поставени предвидените по реда на Закона за измерванията знаци за одобрен тип и за първоначална проверка.

8.2. Към присъединителния електропровод:

8.2.1. Работните проекти се изготвят от **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ** и се съгласуват от **ЕСО**. Изграждането може да започне след получаване на разрешение за строеж.

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

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

8.2.4. Цифрови релейни защиты за новия електропровод по т.3.1.2. в п/ст „Кърджали“, 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.

8.2.4.3. Релейните защиты да са свързани към различни вторични намотки на токовете 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 защиты за присъединителния електропровод в подстанцията на обекта, както следва:

8.2.5.1. Основна защита – надлъжно диференциална защита за електропровод с два края с вградени функции 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 защиты да са свързани към различни вторични намотки на токовете 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 защиты да се изпълни чрез собствените им оптични интерфейси, като за целта се предвидят оптични влакна за директна връзка между комплектите (по две влакна за всеки един от комплектите).

8.2.7. Предаването и приемането на командите за ускоряване на дистанционните и земни защиты да се изпълни чрез използването на телекомуникационна апаратура за ускоряване на релейни защиты.

8.3. Технически изисквания към релейните защиты и устройствата за автоматика - Обемът и организацията на релейните защиты да бъде в съответствие с изискванията на Раздел IV „Технически изисквания за присъединяване на производители“ от Правилата за управление на електроенергийната система (ПУЕЕС) (изм. и доп. бр. 62 от 5.08.2022г.), НУЕУЕЛ и Наредба № 9 от 2004 г. за *техническата експлоатация на електрически центри и мрежи*.

8.4. Изисквания към новото поле 110 kV в п/ст „Кърджали“:

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

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

8.4.3. Реконструкцията и разширението на ОРУ 110 kV на п/ст „Кърджали“ за изграждане и на ново поле 110 kV може да започне след изготвяне на работните проекти и получаване на разрешение за строеж. Спецификациите за оборудването се изготвят от **ЕСО**.

8.4.4. Новото поле 110 kV в п/ст „Кърджали“ 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.1а, ал.4 от Наредба за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол (НСИКПМК); срокът на валидност на вписването в националния регистър на одобрените за използване или на вписаните типове средства за измерване трябва да изтича не по-рано от срока на валидност на договора; преди монтажа на средствата за измерване, върху тях да бъдат поставени предвидените по реда на Закона за измерванията знаци за одобрен тип и за първоначална проверка.

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

8.4.4.6. Диференциална защита за единична секционирана с прекъсвач шинна система за съответния брой присъединения за шинната система 110 kV на п/ст „Кърджали“.

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

9. РЕЖИМ НА РАБОТА И УПРАВЛЕНИЕ

9.1. ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ е длъжен да изпълнява техническите и режимните изисквания, посочени в чл. 46 от ПУЕЕС (изм. и доп. бр. 62 от 5.08.2022г.). 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 1.15Un, с времезадръжка 3.0s.

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

9.5. Обектът на **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ** трябва да участва в регулирането на напрежението в мястото на присъединяване към преносната мрежа, като възможността за консумиране/отдаване на реактивна мощност Q, трябва да е в диапазона -28%...+34% от брутната мощност на парковия модул (-10 MVar...+13 MVar). 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 повишаващата подстанция на ФЕЦ. 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 ± 2 kV. Контролът на участието на ФЕЦ 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 компенсация на капацитивната реактивна мощност на кабелни електропроводи Ср.Н на обекта.

10. ТЕХНИЧЕСКИ СРЕДСТВА ЗА ТЕЛЕМЕХАНИКА И ТЕЛЕКОМУНИКАЦИЯ

10.1. ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ се задължава да осигури в подстанцията на обекта средства за стационарна и мобилна комуникация. Да се положи OPUG/OPGW от подстанцията на обекта до ЛАЗ в подстанция „Кърджали“, 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 **ЕСО** за телемеханична апаратура (публикуван на официалната страница на дружеството – www.eso.bg.) и да се съгласуват с **ЕСО**;

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

- телесигнализации на комутационните съоръжения 110 kV;

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

- мощности, напрежения и честоти на присъединения 110 kV, СрН и трансформатори, данни от метеостанции на обекта и брой инвертори в работа, както активната и реактивна мощност на централата;

- обща генерация на централата

- телесигнализации от действие на защитите по т.9.2 и т.9.3

- сигналният списък на предаваните данни, в частта си телесигнализации за действие и за режими на релейните защиты на изводи 110 kV се съгласува след определяне настройките на релейните защиты;

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

10.3. Разширение на телемеханичната система на п/ст „Кърджали“

10.3.1. ЕСО ще достави и конфигурира за разширението на ОРУ 110 kV в п/ст „Кърджали“ устройства за релейна защита и необходимата телемеханична и мрежова апаратура, които да бъдат интегрирани в системата за дистанционно управление на обекта.

