

ДОГОВОР

за присъединяване на обект, собственост на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЮГ“ ЕАД, към преносната електрическа мрежа

№ .. ДГ-ПТ-МО-347/25.11.2019г. ..

Днес, 25.11.2019 год. в гр. 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

„ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЮГ“ ЕАД, представлявано от Карл Денк – Председател на Съвета на директорите и Здравко Братоев – Изпълнителен член на Съвета на директорите, с адрес: 4000 Пловдив, ул. „Христо Г. Данов“ № 37, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията към Министерство на правосъдието с ЕИК 115552190, наричано по-долу за краткост „ЕР ЮГ“,

се сключи настоящият договор за присъединяване на обект, собственост на **ЕР ЮГ** към електрическа подстанция 110/20 kV „Лаута“, собственост на **ЕСО**, 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 04.04.2014 г., наричана по-долу за краткост „**Наредба № 6**“.

1. ПРЕДМЕТ НА ДОГОВОРА

С подписване на настоящия договор **ЕСО** и **ЕР ЮГ** определят правата, задълженията и необходимите условия за присъединяване на нова п/ст 110/20 kV „Евмолпия“ с предоставена мощност 36 MW, намираща се в УПИ III - 529.86 обществено обслужващи дейности – ел. подстанция, кв. 12 – нов, по плана на кв. „Гладно поле“, град Пловдив, община Пловдив, област Пловдив, собственост на **ЕР ЮГ** (наричана по-долу за краткост „обект“), към ОРУ 110 kV на п/ст „Лаута“, собственост на **ЕСО**, по смисъла на Наредба № 6, на основание подадено искане с изх. № 7776/11.10.2019 г. за **ЕР ЮГ** и вх. № ЦУ-ЕСО-8428/14.10.2019 г. за **ЕСО**.

2. УСЛОВИЯ ЗА ПРИСЪЕДИНЯВАНЕ

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

2.2. Предоставена мощност – **36 MW**

2.3. Присъединена мощност – **40 MW**

2.4. Ниво на напрежение – **110 kV**

2.5. Брой на фазите – **три**

2.6. Брой на електропроводите 110 kV – **един**

2.7. Категория на осигуреност на електрозахранване съгласно *Наредба № 3 за устройство на електрически уредби и електропроводни линии (НУЕУЕЛ)* – **трета**. Времето за прекъсване на електрозахранването е съгласно чл. 46 от НУЕУЕЛ.

2.8. Присъединяването на обекта ще се извърши чрез:

2.8.1. Изграждане и въвеждане в експлоатация на нов кабелен електропровод 110 kV с диспечерско наименование „Богомил“ и оптичен кабел тип OPUG от обекта до ново изводно поле 110 kV в ОРУ 110 kV на п/ст „Лаута“, наричани по-долу за краткост „присъединителен електропровод“. Присъединителният електропровод се изгражда от **ЕР ЮГ** и ще бъде негова собственост.

2.8.2. Изграждане и въвеждане в експлоатация на следните „съоръжения за присъединяване“:

2.8.2.1. Ново изводно поле 110 kV в ОРУ 110 kV на п/ст „Лаута“, съгласно съгласуван от **ЕСО** работен проект.

2.8.2.2. Електрически съоръжения и-апаратура за първична и вторична комутация в новото изводно 110 kV от ОРУ 110 kV на п/ст „Лаута“, съгласно съгласуван от **ЕСО** работен проект.

2.8.2.3. Система за търговско и контролно измерване в п/ст „Лаута“, съгласно съгласуван от **ЕСО** работен проект.

2.8.2.4. Цифрови релейни защиты за електропровод 110 kV в п/ст „Лаута“, съгласно съгласуван от ЕСО работен проект.

2.8.2.5. Технически средства за телемеханика и телекомуникации в п/ст „Лаута“, съгласно съгласуван от ЕСО работен проект.

2.8.3. ЕСО и ЕР ЮГ се споразумяват, ЕСО да достави, монтира и въведе в експлоатация локален контролер за управление на новото изводно поле 110 kV в ОРУ 110 kV на п/ст „Лаута“.

2.9. На основание чл. 117 (5) от Наредба № 6, ЕСО и ЕР ЮГ се споразумяват, ЕР ЮГ да извърши дейностите по т. 2.8.2. от настоящия договор. Разходите за апаратурата и дейностите по т. 2.8.3. от настоящия договор, извършени от ЕСО, се заплащат от ЕР ЮГ.

