

ДОГОВОР

№ 458000011

Днес, 21.07.2015г. год., в гр. Козлодуй между:

"АЕЦ Козлодуй" ЕАД, гр. Козлодуй, вписано в търговския регистър към Агенция по вписванията с ЕИК 106513772, представлявано от Димитър Костадинов Ангелов – Изпълнителен Директор, наричано по-нататък в Договора **ВЪЗЛОЖИТЕЛ**, от една страна, и

"Енемона" АД, гр. София, вписано в търговския регистър към Агенция по вписванията с ЕИК 020955078, представлявано от Богдан Дичев Прокопиев – Изпълнителен Директор, наричано по-нататък в Договора **ИЗПЪЛНИТЕЛ**, от друга страна

и на основание чл. 41 и следващите от Закона за обществените поръчки и във връзка с Решение № АД-969/03.04.2015 г. на Изпълнителния директор на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД за класиране на офертата и определяне на изпълнител на обществената поръчка с предмет: **"Предоставяне на услуги по договор за енергоефективни услуги с гарантиран резултат (ЕСКО услуги) за: Подмяна на осветителни тела с енергоефективни на площадката на БПС – АЕЦ Козлодуй"** се сключи настоящият Договор за следното:

1. ПРЕДМЕТ НА ДОГОВОРА

1.1. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** възлага и заплаща, а **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** приема да изпълни възмездно обществена поръчка с предмет "Предоставяне на услуги по договор за енергоефективни услуги с гарантиран резултат (ЕСКО услуги) за: Подмяна на осветителни тела с енергоефективни на площадката на БПС - "АЕЦ Козлодуй"", съгласно Приложение № 2 – "План сметка"; Приложение № 3 – "Методика за отчитане на гарантирания резултат"; Приложение № 4 – "Срокове за изпълнение на дейностите"; Приложение № 5 – "Техническо задание № 14.ПП.ТЗ.222"; Приложение № 6 – "Показатели за ценообразуване на извършените дейности" и Приложение № 7 – "Техническа спецификация на вложеното оборудване", неразделна част от настоящия договор и изготвените по време на изпълнение на договора документи – разработен проект в обем, съгласно Наредба № 2/2004г. на МТСП и МРРБ за минимални изисквания на ЗБУТ при извършване на СМР и сметната документация.

1.2. Дейностите, предмет на настоящия договор, се разделят на два етапа:

Етап 1 - съставен от инженерни дейности за енергийно спестяване, както следва:

Изготвяне, съгласуване и одобрение на инвестиционен проект за реализиране на набелязаните енергоефективни мероприятия, финансиране; Изпълнение на необходимите СМР за реализиране на изготвения и одобрен проект. Той съдържа следните подетапи:

1.2.1. Обследване и изготвяне на работен проект;

1.2.2. Реализация на Работен проект, след приемане на работния проект и осигуряване фронт за работа.

Етап 2 - мониторинг на енергийното потребление на обектите, включващ периодично следене на енергийноэффективните показатели и изплащане от **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** на вложената от **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** инвестиция.

2. ДЕФИНИЦИИ НА ПОНЯТИЯТА В ДОГОВОРА

За еднозначното тълкуване на отделните термини, използвани в настоящия договор, страните приемат следните определения:

2.1. **ЕНЕРГОЕФЕКТИВНИ МЕРОПРИЯТИЯ (ЕЕМ)** са всички планови, технологични, технически или други дейности на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**, които водят до постигане предмета на Договора.

2.2. **БАЗИСНО ГОДИШНО ПОТРЕБЛЕНИЕ НА ЕНЕРГИЯ (БГПЕ)**, по смисъла на настоящия договор, представлява определеното от **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** годишно потребление на енергия в MWh, за сградите, за които ще се изпълнява инженеринга, преди изпълнение на предвидените енергоефективни мероприятия.

2.3. **ГАРАНТИРАНО ГОДИШНО ПОТРЕБЛЕНИЕ НА ЕНЕРГИЯ (ГПЕ)**, по смисъла на настоящия договор, представлява гарантираното от **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** - годишно потребление на енергия от обекта, в kWh, след изпълнение на предвидените енергоефективни мероприятия за тях.

2.4. **ГАРАНТИРАНА ГОДИШНА ИКОНОМИЯ НА ЕНЕРГИЯ (ГГИЕ)**, по смисъла на настоящия договор, представлява разликата между Базисното годишно потребление на енергия и Гарантираното годишно потребление на енергия, в kWh.

2.5. **ДОСТИГНАТО ГОДИШНО ПОТРЕБЛЕНИЕ НА ЕНЕРГИЯ (ДГПЕ)**, по смисъла на настоящия договор, представлява сумата от вложената в обекта енергия, в kWh, след изпълнени енергоефективни мероприятия. Достигнатото годишно потребление на енергия от обекта се изчислява съгласно "Методика за отчитане на гарантирания резултат".

2.6. **ДОСТИГНАТА ГОДИШНА ИКОНОМИЯ НА ЕНЕРГИЯ (ДГИЕ)**, по смисъла на настоящия договор, представлява разликата между Базисното годишно енергопотребление и Достигнатото годишно потребление на енергия от обекта, в kWh.

2.7. **ПАРИЧНА РАВНОСТОЙНОСТ НА РАЗЛИКАТА (ПРР)** е разликата между достигнатата годишна икономия на енергия за обекта, в kWh и гарантираната годишна икономия на енергия за обекта в kWh (ДГИЕ/ГГИЕ) умножени по цената на енергията по т.5.2.5.3. ПРР се изчислява съгласно "Методика за отчитане на гарантирания резултат".

2.8. **ПЕРИОД НА ИЗПЛАЩАНЕ** по смисъла на настоящия договор е периода от време, през който **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** ще изплаща на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** на равни годишни вноски стойността на договора, включваща - инвестиционните разходи, оскъпяването и ДДС, описани в "План сметка" - Приложение № 2 към договора.

2.9. **ИНВЕСТИЦИЯ** по смисъла на настоящия договор е стойността на извършените от **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** разходи за реализирането на инженеринговите дейности.

2.10. **КОЕФИЦИЕНТ НА ЕФЕКТИВНОСТ (КЕ)** е отношението между достигнатата годишна икономия на енергия за обекта в kWh и гарантираната годишна икономия на енергия за обекта в kWh (ДГИЕ/ГГИЕ). Коефициентът на ефективност се изчислява, съгласно "Методика за отчитане на гарантирания резултат".