10.3.2. ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ ще достави за **ЕСО** локални контролери за разширение на действащата телемеханична система и разширение на схемата на софтуерни блокировки в п/ст „Кърджали“. Устройствата ще поддържат комуникационен протокол IEC61850 и трябва да се доставят в конфигурация, максимално близка до локалните контролери на другите присъединения в ОРУ 110 kV, да се конфигурират със същата версия на конфигурационен софтуер и да поддържа идентична версия на комуникационен протокол IEC61850. Минималният брой сигнали от полета 110 kV е описан в сигнален списък утвърден от **ЕСО** за подстанции на дистанционно управлявани от ОП.

10.4. ЕСО да достави, конфигурира и монтира в п/ст „Кърджали“ устройство „защитна стена“.

10.5. ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ да осигури резервирано хранване с минимум 2 часа автономна работа за телекомуникационната и телемеханичната апаратура в обекта си.

10.6. Оптичният кабел OPUG/OPUG между подстанцията на обекта и п/ст „Кърджали“ да бъде в съответствие с препоръка ITU-T G 655. В п/ст „Кърджали“ да се положи до ЛАЗ, който да завършва с оптичен разпределител (ODF) със съединители E2000/APC (SM 9/125 μm).

10.7. Телекомуникационна апаратурата за подстанцията на обекта и п/ст „Кърджали“, която да изпълнява необходимите функции за пренос на телемеханична информация, гласови

комуникации и да работи по новоизградената оптична свързаност. Апаратурата се доставя и конфигурира от ЕСО. Апаратурата за п/ст „Кърджали“ се монтира от ЕСО. Апаратурата за подстанцията на обекта се монтира от **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ** и ще бъде негова собственост.

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

11. ЦЕНА ЗА ПРИСЪЕДИНЯВАНЕ

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

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

11.1.2. Разходи за такси за издаване на необходимите разрешения по закон.

11.1.3. Разходи за придобиването на терен и обособяването му като отделен имот, необходим за реконструкцията и разширението на ОРУ 110 kV на п/ст „Кърджали“, включително необходимите нотариални и други такси. Разходи за учредяване на вещни права, свързани с ползването на имота, вкл., но не само право на преминаване и други.

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

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

11.2.1. ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ се задължава да заплати авансово сума в размер на 500 000 (петстотин хиляди) лева без ДДС, съставляваща част от необходимите за извършване на дейностите по т. 3.2. от настоящия договор разходи, в 30 (тридесет) дневен срок от подписване на окончателен договор, а ЕСО издава фактура в петдневен срок от датата на плащане.

11.2.2. ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ се задължава да заплати в 30 (тридесет) дневен срок от уведомлението за:

11.2.2.1. Доставените в склад на ЕСО съоръжения по т. 3.2., срещу фактура издадена от ЕСО.

11.2.2.2. Изпълнение на съответните СМР на съоръженията по т. 3.2., срещу фактура издадена от ЕСО.

11.2.2. Изравнителна вноска за оставащата част от действителните разходи на ЕСО за присъединяването на обекта - в 60 (шестдесет) дневен срок от датата на разрешение за ползване на съоръженията по т. 3.2., подписан от страните по договора констативен протокол по т. 12.1.10. 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/?did=92#Банкови сметки](http://www.eso.bg/?did=92#Банкови%20сметки).

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. 12.1.10. В този случай ЕСО издава кредитно известие на **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ**.

12. ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА СТРАНИТЕ

12.1. На ЕСО:

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. Има право да променя техническите условия за присъединяване, като измененията се съгласуват с **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ** и се сключва допълнително споразумение към този предварителен договор.

12.1.3. Задължава се във връзка с изпитвания, пробно пускане и 72-часови проби на подстанцията на обекта и обекта, след надлежно оформена заявка да осигури необходимите

условия, които са от неговата компетентност и да осъществи необходимите оперативни действия, за извършването на изпитванията.

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

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

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

12.1.7. 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**.

12.1.8. **ЕСО** като оператор на преносната електрическа мрежа не носи отговорност при изключване на присъединителния електропровод, поради технически проблеми по електропровода, в подстанцията на обекта и/или обекта. При тези случаи **ЕСО** не дължи компенсации и обезщетения на **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ**.

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

12.1.10. Да изготви констативен протокол за установяване на завършването и разплащането на натуралните СМР, извършените доставки на машини, съоръжения и материали и пусково-наладъчни дейности.