2.10. След въвеждането в експлоатация на съоръженията за присъединяване по т. 2.8.2., ЕР ЮГ ще ги прехвърли в собственост на ЕСО, като част от цената за присъединяване.

3. РЕД ЗА ВЪВЕЖДАНЕ В ЕКСПЛОАТАЦИЯ

3.1. В три дневен срок след завършване на строително - монтажните работи (СМР), ЕР ЮГ писмено уведомява ЕСО.

3.2. Десет работни дни преди предвидената дата, ЕР ЮГ подава искане за провеждане на 72-часови проби.

3.3. ЕСО извършва дейностите по т. 2.8.3. и назначава комисия със задача:

3.3.1. Проверка готовността за провеждане на 72-часови проби на съоръженията по т. 2.8.2. – техническо състояние, проекти окомплектовани с екзекутивни чертежи, протоколи от единични изпитвания, настройки на релейни защиты и автоматика, блокировки, сигнализации и други, позволяващи поставяне под напрежение при спазване на техническите изисквания за сигурност, качество на електрическата енергия и безопасност.

3.3.2. Проверка готовността за поставяне под напрежение на обекта и присъединителния електропровод.

3.3.3. ЕР ЮГ предава на ЕСО пълен комплект екзекутивни проекти, протоколи, паспортни данни на производителя за електрическите съоръжения по т. 2.8.2. и друга изисквана документация в изпълнение на Наредба № 6.

3.3.4. Провеждане на 72-часови проби при експлоатационни условия. В комисията се включват представители на ЕСО, ЕР ЮГ и други.

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

3.3.6. След успешно проведени 72-часови проби на съоръженията по т. 2.8.2., напрежението на обекта се сменя до получаване на разрешения за ползване на обекта и присъединителния електропровод, както и прехвърляне на съоръженията по т. 2.8.2. в собственост на ЕСО.

4. СРОКОВЕ И ЕТАПИ ЗА ПРИСЪЕДИНЯВАНЕ

4.1. Срок за изграждане и въвеждане в експлоатация на обекта с предоставена мощност 36 MW и присъединителния електропровод – 30.09.2021 г., но не по-рано от изпълнение на т. 4.2.

4.2. Срок за изграждане и въвеждане в експлоатация на съоръженията по т. 2.8.2. и т. 2.8.3. – 30.09.2021 г.

5. ТЕХНИЧЕСКИ ИЗИСКВАНИЯ

5.1. На основание Правилата за управление на електроенергийната система, обн. ДВ, бр. 6 от 21.01.2014 г. (ПУЕЕС), ЕР ЮГ, ще осигури п/ст 110/20 kV „Евмолпия“, както и присъединените към нея клиенти и електрически централи, да отговарят на техническите и режимни изисквания, посочени в раздел V от глава III на ПУЕЕС.

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

5.2.1. Да притежават издадено удостоверение за одобрен тип средство за измерване и съответно типът им да е вписан в националния регистър на одобрените за използване типове средства за измерване, или типът им да е вписан в националния регистър на вписаните типове средства за измерване по реда 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.

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

6. МЯСТО И СРЕДСТВА ЗА ТЪРГОВСКО ИЗМЕРВАНЕ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ

Мястото на търговско измерване на електрическа енергия е на границата на собственост, съгласно т. 8. от настоящия договор. Системата за търговско измерване за новото изводно поле 110 kV в ОРУ 110 kV на п/ст „Лаута“ се изгражда в съответствие със съгласувания от ЕСО работен проект.

7. РЕЛЕЙНИ ЗАЩИТИ И УСТРОЙСТВА ЗА АВТОМАТИКА

Обемът и организацията на релейните защиты ще се изпълни в съответствие с изискванията на *Наредба № 3 за устройството на електрическите уредби и електропроводните линии и Наредба № 9 за техническата експлоатация на електрически централи и мрежи.*

8. ГРАНИЦА НА СОБСТВЕНОСТ

Границата на собственост е мястото на присъединяване на присъединителния електропровод, собственост на **ЕР ЮГ**, към електрическите съоръжения в новото изводно поле 110 kV в ОРУ 110 kV на п/ст „Лаута“, собственост на **ЕСО**.

9. РЕЖИМ НА РАБОТА И УПРАВЛЕНИЕ

9.1. Обектът ще работи без дежурен персонал и ще се управлява от специализирано диспечерско звено към **ЕР ЮГ**, подчинено оперативнo на ТДУ „Юг“.