3. СПЕЦИФИЧНИ ИЗИСКВАНИЯ ЗА ИЗПЪЛНЕНИЕ НА ИНЖЕНЕРИНГА. ДЕФИНИРАНЕ НА ГАРАНТИРАНИЯ РЕЗУЛТАТ

3.1. Енергоефективните мероприятия ще бъдат извършени, при спазване на долупосочените условия:

3.1.1. Да са съобразени с конкретните дадености на обектите (ситуация, конструкция, архитектура и др.), възможности за изпълнение на енергоефективни мерки и условия на тяхното ползване.

3.1.2. След изпълнение на Етап 1, няма да се причинят неприсъщи експлоатационни разходи на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**.

3.1.3. Осигуряване стандарта на топлинен комфорт и светлинен комфорт за обитателите на обектите, съгласно БДС 14776/87 и БДС 1788/76.

3.2. Страните се договарят, че при изпълнението на енергоефективните мероприятия и отчитането на гарантирания резултат, с произтичащите от това ангажименти за тях през периода на изплащане на инвестицията, ще съблюдават и прилагат следните технико-икономически показатели:

3.2.1. Базисно годишно енергопотребление на площадката:

-Електрическа енергия – 396 972,54 kWh/година.

3.2.2. Гарантирано годишно потребление на енергия от обекта.:

-Електрическа енергия – 139 686,96 kWh/година.

3.2.3. Гарантирана годишна икономия на енергия от обекта, изчислена спрямо базисното енергопотребление,

-Електрическа енергия – 257 285,58 kWh/година.

3.3. Стойността на технико-икономическите показатели, дефинирани в т. 3.2 са определени при режим на експлоатация на обекта и брой обитатели, съгласно посочените от **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** в Техническо задание № 14.ПП.ТЗ.222.

3.4. Достигнато годишно потребление на енергия (ДГПЕ) се определя, чрез отчитане на монтираните от **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** уреди за мерене и представлява разликата между отчетеното показание в края на отчетния период (ново показание) и отчетеното показание в началото на отчетния период (старо показание).

3.5. При промяна на предназначението и/или изходните експлоатационни параметри на сградите, с цел защита на своите интереси, **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** и **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** се договарят, при представяне на аргументирано искане от една от двете страни, да преизчислят стойностите на технико-икономическите показатели, дефинирани в т. 3.2, като за целта се подписва протокол между двете страни.

3.6. Преизчислението на показателите и аргументите за това се отразяват в протокола, който страните подписват по реда на т. 3.5.

3.7. Страните се съгласяват, че за постигането на показателите, посочени в т. 3.2 на настоящия договор, **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** поема изцяло финансовия, търговски и технически риск.

3.8. Поемане на финансовия и технически риск от страна на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** означава, че той поема задължението да компенсира **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**, в случаи на недостигане на гарантираната годишна икономия на енергия за обектите, през периода на изплащане на инвестицията. Неходимостта на плащане на компенсация и нейния размер се определят на базата на "Методика за отчитане на гарантирания резултат" – Приложение № 3 и разпоредбите на т. 5.2.5.2 на договора.

4. ФИНАНСИРАНЕ

4.1. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** финансира с осигурени от него средства, инвестицията в размер на не повече от 163 994,80 /сто шестдесет и три хиляди деветстотин деветдесет и четири лева, 80 ст./ лв. без ДДС, съгласно Приложение № 2 – "План сметка".

4.2. Срокът на изплащане на инвестицията от **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** е 6 /шест/ години.

4.3. В процеса на изпълнение на договора са допустими отклонения от посочените инвестиционни разходи за група мероприятия или СМР определени в Етап 1, при изготвяне на техническите проекти, при условие, че не се надвишава общата стойност на инвестицията по т. 4.1.

4.4. Пълният обем на инвестицията съгласно Приложение № 2, ще бъде възстановяван и изплащан от **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**, с предвидени от страна на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** средства.

4.5. За целия срок на изплащане **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** ще осигурява и предоставя ежегодно на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** средства, съгласно условията на раздел 5 от настоящия договор.

5. ЦЕНА И НАЧИН НА ПЛАЩАНЕ

5.1. Цената на договора, възлиза на 260 773,54 /двеста и шестдесет хиляди седемстотин седемдесет и три лева,54 ст./ лева с включен ДДС, която се формира от сумата от:

5.1.1. стойността на инвестицията за обекта е в размер на 163 994,80 /сто шестдесет и три хиляди деветстотин деветдесет и четири лева, 80 ст./ лева без ДДС;

5.1.2. обща стойност на лихвата, върху стойността на инвестицията, осигурена от **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** в размер на 53 316,48 /петдесет и три хиляди триста и шестнадесет лева, 48 ст./ лева, изчислена при 8 % /осем процента/ годишна лихва, определена за срок от 6 /шест/ години.

5.1.3. ДДС в размер на 43 462,26 /четиридесет и три хиляди четиристотин шестдесет и два лева, 26 ст./ лева, съгласно "План сметка" - Приложение № 2 към договора.

5.2. Начин на плащане на цената на договора:

5.2.1. Страните се договарят, че **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** ще предоставя ежегодно на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** стойността на инвестицията по т. 5.1.1 и нейното оскъпяване по т. 5.1.2, възлизаща общо на 217 311,28 /двеста и седемнадесет хиляди триста и единадесет лева, 28 ст./ лева без ДДС.

5.2.2. Посочената в т. 5.2.1 стойност **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** ще изплаща на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** на годишни вноски в размер на 36 218,55 (тридесет и шест хиляди двеста и осемнадесет лева,55 ст.) лева, равняващи се на 1/6 (една шеста) от сумата по т. 5.2.1 от

настоящия договор и коригирана с Паричната равностойност на разликата по т. 5.2.5.2 за съответния отчетен период.

5.2.3. След двустранно подписване на протокола за завършен и приет от **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** Етап 1 за обекта, **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** издава фактура за цялата стойност на инженеринговите дейности по т. 5.1.1, като **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** следва да заплати дължимия данък добавена стойност в срок от 15 (петнадесет) календарни дни от датата на получаване на фактурата.