12.1.11. Задължава се да изпълни процедурата по издаване на разрешения за ползване на съоръженията за присъединяване, съгласно изискванията на *Наредба № 2 за въвеждане в експлоатация на строежите в Република България и минимални гаранционни срокове за изпълнение на строителни и монтажни работи, съоръжения и строителни обекти*.

12.1.12. Задължава се, при необходимост да предостави възмездно право на прокарване и право на преминаване на електропровода между подстанцията на обекта и п/ст „Кърджали“, през територията на п/ст „Кърджали“, като всички свързани с това разходи са за сметка на **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ**.

12.1.13. Да придобие по нотариален ред собствеността върху обособения имот необходим за разширението на ОРУ 110 kV на п/ст „Кърджали“.

12.2. На ПРОИЗВОДИТЕЛЯ:

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

12.2.2. Задължава се да изготви и съгласува с **ЕСО** работни проекти (3 екземпляра на хартиен носител и един на електронен носител) за подстанцията на обекта, електропровода между подстанцията на обекта и п/ст „Кърджали“ и обекта в обем, доказващ изпълнението на изискванията на настоящия предварителен договор. Да уведомява писмено **ЕСО** за всяко изменение на техническите параметри на обекта и да предлага за съгласуване промяната им при условията на т. 8.5.

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

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

12.2.4. Задължава се да изпълни процедурата по издаване на разрешения за ползване на подстанцията на обекта, обекта и електропровода между подстанцията на обекта и п/ст „Кърджали“, съгласно изискванията на Наредба № 2 за въвеждане в експлоатация на строежите в Република България и минимални гаранционни срокове за изпълнение на строителни и монтажни работи, съоръжения и строителни обекти, които да представи на ЕСО в 10-дневен срок от получаването им.

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

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

12.2.7. **ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ** се задължава да заплаща мрежовите услуги по време на 72-часови проби съгласно т. 4.4.

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

12.2.9. Задължава се, да осигури на работното място на своя оперативен персонал изискваната техническа и оперативна документация, съгласно Наредба № 9 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.

12.2.10. Задължава се, да представи в ТДУ „Юг“ утвърден списък на своя оперативен персонал, отговарящ на изискванията на Наредба № 9 за техническа експлоатация на електрически централи и мрежи, който ще осъществява оперативното обслужване, телефонни и GSM номера за връзка. Оперативният персонал е подчинен оперативно на ТДУ „Юг“.

12.2.11. Да подпише констативния протокол по т. 12.1.10. и заплати цената за присъединяване, определена в т. 11 от настоящия предварителен договор.

12.2.12. Да уведоми ЕСО в тридневен срок след завършване на СМР по обекта, подстанцията на обекта и присъединителния електропровод.

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

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

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

12.2.16. Задължава се да заплати всички разходи, свързани с учредяването на право на прокарване и право на преминаване по т. 12.1.12.

12.2.17. Задължава се да осигури терен, който да обособи, като отделен имот, необходим за разширение на ОРУ 110 kV на п/ст „Кърджали“ за изграждане на ново поле 110 kV по т. 3.2.1. и реконструкцията на ОРУ 110 kV на п/ст „Кърджали“ по т. 3.2.2., който да прехвърли в собственост на ЕСО по нотариален ред.

12.2.18. Задължава се, при необходимост, да учреди в полза на ЕСО вещни права, свързани с ползването на обособеният имот, необходим за разширението ОРУ 110 kV на п/ст „Кърджали“, вкл., но не само право на преминаване и други.

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

13. ОТГОВОРНОСТ И САНКЦИИ

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

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

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

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

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

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

13.6. При неизпълнение на което и да е задължение в договорените срокове, неизправната страна дължи на изправната неустойка в размер на 500 лева на ден, за всеки ден закъснение, но не повече от 50000 лева.

13.7. Неустойката се начислява с протокол на по-ранната от двете дати: към датата, на която неустойката е достигнала максималният си размер или към датата, на която е изпълнено просроченото задължение. Заплащането на сумите представляващи начислена неустойка по настоящия договор се заплащат по банков път, в 10-дневен срок от получаване на писмено уведомление.

14. ИЗМЕНЕНИЕ И ПРЕКРАТЯВАНЕ НА ДОГОВОРА

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

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

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

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

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

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

„СЪН'Р КЪРДЖАЛИ“ ЕООД
бул. „Джеймс Баучер“ № 83-85
1000 София

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

15. ЗАКЛЮЧИТЕЛНИ РАЗПОРЕДБИ

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

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

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

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

ЗА ЕСО ЕАД

Ангелин Цачев
Изпълнителен директор

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

„СЪН'Р КЪРДЖАЛИ“ ЕООД

Едиз-Ханиф Баязидов Саидов
Управител

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