9.2. Режимите на работа на звездния център на страна 110 kV на силовите трансформатори 110/20 kV в п/ст „Евмолпия“ се определят от ТДУ „Юг“.

9.3. Компенсация на капацитивната реактивна мощност на присъединителния електропровод се изпълнява в или при обекта.

9.4. За осигуряване противоаварийното управление на ЕЕС, изводи 20 kV трябва да бъдат включени в схемата за автоматично честотно разтоварване на п/ст „Евмолпия“, с не по-малко от 50% от максималната си консумирана мощност.

10. ТЕХНИЧЕСКИ СРЕДСТВА ЗА ТЕЛЕМЕХАНИКА И ТЕЛЕКОМУНИКАЦИЯ

Техническите средства за телемеханика, телекомуникации и телекомуникационната връзка между обекта (п/ст „Евмолпия“), п/ст „Лаута“ и ТДУ „Юг“ ще бъдат осигурени от **ЕР ЮГ**, съгласно съгласуван от **ЕСО** работен проект, както и изпълнение на дейностите по т. 2.8.3. от **ЕСО**.

11. ЦЕНА ЗА ПРИСЪЕДИНЯВАНЕ

11.1. Цената за присъединяване е равна на действителните разходите на **ЕСО** за присъединяването на обекта, съгласно чл. 32, ал. 2 от *Наредба № 1 от 14 март 2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия.*

Цената за присъединяване на обекта, предмет на този договор, включва разходите за извършване на дейностите по т. 2.8.2. и т. 2.8.3., както и други разходи извършени от **ЕСО** и свързани с присъединяването на обекта.

11.2. Цената за присъединяване за дейностите по т. 2.8.3. се заплаща на два етапа.

11.2.1. 1-ви етап: **ЕР ЮГ** е заплатило 10 000 (десет хиляди) лева без ДДС за изпълнение на дейностите по т. 2.8.3., свързани с присъединяването на обекта.

11.2.2. 2-ри етап: Изравнителна вноска за оставащата част от действителните разходи на **ЕСО** за апаратурата и дейностите по т. 2.8.3. - в тридесетдневен срок от датата на протокола за успешно проведени 72 – часови проби на съоръженията по т. 2.8.3. и фактура за цената за присъединяване, издадена от **ЕСО** на **ЕР ЮГ**.

Разплащателните сметки, по които **ЕР ЮГ** 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).

11.3. В случай, че платената цена за присъединяване е по-голяма от действителните разходи по т. 11.2., **ЕСО** се задължава да възстанови, като преведе по банковата сметка на **ЕР ЮГ**, разликата в 20-дневен срок от получаване на протокол за успешно проведени 72 – часови проби на съоръженията по т. 2.8.3. В този случай **ЕСО** издава кредитно известие на **ЕР ЮГ**.

11.4. След подписване на двустранен протокол за успешно проведени 72-часови проби на съоръженията по т. 2.8.2., **ЕР ЮГ** и **ЕСО** подписват приемо - предавателен протокол, в който са посочени стойността на съоръженията и на извършените дейности по т. 2.8.2. и въз основа на който се прехвърля собствеността върху съоръженията по т. 2.8.2.

11.5. **ЕР ЮГ** издава фактура за стойността на съоръженията и дейностите за присъединяване по т. 2.8.2., определена по реда на т. 11.4., а **ЕСО** издава фактура за цената за присъединяване определена в т. 11.1.

11.6. **ЕСО** изготвя протокол за прихващане на взаимно дължимите суми.

12. ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА СТРАНИТЕ

12.1. На ЕСО:

12.1.1. Задължава се, да пази съоръженията на **ЕР ЮГ**, да извърши дейностите по т. 2.8.3., както и да допуска упълномощени представители на **ЕР ЮГ** за изпълнение на дейностите по т. 2.8.1. и т. 2.8.2. 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 за техническата експлоатация на електрически централи и мрежи* и други нормативни актове.

12.1.2. Задължава се, да уведомява писмено **ЕР ЮГ** за всяко обосновано изменение на техническите параметри на съоръженията по т. 2.8.1. и т. 2.8.2., условията и сроковете за присъединяване и да предлага за съгласуване наложилата се промяна.

12.1.3. Задължава се при провеждане на единични изпитвания, пробно пускане, комплексни изпитвания и 72-часови проби при експлоатационни условия на съоръженията за присъединяване по т. 2.8.2., обекта и присъединителния електропровод, след надлежно оформена заявка, да осигури необходимите условия, които са от неговата компетентност и да осъществи необходимите оперативни действия в приемливи срокове, за извършването на изпитванията.