5.2.4. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** и **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** по време на изпълнение на Етап 2 от договора, ежегодно в срок до 15 календарни дни след приключване на съответния отчетния период, с двустранно подписан протокол установяват, размера на “коефициента на ефективност” и изпълнението на гарантирания резултат, в резултат на достигнатата годишна икономия на енергия съгласно “Методика за отчитане на гарантирания резултат”.

5.2.5. Плащания съобразно размера на “коефициента на ефективност”:

5.2.5.1. При стойност на „коефициента на ефективност” по-голяма или равна от единица ($KE \geq 1$), страните приемат че гарантираният резултат от договора е постигнат и се изплаща цялата сума от дължимата годишна вноска по т. 5.2.2.

5.2.5.2. При стойности на “коефициента на ефективност” по ниски от единица ($KE < 1$), **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** компенсира **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** за своя сметка, поради непостигната гарантирана годишна икономия на енергия за съответния отчетен период. В този случай се изплаща коригирана сума (вноска) по т. 5.2.2. получена от оскъпяването плюс разликата на дължимата годишна вноска за инвестицията по т.5.1.1 и получената ПРР, съгласно “Методика за отчитане на гарантирания резултат”.

5.2.5.3. Изчисленията по т.5.2.5.2. се извършват при цена на енергията както следва:

- Електроенергия по средногодишна цена на НЕК към годината предхождаща датата на договора.

5.2.6. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** изплаща сумата по т. 5.2.2 и ДДС, начислен върху годишното оскъпяване по т.5.2.1 ежегодно в срок до 30 календарни дни след приключване на съответния отчетния период, подписване на протокола по т. 5.2.4 и представяне на фактурата по т.5.2.7, в продължение на 6 (шест) години.

5.2.7. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** е длъжен в срок до 15 дни след подписване на протокола по т.5.2.4 да издаде фактура за стойността на годишното оскъпяване и ДДС върху нея.

5.2.8. Плащанията по настоящия договор ще бъдат извършвани чрез банков превод в полза на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** по следните банкови реквизити:

Банка: ИНВЕСТБАНК АД;
IBAN: BG50 IORT 8045 1025 5874 01;
BIC: IORTBGSF

6. СРОКОВЕ

6.1. Срокът за изпълнение на договора включва:

6.1.1. За Етап 1 на договора – съгласно “Срокове за изпълнение на дейностите” – Приложение № 4 към договора.

6.1.2. Сроковете за изпълнение на дейностите по Етап 1 е както следва:

6.1.2.1. Срок за изготвяне на Работен проект 17 /седемнадесет/ календарни дни, считано от датата на предоставяне на входните данни на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**.

6.1.2.2. Срок за реализация на Работния проект - съгласно графика на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**, считано от приемане на Работния проект на СТС на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** и даване фронт за работа.

6.1.3. За Етап 2 на договора - 6 /шест/ години за срока на изплащане на инвестицията за енергоекфективните мероприятия и мониторинг на енергийното потребление с отчитане на постигнатия резултат.

6.2. Срокът за изпълнение на Етап 1 започва да тече от датата на подписване на Протокол за достъп до строителната площадка.

6.3. Срокът за изпълнение на Етап 1 от договора може да бъде коригиран, по взаимно съгласие от страните както следва:

6.3.1. При настъпване на трайно неблагоприятни климатични условия, възпрепятстващи качествено изпълнение на строително-монтажните работи и спазването на установените технологии, по предложение на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**, същите може да бъдат преустановени до последваща благоприятна промяна на метеорологичната обстановка, като крайният срок за изпълнение на Етап I се удължава с броя на календарните дни, през които строително-монтажните работи на обекта са били временно прекратени, вследствие на лоши климатични условия. За целта се създава дневник за климатичните условия, в който те ще се отразяват ежедневно и ще се подписват от упълномощени лица на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** и **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**. Неразделна част от дневника ще бъдат „Инструкции за изпълнението на СМР.

6.3.2. При удължаване на срока за съгласуване, от страна на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**, на готовите работни проекти с компетентните контролни органи, извън нормативно установения за това срок.

6.3.3. При неосигуряване от **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**, на необходимата информация и достъп до обекта, съгласно т. 7.1.2 и т. 7.1.4 от договора.

6.4. Срокът за Етап 2, който касае мониторинга на енергийното потребление и изплащането от **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** на вложената от **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** инвестиция, започва да тече от датата на подписване на протокола по т.6.6 за завършен Етап 1 на договора.

6.5. Забавянето на проектни или СМР работи, което няма да доведе до забавяне в крайния срок за изпълнение на Етап I от договора, не е основание за носене на отговорност от **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**.

6.6. Приемането на резултатите от изпълнението на Етап I на Договора се извършва с протокол за извършени СМР, който става неразделна част от Договора.

6.7. Протоколът се подписва след пълното завършване на всички енергоефективни мероприятия от Етап 1.

6. ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ

6.1. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** е длъжен:

7.1.1. Да осигури, в съответствие с условията на настоящия договор, административно, организационно и друго необходимо съдействие за реализиране на договора.

7.1.2. Да предостави писмено на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** в срок до 3 работни дни необходимите входни, а в последствие и допълнителни данни, за извършването на работата по договора, в това число всички налични данни за архитектурно-строителните параметри на сградата, съществуващите в нея инсталации, съоръжения, оборудване и енергопотребление, както и всички други данни, необходими за точно и коректно обследване за енергийна ефективност.

7.1.3. Да осигури свой квалифициран служител при изпълнение на енергоефективните дейности, който да оказва съдействие на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**, както и да подписва документите по Наредба № 3 от 31.07.2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** се задължава да информира **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** писмено, в 5 /пет/ дневен срок от дата на сключване на договора, и при всяка следваща промяна, за името и длъжността на упълномощеното лице.

7.1.4. Да предоставя на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** достъп до обектите за целия срок на действие на Договора.

7.1.5. Да съгласува готовите работни проекти с компетентните институции в нормативноустановения за това срок. При основателни възражения по проектната документация от страна на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**, същият може в срок до 15 календарни дни да предяви претенции в писмен вид за отстраняването им.

7.1.6. Да предаде обратно на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** 3 (три) комплекта, одобрена и съгласувана проектна документация за изпълнение на СМР.

7.1.7. За целия срок на действие на Договора да планира и осигурява ежегодно средства в размер, достатъчен да покрие плащанията по договора и текущата издръжка на сградата.