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

12.1.5. Има право да извърши проверка на готовността за поставяне под напрежение на съоръженията за присъединяване по т. 2.8.2., обекта и присъединителния електропровод, настройките на релейните защиты и системите за управление, блокировките, сигнализиациите и контролно-измервателните прибори преди пробното пускане, което в никакъв случай не освобождава **ЕР ЮГ** от каквито и да било отговорности и задължения по договора.

12.1.6. Да придобие собственост върху съоръженията по т. 2.8.2., след съставяне на приемо-предавателен протокол и издаде фактура за стойността на съоръженията.

12.1.7. Има право да преустанови присъединяването в случай на неизпълнение на задълженията на **ЕР ЮГ**, посочени в т. 12.2.8.

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

12.2. На ЕР ЮГ:

12.2.1. Задължава се да пази съоръженията на **ЕСО** и да осигурява достъп до своите съоръжения при необходимост. Изпълнението на СМР може да започне след изпълнение на задължението по т. 12.2.10.

12.2.2. При изпълнение на дейностите по т. 2.8.2. да спазва условията за присъединяване уговорени в този договор. Задължава се да съгласува с **ЕСО** типа на електрическите съоръженията по т. 2.8.2., преди извършване на доставките.

12.2.3. Задължава се преди пробното пускане (поставяне под напрежение), по реда определен в т. 3. от този договор, да предаде на **ЕСО** екзекутивни чертежи и документация за съоръженията по т. 2.8.2., съгласно изискванията на Наредба № 6.

12.2.4. Задължава се, да поставя под напрежение присъединителния електропровод и обекта на своя отговорност, при спазване на техническите изисквания за сигурност, качество на електрическата енергия и безопасност.

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

12.2.6. Задължава се да изчисли и изпълни настройките на РЗА присъединителния електропровод и представи протоколите от настройките на ЕСО.

12.2.7. Задължава се, да уведомява писмено ЕСО за всяко изменение на техническите параметри на присъединителния електропровод и обекта и да предлага за съгласуване промяната.

12.2.8. Задължава се да заплати цената за присъединяване определена в т. 11. от настоящия договор и прехвърли в собственост на ЕСО съоръженията по т. 2.8.2. с приемо-предавателен протокол (Приложение № 1), в съответствие с чл. 117 (8) от Наредба № 6, в срок от 60 работни дни от подписване на протокола по т. 3.3.5. Изискуемите документи за прехвърляне на съоръженията са посочени в Приложение № 2, а Приложение № 3 е образец на споразумение между страните по договора.

12.2.9. Задължава се да осигури необходимите технически условия за нормално включване и работа на обекта през целия срок на експлоатацията му.

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

12.2.11. Задължава се да уведоми ЕСО в три дневен срок след завършване на СМР.

12.2.12. Задължава се да подаде искане за провеждане на 72-часови проби десет работни дни преди предвидената дата.

12.2.13. Задължава се да изпълни процедурата по издаване на разрешения за ползване на обекта и присъединителния електропровод, 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.

13. ОТГОВОРНОСТ И САНКЦИИ

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

13.2. ЕР ЮГ 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 по реда на ЗУТ на обекта и присъединителния електропровод.

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

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

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

13.6. При неизпълнение на което и да е задължение в договорените срокове, неизправната страна дължи на изправната неустойка в размер на 200 лева на ден, за всеки ден закъснение, но не повече от 50 000 лева.

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

14. ИЗМЕНЕНИЕ И ПРЕКРАТЯВАНЕ НА ДОГОВОРА

14.1. Този договор може да бъде допълван и изменян само с писмено допълнително споразумение, подписано от двете страни по него.

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

14.3. Този договор може да бъде прекратен едностранно в едномесечен срок, след отправяне на писмено предизвестие от ЕР ЮГ, ако отпадне необходимостта от присъединяване. В този случай ЕР ЮГ заплаща на ЕСО извършените до момента на прекратяването разходи, за което се съставя и подписва двустранен протокол.

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

„Електроенергиен системен оператор“ ЕАД
бул. „Цар Борис III“ № 201
1618 София

„Електроразпределение Юг“ ЕАД
ул. „Христо Г. Данов“ № 37
4000 Пловдив

15. ЗАКЛЮЧИТЕЛНИ РАЗПОРЕДБИ

15.1. Договорът влиза в сила от датата на подписването му от двете страни и се прекратява след изпълнение на всички задължения по него или при едно от посочените условия в т. 14.2 и т. 14.3. от настоящия договор.

15.2. Всички спорове във връзка със сключването, изменението и изпълнението на този 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 договор въпроси се прилагат разпоредбите на действащото в Република България законодателство.

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

Приложения:

1. Приложение № 1 – приемо – предавателен протокол.
2. Приложение № 2 – изискуеми документи за прехвърляне на съоръжения.
3. Приложение № 3 – споразумение.

ЗА ЕСО ЕАД:



ЗА „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЮГ“ ЕАД:

ПРИЕМО – ПРЕДАВАТЕЛЕН ПРОТОКОЛ

към договор за присъединяване №

за установяване на завършването и разплащането и прехвърляне на собствеността на натуралните СМР, извършените доставки на машини, съоръжения и материали и пусково – наладъчни дейности

Днес г. долуподписаните представители на ЕСО ЕАД – инж. *трите имена*, длъжност, гр. от една страна и на *трите имена*, длъжност, представител на, от друга страна след проверка на място установихме, че към *дд.мм.гггг* г. са завършени и подлежат на заплащане и прехвърляне на собствеността, от на ЕСО ЕАД, въз основа на настоящия протокол, следните извършени дейности на

ОБЕКТ:

ПОДОБЕКТ:.....

I. Работи, извършени от Възложителя, чието право на собственост се прехвърля на ЕСО ЕАД и подлежащи на включване в цената за присъединяване.

№	Наименование	марка	количество	ед.цена лв. без ДДС	стойност лв. без ДДС
I.	ИЗГОТВЯНЕ НА ПРОЕКТ				
1					
2					
3					
...					
II.	АС ЧАСТ И СК ЧАСТ				
II.1	СМР АС ЧАСТ				
1	Сгради				
2	Пътища				
3	Огради				
4.	Площадки				
5.	ВиК				
II.2.	СМР СК ЧАСТ				
1.	СК ЧАСТ ОРУ 110 kV				
2.	СК ЧАСТ ОРУ 220 kV				
3.	СК ЧАСТ ОРУ 400 kV				
...					
III.	ДОСТАВКИ И СМР – ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЧАСТ ПО ПОЛЕТА/КИЛИИ				
III.1	ДОСТАВКИ И СМР- ЗРУ Ср. Н.				
1.	По Килии Ср.Н. – за всяка килия отделно				
2.	ЗВЕЗДЕН ЦЕНТЪР СР. Н.				
III.2	ДОСТАВКИ И СМР- ОРУ В. Н.				
1.	По Полета В.Н. – за всяко поле отделно				
2.	СИЛОВИ ТРАНСФОРМАТОРИ				

3.	ПГИ ЗА СИЛОВИ ТРАНСФОРМАТОРИ				
4.	ЗАЗЕМИТЕЛНА И МЪЛНИЕЗАЩИТНА ИНСТАЛАЦИЯ				
5.	ОСВЕТИТЕЛНА ИНСТАЛАЦИЯ				
III.3	ДОСТАВКИ И СМР- МЕРЕНЕ				
1.	Система за дистанционно четене				
2.	По електромери – за всеки електромер отделно				
3.	ПО ЕЛЕКТРОМЕРНИ ШКАФОВЕ – ЗА ВСЕКИ ШКАФ ОТДЕЛНО				
III.4	ОБРУДВАНЕ С ОБЩО ПРЕДНАЗНАЧЕНИЕ				
1.	УРЕДБА СН				
2.	СИСТЕМА ЗА ЗАЩИТА И СИГНАЛИЗАЦИЯ				
3.	САУП				
IV	ДОСТАВКИ И СМР – ТЕЛЕМЕХАНИКА И ТЕЛЕКОМУНИКАЦИИ				
1.	Апаратура оптика				
2.	ВЧ. УРЕДБИ				
3.	Вч Преградни системи – за всяка отделно				
4.	Телемеханизирана система				
5.	Телефонна централа				
6.	ОРУГ И Телефонии кабелни линии				
V	ЛИНИИ – СЪОБЩИТЕЛНИ И ЗА ПРЕНОС НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ				
V.1	ВЕЛ ЗА ВСЕКИ ВЕЛ ОТДЕЛНО				
V.2	ОРGW				
VI.	ДОСТАВКА НА РЕЗЕРВНИ ЧАСТИ				
1.					
2.					
3.					
...					
	ВСИЧКО				
	ДДС 20%				
	ОБЩО				