7.1.8. За всяка бюджетна година през периода на действие на договора да предвижда в бюджета си необходимите финансови средства за заплащане на годишните вноски по т. 5.2.2.

7.1.9. Да съгласува с **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** дейности, изпълнението на които биха могли да повлияят неблагоприятно върху резултатите от поетите с този договор от **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** задължения, при сключване на договори или споразумения с други физически или юридически лица.

7.1.10. Да съгласува с **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** дейности извършвани по реконструкции, модернизации и подмяна на монтираните и модернизирани съоръжения и инсталации.

7.1.11. Да приеме изпълнението, ако е в рамките на договореното с настоящия договор.

7.1.12. Да съгласува с **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**, предварително и в писмена форма, промяната в предназначението и режима на ползване на сградата.

7.1.13. При поискване от **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**, да осигури свой представител и да участва съвместно с **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** в инспекцията на обекта, с цел установяване спазването на изискванията съгласно т. 7.1.10, 7.1.12.

7.2. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** има право:

7.2.1. Във всеки момент от изпълнението на договора да извършва проверки относно качеството на изпълнение на отделните енергоефективни мероприятия, влаганите материали и етапите на изпълнение.

7.2.2. При неизпълнение от страна на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** на задължението му за инвестиране на сумата по т. 4.1, да определи допълнителен срок за изпълнение на задължението и да намали цената на договора по т. 5.1, в частта инвестиция, с процента, с който **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** не е достигнал общия размер на инвестицията.

7.2.3. При установяване на недостатъци, при приемане на резултата от извършените енергоефективни дейности, да поиска отстраняването им за сметка на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**, в допълнително уговорен между страните срок.

7.2.4. Да заплати цената на договора, съгласно "План сметка" /Приложение № 2/, преди изтичане на срока за изплащане.

7.2.5. В случаи на промяна на предназначението и/или режима на експлоатация на сградата да представи аргументирано искане до **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**, за преизчисляване на стойността на технико-икономическите показатели посочени в т. 3.2 на договора.

8. ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА ИЗПЪЛНИТЕЛЯ

8.1. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** е длъжен:

8.1.1. Да спазва всички срокове за изпълнение, така както са уговорени в Договора и приложенията към него.

8.1.2. Да предава на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** разработените от него проекти от Етап I, в 7 (седем) екземпляра на хартиен носител. При основателни възражения по проектната документация от страна на Възложителя, предявени в писмен вид в рамките на указания в т. 7.1.5 срок, **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** е длъжен да ги отстрани за своя сметка.

8.1.3. Ако някоя от институциите, пред които **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** представя за съгласуване и/или одобряване проект/и, откаже съгласуване и/или одобряване на проекта/проектите по вина на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**, същият е длъжен незабавно и за своя сметка да допълни, поправи или преработи проекта/проектите съобразно дадените от съответната институция указания.

8.1.4. Да изпълни енергоефективните мероприятия, съгласно техническите параметри заложи в Договора и приложенията към него, без дефекти и недостатъци.

8.1.5. Да осигури необходимите технически съоръжения за реализиране на енергоефективните дейности.

8.1.6. При изпълнение на отделните енергоефективни мероприятия да използва качествени материали, конструкции и изделия, отговарящи на изискванията на БДС, проектната документация и техническите спецификации, като и да представят съответните сертификати и декларации за съответствие.

8.1.7. Да носи всякакви рискове свързани с изпълнението на договора до момента на редовното предаване на цялата изработка на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** с приемо-предавателен протокол за завършен първи етап на договора.

8.1.8. Да отговаря в пълен размер за трудовата безопасност и здравословните условия на труд на работниците и служителите си по време на строително - монтажните работи и осигурява тяхното оборудване със средствата за охрана на труда.

8.1.9. Да определи свой квалифициран специалист, който да следи за изпълнението на дейностите по договора и да отговаря за контактите с **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**.

8.1.10. Да уведомява писмено **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** винаги, когато съществува опасност от забавяне или нарушаване на Сроковете за изпълнение, както и за всяка промяна, която може да повлияе върху изпълнението, на което и да е договорно задължение.

8.1.11. Да предоставя на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** достъп до обекта за осъществяване на контрол по изпълнението за целия срок на етап 1.

8.1.12. След приключване на строително-монтажните работи да предаде обекта на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** в добро техническо състояние и добър външен вид с приемо-предавателен протокол.

8.1.13. След изпълнение на енергоефективните мероприятия, да предаде на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** 1 (един) комплект от цялостната документация, свързана с изпълнението на енергоефективните дейности.

8.1.14. При необходимост да обучи експлоатационния персонал на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** за работа с предвидените за инсталиране и модернизиране системи и инсталации, както и да предостави на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** необходимите за това инструкции и ръководства.

8.1.15. Да приеме плащане на цената на договора, съгласно "План сметка" /Приложение № 2/, преди изтичане на срока за изплащане.

8.1.16. В случаи на промяна на предназначението и/или режима на експлоатация на сградата и при представено аргументирано искане от **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**, да приеме преизчисляване на стойността на технико-икономическите показатели посочени в т.3.2 на договора.

8.1.17. Да застрахова професионалната си отговорност за вреди, причинени на други участници в строителството и/или на трети лица, вследствие на неправомерни действия или бездействия при или по повод изпълнение на задълженията им в съответствие с категорията на строежа съгласно Наредба №1 от 2003 г. за номенклатурата на видовете строежи, обн. в Държавен вестник, бр.72/2003 г.

8.1.18. Да сключи допълнителна застраховка, покриваща материалните вреди, причинени на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**, настъпили през гаранционния срок. Застрахователната полица трябва да бъде представена в 5 (пет) дневен срок след подписване на протокола за приемане на работите, със срок на валидност до изтичане на гаранционния срок. Застрахователната сума следва да е равна на 5 % от стойността на договора.

8.1.19. Да представи документ, удостоверяващ начина на изпълнение на задължения на лицето, пускащо оборудването на пазара по чл.14 или чл.59 от Закона за управление на отпадъците.

8.1.20. Оборудването, предмет на настоящия договор, да бъде маркирано съгласно изискванията на чл.6 и чл.7 от Наредба за излязлото от употреба електрическо и електронно оборудване.

8.2. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** има право:

8.2.1. В случаи на промяна на предназначението и/или режима на експлоатация на сградата да представи аргументирано искане до **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**, за преизчисляване на стойността на технико-икономическите показатели, посочени в т. 3.2 на договора.