II. Работи, извършени от ЕСО ЕАД и подлежащи на включване в цената за присъединяване /променлива съставка/.

№	Наименование	мярка	количество	ед.цена лв. без ДДС	стойност лв. без ДДС
I.	ИЗГОТВЯНЕ НА ПРОЕКТ				
1					
2					
3					
...					
II.	АС ЧАСТ И СК ЧАСТ				
II.1	СМР АС ЧАСТ				
1	Сгради				
2	Пътища				
3	Огради				
4.	Площадки				

5.	Вик				
II.2.	СМР СК ЧАСТ				
1.	СК ЧАСТ ОРУ 110 kV				
2.	СК ЧАСТ ОРУ 220 kV				
3.	СК ЧАСТ ОРУ 400 kV				
...					
III.	ДОСТАВКИ И СМР – ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЧАСТ ПО ПОЛЕТА/КИЛИИ				
III.1	ДОСТАВКИ И СМР- ЗРУ Ср. Н.				
1.	По Килии Ср.Н. – за всяка килия отделно				
2.	ЗВЕЗДЕН ЦЕНТЪР СР. Н.				
III.2	ДОСТАВКИ И СМР- ОРУ В. Н.				
1.	По Полета В.Н. – за всяко поле отделно				
2.	СИЛОВИ ТРАНСФОРМАТОРИ				
3.	ПГИ ЗА СИЛОВИ ТРАНСФОРМАТОРИ				
4.	ЗАЗЕМИТЕЛНА И МЪЛНИЕЗАЩИТНА ИНСТАЛАЦИЯ				
5.	ОСВЕТИТЕЛНА ИНСТАЛАЦИЯ				
III.3	ДОСТАВКИ И СМР- МЕРЕНЕ				
1.	Система за дистанционно четене				
2.	По електромери – за всеки електромер отделно				
3.	ПО ЕЛЕКТРОМЕРНИ ШКАФОВЕ – ЗА ВСЕКИ ШКАФ ОТДЕЛНО				
III.4	ОБРУДВАНЕ С ОБЩО ПРЕДНАЗНАЧЕНИЕ				
1.	УРЕДБА СН				
2.	СИСТЕМА ЗА ЗАЩИТА И СИГНАЛИЗАЦИЯ				
3.	САУП				
IV	ДОСТАВКИ И СМР – ТЕЛЕМЕХАНИКА И ТЕЛЕКОМУНИКАЦИИ				
1.	Апаратура оптика				
2.	ВЧ. УРЕДБИ				
3.	Вч Преградни системи – за всяка отделно				
4.	Телемеханизирана система				
5.	Телефонна централа				
6.	ОРУГ И Телефонии кабелни линии				
V	ЛИНИИ – СЪОБЩИТЕЛНИ И ЗА ПРЕНОС НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ				
V.1	ВЕЛ ЗА ВСЕКИ ВЕЛ ОТДЕЛНО				
V.2	OPGW				
VI.	ДОСТАВКА НА РЕЗЕРВНИ ЧАСТИ				
1.					
2.					
3.					
...					
	ВСИЧКО				
	ЛДС 20%				
	ОБЩО				



III. Цена за присъединяване, дължима от присъединяващия се.

№	Цена присъединяване	Стойност лв. без ДДС
1.	Работи, извършени от Възложителя, чиято собственост се прехвърля на ЕСО ЕАД и подлежащи на включване в цената за присъединяване	
2.	Работи, извършени от ЕСО ЕАД, подлежащи на включване в цената за присъединяване	
Обща	Дължима цена за присъединяване	

Цените са без ДДС.

С подписването на този приемо-предавателен протокол, всички съоръжения, апарати и материали са собственост на **ЕСО ЕАД** заедно с гаранционните им права.

Този протокол е подписан в два еднакви екземпляра, по един за всяка от страните.

Финансовите условия са уредени в договора за присъединяване..

Всички приложения да са заверени с текст "Вярно с оригинала", подпис и печат на Потребителя/Производителя.

Приложения:

1. Копия на договорите за доставки, монтаж, пуск, наладка, изпитания и др. между изпълнителите и Потребителя/Производителя.
2. Копия на оригинали на фактури.
3. Копия на Приемо-предавателни протоколи между изпълнителите и Потребителя/Производителя.

За ЕСО ЕАД:

инж.
име, фамилия, подпис

инж.
име, фамилия, подпис

инж.
име, фамилия, подпис

Ръководител
отдел „ДМА и финансираня“
име, фамилия, подпис

За

инж.
име, фамилия, подпис ,печат



Изискуеми документи за прехвърляне на съоръжения:

- Копие на предварителен договор за присъединяване към електропреносната мрежа;
- Копие на договор за присъединяване към електропреносната мрежа;
- Копие на допълнителни споразумения към договорите за присъединяване;
- Копие на договор за проектиране;
- Копие на фактура за проектантска услуга;
- Копие на договор за СМР /анекси/ между присъединяваното лице и фирма/фирми, извършили СМР;
- Копие от договор на консултанта (строителен надзор - СН), ведно с лиценз за упражняване на дейността;
- Копие на фактура за извършена услуга от лицето, упражняващо строителен надзор;
- Копие на Окончателен доклад на лицето, упражняващо строителен надзор;
- Протокол за установяване на вложени материали, съоръжения и видове СМР - Образец-19 (от количествена таблица в проекта, но с единични и общи цени, доказани с първични разходни документи).
- Приемо-предавателен протокол на екзекутивна документация на съоръженията за присъединяване (по договор), към който се прилагат:
 - а) Проекти – във всички части: влязъл в сила ПУП за съоръженията за присъединяване (ако се изисква), Електрическа – Първична и Вторична комутация, ПБЗ, ВиК, ОВ, Строително-конструктивна, Пътища, Архитектурна, Пожарна безопасност, Геодезия, Пресичания на линейни обекти и др.;
 - б) Актове и протоколи, съпътстващи СМР по ЗУТ, регламентирани в Наредба №3 от 31.07.2003г., за съставяне на актове и протоколи по време на строителството:
 - Протокол за предаване и приемане на одобрения проект и разрешение за строеж за изпълнение на конкретния строеж;
 - Протокол за откриване на строителна площадка и определяне на строителна линия и ниво на строежа;
 - Протокол за откриване на строителна площадка и определяне на строителна линия и ниво за строежи на техническата инфраструктура;
 - Констативен акт за установяване съответствието на строежа с издадените строителни книжа и за това, че подробният устройствен план е приложен по отношение на застрояването;
 - Заповедна книга на строежа;
 - Акт за уточняване и съгласуване на строителния терен с одобрения инвестиционен проект и даване на основен репер на строежа;
 - Акт за приемане на земната основа и действителните коти на извършените изкопни работи;
 - Акт за приемане на извършените СМР по нива и елементи на строителната конструкция;
 - Акт за приемане и предаване на бетонни, стоманобетонни или други фундаменти за монтаж на конструкции, машини и съоръжения;
 - Акт за предаване и приемане на машини и съоръжения;
 - Акт за установяване състоянието на строежа при спиране на строителството;
 - Акт за установяване състоянието на строежа и СМР при продължаване на строителството за всички спрени строежи по общия ред;
 - Акт за установяване на всички видове СМР, подлежащи на закриване, удостоверяващ, че са постигнати изискванията на проекта;
 - Акт за установяване на щети, причинени от непреодолима природна сила и други;



- Акт за приемане на конструкцията;
- Констативен акт за установяване годността за приемане на строежа (част, етап от него);
- Протокол за установяване на годността за ползване на строежа (частта, етапа от него);
- Протокол за проведена 72-часова проба при експлоатационни условия.
- в) Декларации за съответствие на вложените материали по време на строителството;
- г) Паспорти на съоръженията, гаранционни карти на съоръженията, инструкции за експлоатация и монтаж, протоколи от единични изпитвания;
- д) Съпътстващ приложен софтуер за работа с оборудването;
- е) Документ с определени настройки на РЗА;
- ж) Документ, удостоверяващ извършено обучение на персонала, свързан с експлоатацията и ремонта на съоръженията за присъединяване;
- з) Технически паспорт за строежа;
- и) Застраховки на проектанта и строителя.
 - Разрешение за ползване на съоръженията за присъединяване;
 - Приемо-предавателни протоколи за предаване на демонтирано оборудване на ЕСО ЕАД (в случай, че има такова);
 - Двустранно споразумение между ЕСО и Клиента/Производителя/ЕРП за уреждане на отговорностите относно съоръженията за присъединяване, които се прехвърлят в собственост на ЕСО, в рамките на гаранционните срокове, съгласно ЗУТ, като:
 - В двустранното споразумение са определени сроковете, в които Присъединяваното лице се задължава да отстрани повредите по присъединителните съоръжения;
 - В Двустранното споразумение се включва текст, че при аварии на присъединителните съоръжения по време на гаранционните им срокове, ЕСО не дължи неустойки на присъединяваното лице за пропуснати ползи от недоставена/непроизведена електроенергия.
 - Кадастрално заснемане с координати (в случай на изграждане на нови или разширение на съществуващи площадкови обекти и електропроводи):
 - координатен регистър на всички стълбове, включително и линейните портали в подстанциите, представен на хартия и в електронен вид в *.xls (Excel for Windows) или *.doc (Word for Windows) формати;
 - графични файлове - ZEM и CAD формати, а за нуждите на ЕСО ЕАД - DWG и PDF формати.
 - Документ, удостоверяващ отразени трасета и сервитутни зони на новоизградените електропроводи ВН и разширенията на подстанциите в кадастралните карти и регистри;
 - Приемо-предавателен протокол за установяване на завършване, разплащане и прехвърляне на собствеността на натуралните СМР, извършените доставки на машини, съоръжения и материали и пусково – наладъчни дейности – Приложение №3;
 - Прехвърляне на собственост или учредяване на други вещни права върху недвижими имоти следва да бъдат извършени по нотариален ред. За целта е необходимо да се представят:
 - Нотариално заверен договор или нотариален акт за прехвърляне на собственост;
 - Нотариално заверен договор или нотариален акт за прехвърляне на други вещни права (право на строеж, сервитути – право на прокарване, право на преминаване) върху недвижими имоти;
 - Скица на поземления имот;
 - Данъчна оценка;