8.2.2. Да поиска коригиране на срока за приключване на Етап 1, съгласно разпоредбите на т. 6.3 от договора.

8.2.3. Неизпълнение на кое да е условие на Техническото задание се счита за неизпълнение на договора.

9. ПРИЕМАНЕ

9.1. При завършване на всеки етап/подетап от възложената задача **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** уведомява **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** да прегледа и приеме съответния етап/подетап.

9.2. Предаването на работния проект се извършва в Управление „Инвестиции“. Приемането на проекта се извършва от назначен от **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** Технически съвет не по-късно от 30 (тридесет) дни след представянето му. По преценка на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**, е възможно повторно разглеждане на разработката от СТС след наложилите се корекции.

9.3. Обекта се счита за приет след подписване на Протокол за приемане от СТС без забележки.

10. ГАРАНЦИОННИ И РЕКЛАМАЦИОННИ СРОКОВЕ

10.1. Гаранционните срокове за извършените строителни работи по договора са съгласно описаните и установени минимални гаранционни срокове в Наредба №2 от 31 юли 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. Гаранционният срок на инсталираните съоръжения е съгласно гаранционните срокове дадени от производителя, вносителя или доставчика на съответното съоръжение.

10.2. Гаранционните срокове за обекта влизат в сила от датата на протокола по т. 6.6 от договора.

10.3. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** е длъжен незабавно, в писмен вид, да извести **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** за възникнали дефекти. Претенциите трябва да съдържат подробно и добре обосновано описание на случая и актуалните искания на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**. В писмената рекламация се посочва датата на преговорите, на която ще се обсъди основателността на рекламацията, срокът и начинът за нейното отстраняване.

10.4. За извършения оглед, основателността на рекламацията, причините за дефекта, определяне срока и начина за отстраняване, се подписва двустранно констативен протокол.

10.5 **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** отстранява дефектите в минимално необходимия и възможен технологичен срок, определен в протокола по т. 10.4. Стойността на възстановителните работи е за сметка на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**, освен ако дефектите са породени или възникнали вследствие на непреодолима сила, действия и/или бездействия на трети неупълномощени лица, както и при неправилна експлоатация на монтираните и модернизирани съоръжения и инсталации. В тези случаи стойността на възстановителните работи е за сметка на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**.

10.6. Изпълнителят не следва да представя гаранции съгласно раздел 2 на Приложение № 1 - Общи условия на договора.

11. НЕУСТОЙКИ

11.1. В случай на неспазване на сроковете по раздел 6 от договора, **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** дължи неустойка в размер на 0.5% (половин) върху стойността на дължимото плащане за всеки ден закъснение, но не повече от 10% (десет) от стойността на дължимото плащане.

11.2. В случай на забавено плащане по раздел 5 от договора, **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** заплаща неустойка в размер на 0.5% (половин) върху стойността на забавеното плащане за всеки ден закъснение, но не повече от 10% (десет) от стойността на дължимото плащане.

11.3. При виновно неизпълнение на задълженията по договора, с изключение на случаите по т.16.1. и 16.2 от Приложение № 1, неизправната страна дължи на изправната неустойка в размер на 10% (десет) върху цената по т. 5.1 от договора.

11.4. За действително претърпени вреди в размер по-голям от размера на уговорените неустойки, заинтересованата страна може да търси обезщетение в пълен размер по общия гражданскоправен ред.

12. ЗАКЛЮЧИТЕЛНИ РАЗПОРЕДБИ

12.1. Договорът влиза в сила от момента на двустранното му подписване.

12.2. Неразделна част от настоящия договор са следните приложения:

Приложение № 1 – Общи условия на договора;

Приложение № 2 – План сметка;

Приложение № 3 – Методика за отчитане на гарантирания резултат;

- Приложение № 4 – Срокове за изпълнение на дейностите;
- Приложение № 5 – Техническо задание № 14.ПП.ТЗ.222;
- Приложение № 6 – Показатели за ценообразуване на извършените дейности;
- Приложение № 7 – Техническа спецификация на вложеното оборудване;

12.3. Отговорни лица по изпълнението на настоящия договор от страна на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** са:

- От Управление “Инвестиции”: Веселка Тракийска - Ръководител сектор “ИК - електрочаст и системи за контрол и управление”, тел: 0973/73103;
- От Управление “БПС”: Валери Велков – Технолог “Електроремонт”, тел: 0973/72691;
- От Сектор “Енергийна ефективност”: Михаил Пандов - Ръководител сектор “Енергийна ефективност”, тел: 0973/72680.

12.4. Отговорно лице по изпълнението на настоящия договор от страна на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** е
- Лъчезар Софрониев – Директор “ПЕЕИИ”, тел.: 02/8054848.

12.5. Настоящият договор е подписан в два еднообразни екземпляра – по един оригинал за всяка от страните.

13. ЮРИДИЧЕСКИ АДРЕСИ

ИЗПЪЛНИТЕЛ:

“Енемона” АД
гр. София
ж.к. Гео Милев, ул. Коста Лулчев №20
тел/факс: 02/9159811; 02/8524979
E-mail: office-sf@enemona.com
ЕИК 020955078
ИН по ЗДДС BG 020955078

ИЗПЪЛНИТЕЛ:
УПРАВИТЕЛ
БОГДАН ПРОКОПИЕВ

ВЪЗЛОЖИТЕЛ:

“АЕЦ Козлодуй” ЕАД
3321 Козлодуй
БЪЛГАРИЯ
тел/факс: 0973/73530; 0973/76027
E-mail: commercial@npp.bg
ЕИК 106513772
ИН по ЗДДС BG 106513772

ВЪЗЛОЖИТЕЛ:
ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР
ДИМИТЪР АНГЕЛОВ

Съгласували:

Зам. Изпълнителен Директор: 

12.05. 2015 г. /Иван Андреев/

Директор “И и Ф”:

12.05. 2015 г. /Богдан Димитров/

Р-л У-е “Правно”:

12.05. 2015 г. /Ивайло Иванов/

Технолог “Електроремонт”, ЕП2:

08.05. 2015 г. /Валери Велков/

Р-л сектор “ЕЕ”:

08.05. 2015 г. /Михаил Павлов/

Ст. Юриконсулт, У-е “Правно”:

07.05. 2015 г. /Пенка Илиева/

Директор “Производство”:

12.05. 2015 г. /Янчо Янков/

Р-л У-е “Търговско”:

11.05. 2015 г. /Красимира Каменова/

Н-к отдел “ОП”, У-е “Т”:

05.05. 2015 г. /Силвия Брешкова/

Р-л сектор “ИК-ЕСКУ”, Упр-е “И”:

04.05. 2015 г. /Веселка Тракийска/

Изготвил, Специалист “ОП”:

05.05. 2015 г. /Ангел Големанов/

ОБЩИ УСЛОВИЯ НА ДОГОВОРА

1.	РЕД ЗА ПРИЛАГАНЕ НА ОБЩИТЕ УСЛОВИЯ ПО ДОГОВОР	2
2.	ГАРАНЦИЯ ЗА ИЗПЪЛНЕНИЕ.....	2
3.	ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ ПО ДОГОВОРА	2
4.	ПОДИЗПЪЛНИТЕЛИ.....	2
5.	ОБЕДИНЕНИЯ.....	3
6.	ДАНЪЦИ И ТАКСИ ЗА ЧУЖДЕСТРАННИ ИЗПЪЛНИТЕЛИ.....	3
7.	ВХОДНИ ДАННИ И ИНФОРМАЦИЯ ПО ДОГОВОРА	3
8.	УПРАВЛЕНИЕ НА КАЧЕСТВОТО.....	4
9.	ФИЗИЧЕСКА ЗАЩИТА, СИГУРНОСТ И ДОСТЪП ДО ЗАЩИТЕНАТА ЗОНА....	4
10.	ЯДРЕНАТА БЕЗОПАСНОСТ И РАДИАЦИОННА ЗАЩИТА.....	4
11.	БЕЗОПАСНОСТ НА ТРУДА И ЗДРАВΟΣЛОВНИ УСЛОВИЯ НА ТРУД.....	5
12.	ПОЖАРНА БЕЗОПАСНОСТ	7
13.	ОДИТИ, ИНСПЕКЦИИ И ПРОВЕРКИ	7
14.	ОПАЗВАНЕ НА ОКОЛНАТА СРЕДА.....	7
15.	СРОК ЗА ИЗПЪЛНЕНИЕ	8
16.	НЕУСТОЙКИ	8
17.	ПРЕКРАТЯВАНЕ И РАЗВАЛЯНЕ НА ДОГОВОРА	8
18.	НЕПРЕОДОЛИМА СИЛА	9
19.	РЕД ЗА РЕШАВАНЕ НА СПОРОВЕТЕ.....	9
20.	ОТГОВОРНО ЛИЦЕ ОТ СТРАНА НА ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ	9
21.	ОТГОВОРНО ЛИЦЕ ОТ СТРАНА НА ИЗПЪЛНИТЕЛЯ.....	9
22.	КОМУНИКАЦИЯ МЕЖДУ СТРАНИТЕ	9
23.	ЕЗИК НА ДОГОВОРА	10
24.	ПРОМЕНИ В ДОГОВОРА	10

H. T. P.

1. РЕД ЗА ПРИЛАГАНЕ НА ОБЩИТЕ УСЛОВИЯ ПО ДОГОВОР

1.1. Общите условия към договора се прилагат за всички договори сключвани от "АЕЦ Козлодуй" ЕАД като **ВЪЗЛОЖИТЕЛ**.

1.2. Общите условия са неразделна част от договора и не могат да се разглеждат самостоятелно.

1.3. Клаузите, съдържащи се в общите условия по договора, които нямат отношение към предмета на основния договор се считат за неприложими.

1.4. Редът за работата на външни организации на площадката на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД е съгласно действащата писмена инструкция ДБК.КД.ИН.028 "Инструкция по качество. Работа на външни организации при сключен договор".

2. ГАРАНЦИЯ ЗА ИЗПЪЛНЕНИЕ

2.1. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** следва да представи при подписване на договора гаранция за изпълнение на договора в размер на 5 % (пет процента) от стойността му - парична сума или неотменима, безусловно платима банкова гаранция със срок на валидност 30 дни по-дълъг от този на договора, която се освобождава не по-късно от 15 работни дни след ефективно изпълнение на предмета на договора, за което **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** изпраща писмо до **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** с актуални банкови реквизити.

2.2. Когато предметът на договора се изпълнява на етапи, **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** включва в специфичните условия клауза за частично освобождаване на гаранцията на изпълнената част от предмета на обществената поръчка.

2.3. Гаранцията за изпълнение се задържа от **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** при неизпълнение на задълженията, поети от **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** по този договор.

2.4. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** не дължи лихви за периода през който средствата по т. 2.1. от договора законно са престоили при него.

3. ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ ПО ДОГОВОРА

3.1. Правата и задълженията на страните са регламентирани в договора.

3.2. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** няма право да прехвърля своите задължения по договора или част от тях на трета страна.

4. ПОДИЗПЪЛНИТЕЛИ

4.1. При участие на подизпълнители при изпълнението на предмета на договора, то за тях са валидни всички приложими разпоредби на Закона за обществените поръчки.

4.2. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** е изцяло и единствено отговорен пред **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** за изпълнението на договора, включително и за действията на подизпълнителите. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** отговаря за действията на подизпълнителите като за свои действия.

4.3. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** носи отговорност за контрол на качеството на работата и спазване на изискванията за безопасна работа на персонала на подизпълнителите си.

4.4. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** се задължава да определи компетентни длъжностни лица, които да извършват контрол на работата на подизпълнителите.

4.5. Всички условия към изпълнение на договора определени към **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** важат в пълна сила за неговите подизпълнители. Отговорност за осигуряване на това условие от договора носи **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**.

4.6. Комуникацията между **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** и Подизпълнителите по договора се осъществява само чрез **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**.

4.7. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** има право да прави инспекции и проверки на работата на площадката и одити на подизпълнители, по реда по който същите се извършват за **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**.

5. ОБЕДИНЕНИЯ

5.1. В случаите, когато **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** е обединение, всички участници са солидарно отговорни за изпълнението на задълженията по договора.

5.2. Всяко изменение в структурата и участниците в обединението ще се счита за неизпълнение на задълженията на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**.