- Решение на компетентен орган на прехвърлителя за извършване на сделката;
- Решение на управителен/надзорен съвет на „ЕСО“ЕАД за придобиване на НИ/вещно право върху НИ, съгласно Устава на дружеството;
- В случай че представителят на прехвърлителя, който е вписан в партидата му в ТР, не се явява лично за осъществяване на сделката - декларация по чл. 264, ал. 2 от ДОПК и пълномощно.
- Протокол за неустойка, издаден от ЕСО ЕАД и копие на платежно нареждане за банков превод, удостоверяващо плащане към ЕСО ЕАД, в случаите когато присъединяващият се към електропреносната мрежа дължи неустойка за неизпълнени от негова страна задължения по договора за присъединяване.



СПОРАЗУМЕНИЕ

Днес,, в гр.София, между

“ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЕН СИСТЕМЕН ОПЕРАТОР” ЕАД, регистрирано в Търговския регистър на Агенцията по вписванията, ЕИК 175201304, със седалище и адрес на управление 1618 София, бул. “Цар Борис III” № 201, представлявано от Ангелин Цачев – изпълнителен директор, наричано по-долу **ЕСО ЕАД**,

и

.....
.....
.....
на основание сключен между ЕСО ЕАД и Х..... договор за присъединяване №/Г. и приемо-предавателен протокол от г. за прехвърляне на изградените съоръжения за присъединяване в собственост на ЕСО ЕАД, се сключи настоящото споразумение за следното:

1. Въз основа на настоящото и подписаният приемо-предавателен протокол отГ., в изпълнение на Т..... и Т. от договора за присъединяване, в собственост на ЕСО ЕАД се прехвърлят изградените от съоръжения за присъединяване.

2. При настъпване на аварии по/на присъединителните съоръжения, (прехвърлени в собственост на ЕСО ЕАД) и по време на гаранционния им срок, определен съгласно Закона за устройство на територията /ЗУТ/, ЕСО ЕАД не отговаря пред за претърпените от последния вреди – претърпени загуби, пропуснати ползи от недоставена електроенергия и др. За всички вреди, причинени и претърпени на/от трети лица при или по повод експлоатацията на присъединителните съоръжения в периода следващ датата посочена в предходната точка, включително и в случаите в които на ЕСО ЕАД бъде наложена имуществена санкция или глоба, в резултат и във връзка с авария на присъединителните съоръжения, се задължава да компенсира в пълен размер ЕСО ЕАД за платените обезщетения на трети лица, административни санкции, съдебни разноски и всички други плащания въз основа на влезли в сила актове на съда или административни органи в производства, независимо дали е бил привлечен като страна по тях.

3. При повреди на присъединителните съоръжения, които не са изградени по реда на ЗУТ (ако има такива), се задължава да ги отстрани и/или окаже пълно съдействие на ЕСО ЕАД за отстраняването им в рамките на 72 часов срок.

Споразумението се състави и подписа в една еднообразни екземпляра – по един за всяка от страните.

ЗА ЕСО ЕАД:

.....
Ангелин Цачев
Изпълнителен директор