6. ДАНЪЦИ ЗА ЧУЖДЕСТРАННИ ИЗПЪЛНИТЕЛИ

6.1. Данък удържан при източника

6.1.1. Ако **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** е чуждестранно юридическо лице, доходи, които **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** реализира по Договора, могат да подлежат на облагане с данък при източника, когато за тях са приложими съответните разпоредби от българското данъчно законодателство. В такъв случай **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** е задължен да начисли и удържи данъка, да го декларира и внесе от името и за сметка на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**.

6.1.2. При възникване на данъчното задължение на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** за доход, свързан с плащане по Договора, **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** ще удържи от плащането данъка при източника, изчислен с данъчна основа и данъчна ставка, както са определени в приложимия закон, и ще го внесе в съответната териториална дирекция на Националната агенция за приходите (ТД на НАП) в законовия срок, освен ако за **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** има становище на орган по приходите за наличие на основания за прилагане на СИДДО и той се освобождава от облагане на дохода. Такова удържане и внасяне на данък при източника от плащане по Договора не се счита за неизпълнение на задължението на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** да плати договорена цена по условията на Договора.

6.1.3. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** може да получи от ТД на НАП удостоверение за вношения данък при източника по подадено от него искане. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** съдейства на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** с осигуряване на необходими документи, прилагани към искането, когато са налични при него.

6.2. Прилагане на СИДДО

6.2.1. Когато между Република България и страната на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** има влязла в сила Спогодба за избягване на двойното данъчно облагане (СИДДО), която предвижда данъчно облекчение за **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** при облагане на неговия доход в Република България, **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** може да поиска прилагането на СИДДО, като след възникване на данъчното задължение за дохода удостовери основанията за това пред органа по приходите. В такъв случай **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** съдейства на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** с осигуряване на необходими документи, прилагани към искането за прилагане на СИДДО, когато са налични при него или в правомощията му да ги издаде.

7. ВХОДНИ ДАННИ И ИНФОРМАЦИЯ ПО ДОГОВОРА

7.1. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** е длъжен да представи на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** необходимите входни данни за изпълнение на дейностите по договора.

7.2. Входни данни могат да бъдат съществуващи документи и данни в "АЕЦ Козлодуй" и се предават във вида, в който са налични.

7.3. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** има право да предава необходимите входни данни на хартиен и електронен носител.

7.4. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** няма право, без предварителното писмено съгласие на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**, да използва документ или информация за цели различни от изпълнението на договора за срока на действие на този договор и до 5 (пет) години след приключването му.

7.5. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** се задължава да не предоставя на трети физически или юридически лица информацията по т.7.4.

8. УПРАВЛЕНИЕ НА КАЧЕСТВОТО

8.1. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** е длъжен да изпълни възложената му дейност в съответствие с изискванията на собствената си система по качество с отчитане изискванията на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**.

8.2. Ако в Техническото задание се изисква Програма за осигуряване на качеството (План по качеството) за изпълнение на дейността по договора и/или План за контрол на качеството, в срок от 20 работни дни след сключването на договора **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** разработва, изискваните документи по указания на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД.

8.3. Всички документи, собственост на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**, които са цитирани в Програмата или за осигуряване на качеството (Плана по качеството), могат да бъдат изискани при необходимост от **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** за преглед и оценка, с оглед идентифициране на методиката и/или технологията, по която ще се извършват дейности.

8.4. Несъответствията по доставките и дейностите, предмет на договора се регистрират, идентифицират и управляват по реда за контрол на несъответствията, определен от “АЕЦ Козлодуй” ЕАД.

8.5. Програмите за осигуряване на качеството (Плановете по качеството) и Плановете за контрол на качеството се изготвят, съгласуват от упълномощен персонал на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД, утвърждават и разпространяват преди стартиране на дейностите, включени в тях.

8.6. Програмата за осигуряване на качеството (Плана по качеството) на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** става неразделна част от договора.

9. ФИЗИЧЕСКА ЗАЩИТА, СИГУРНОСТ И ДОСТЪП ДО ЗАЩИТЕНАТА ЗОНА

9.1. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** се задължава да осигури достъп на персонал на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** при изпълнението на задълженията им по настоящия договор, съгласно Инструкцията за пропускателен режим в “АЕЦ Козлодуй” ЕАД № УС.ФЗ.ИН 015.

9.2. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** трябва да изготви и предаде на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** необходимата документация за достъп на персонала по изпълнение на договора до защитената зона на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД, съгласно ДБК.КД.ИН.028.

9.3. При неизпълнение на предходната точка от договора ще бъде отказан достъп на персонала на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** в защитената зона на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД.

9.4. Когато за изпълнение на задълженията по този договор **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** ще използва транспортни средства, той се задължава при въвеждането им в защитената зона на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД да представя Протокол за извършена проверка на конкретното МПС, с изричен запис в него, че то няма да бъде пряко или косвено източник на неправомерни действия, съгласно Наредба за осигуряване на физическата защита на ядрените съоръжения, ядрения материал и радиоактивните вещества, Приета с ПМС № 224 от 25.08.2004 г., обн., ДВ, бр. 77 от 3.09.2004 г.

9.5. Протокол за извършената проверка се оформя за всяко МПС, при всеки отделен случай и се подписва от Ръководителя или упълномощено за това длъжностно лице на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** и водача на транспортното средство.

9.6. При неизпълнение на предходната точка от договора ще бъде отказан достъп на транспортните средства на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** в защитената зона на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД.

9.7. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** се задължава да обезпечи преминаване проверка за надеждност на персонала, който ще работи на площадката на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД, съгласно чл. чл.40, т.2 от Правилника за прилагане на Закона за Държавна агенция “Национална сигурност”.

10. ЯДРЕНАТА БЕЗОПАСНОСТ И РАДИАЦИОННА ЗАЩИТА

10.1. За договори, които включват дейности, доставки или услуги, които имат отношение към ядрената безопасност, радиационната защита, аварийната готовност и/или физическата защита, се изисква от **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** да представи необходимите документи за проверка от Дирекция “Б и К” на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД в обем и срок, съгласно ДБК.КД.ИН.028.

10.2. Договори, които имат отношение към ядрената безопасност, радиационната защита, аварийната готовност и/или физическата защита влизат в сила от момента на двустранното им подписване, а изпълнението на предмета на договора започва от датата на утвърждаване на Протокол за проверка на документите от Дирекция “Б и К” на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД. Сроковете, определени в договора, започват да се отчитат от датата на уведомяване на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** за утвърдения протокол за проверка на документите.

10.3. В случаите, когато дейността, предмет на конкретен договор с външна организация е свързана с реализацията на техническо решение, за което се изисква разрешение съгласно ЗБИЯЕ, изпълнението на дейностите по договора започва след издаване на разрешение за техническото решение от АЯР. В случай, че АЯР изиска допълнителни документи, **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** е длъжен да ги представи в посочените срокове.

10.4. Дейностите по оборудване, имащо отношение към безопасността се извършват спрямо писмени процедури, технологии и методологии.

10.5. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** се задължава да обезпечи запознаване на персонала, който ще работи на площадката на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД, с общите изисквания за действия при авария в АЕЦ, да спазва процедурите при ликвидация на авария.

10.6. Персоналът на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** и неговите подизпълнители, включително чуждестранни фирми, които изпълняват дейности в зоните със строг режим на площадката на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД са длъжни да спазват изискванията на:

- “Инструкция за радиационна защита в АЕЦ Козлодуй ЕАД, ЕП-2”, идент. № 30.ОБ.00.РБ.01;

- “Инструкция по радиационна защита в ХОГ на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД”, идент. № ХОГ.ИР3.01;

- “Инструкция по качество. Работа на външни организации при сключен договор”, идент. № ДБК.КД.ИН.028.

10.7. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** носи отговорност за безопасността на труда и дозовото натоварване на персонала, който командирова за работа в “АЕЦ Козлодуй” ЕАД за изпълнение на дейността по договора.

10.8. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** определя отговорно лице по радиационна защита в организацията със заповед.

10.9. При необходимост от извършване на дейности в зона строг режим (ЗСР) задължително се извършва измерване на цялостната активност на персонала на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**, включително за лица работещи по граждански договор и представители на чуждестранни организации, преди започване и след завършване на работата по съответния договор на ВО.

10.10. За работа в ЗСР, **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** осигурява на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** за своя сметка специално работно облекло, лични предпазни средства, дозиметричен контрол и др. съгласно изискванията на Наредба № 32 от 07.11.2005 г. за условията и реда за извършване на дозиметричен контрол на лицата, работещи с източници на йонизиращи лъчения.

10.11. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** информира периодично **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** за полученото дозово натоварване на персонала, съгл. чл. 122 ал. 3 на Наредба за радиационна защита при дейности с източници на йонизиращи лъчения. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** предоставя данни за дозовото натоварване на персонала си преди първоначалното допускане до работа.

11. БЕЗОПАСНОСТ НА ТРУДА И ЗДРАВΟΣЛОВНИ УСЛОВИЯ НА ТРУД

11.1. От гледна точка на техническата безопасност, командираният персонал на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** и неговите подизпълнители, включително чуждестранни фирми, условно се приравнява (с изключение на правото за издаване на наряди и допускане до работа) към персонала на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД и е длъжен да спазва изискванията на:

- „Правилник за безопасност при работа в неелектрически уредби на електрически и топлофикационни централи и по топлопреносни мрежи и хидротехнически съоръжения”

- „Правилник за безопасност и здраве при работа в електрически уредби на електрически и топлофикационни централи и по електрически мрежи”

11.2. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** определя отговорно лице по безопасност на труда в организацията със заповед.

11.3. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** се задължава да осигури фронт за работа съобразно съответните условия за непрекъснат или спрян производствен процес, като обезопаси съоръженията съгласно действащите правилници в АЕЦ и открие наряди за допуск до работа.

11.4. Издаването на наряди за работа, допускане до работа, контрол на дейността на ВО, относно изискванията на техническата документация, закриване на нарядите и приемане на работното място, контрола и отчитане на дозовото натоварване на персонала и др. се извършват според определения ред в съответното структурно звено, по чието оборудване/на чиято територия се работи.

11.5. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** се задължава да осигури инструктиране на външния персонал, според изискванията на НАРЕДБА № РД-07-2 от 16.12.2009г. за условията и реда за провеждането на периодично обучение и инструктаж на работниците и служителите по правилата за осигуряване на здравословни и безопасни условия на труд по цитираните в т.11.1 Правилници и в съответствие с мястото и конкретните условия на работа, която групата или част от нея ще извършва.

11.6. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** се задължава да обезпечи обучение и изпити на персонала, който ще работи на площадката на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД, по “Въведение в АЕЦ” и “Радиационна защита” в УТЦ на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД и съгласно НАРЕДБА за условията и реда за придобиване на професионална квалификация и за реда за издаване на лицензии за специализирано обучение и на удостоверения за правоспособност за използване на ядрената енергия.

11.7. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** се задължава да спазва всички ограничения и забрани, за изпращане и допускане до работа на лица и бригади, които са предвидени в правилниците по безопасност на труда. Да извърши правилен подбор при съставяне списъка на ръководния и изпълнителски персонал, който ще изпълнява работата по сключения договор, по отношение на професионална квалификация и тази по безопасността на труда.

11.8. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** се задължава да определи длъжностното лице (или лица), които да приемат външния персонал на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**, да изискат и извършат проверка на всички предвидени в правилниците документи, включително и удостоверенията за притежаване квалификационна група по безопасност на труда.

11.9. Отговорният ръководител и (или) изпълнителят на работа приемат всяко работно място от допускащия, като проверяват изпълнението на техническите мероприятия за обезопасяване, както и тяхната дейност.

11.10. Ръководителите на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** постоянно упражняват контрол за спазване на правилниците по безопасност на труда от членовете на групата и да предприемат мерки за отстраняване на нарушенията.

11.11. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** се задължава да уведомява писмено **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** за предприетите мерки по дадени от него предложения-искания за санкциониране на лица, допуснали нарушения по изискванията на безопасността на труда.

11.12. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** се задължава да изпълнява писмените разпореждания на упълномощените длъжностни лица от **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** при констатирани нарушения на технологичната дисциплина и правилата за безопасна работа.

11.13. В случай на трудова злополука с лице наето от **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**, ръководителят на групата уведомява ръководството на фирмата – **ИЗПЪЛНИТЕЛ** и сектор “Техническа безопасност” на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД, след което предприема мерки и оказва съдействие на компетентните органи, за изясняване на обстоятелствата и причините за злополуката.

11.14. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** се задължава да спазва действащите в АЕЦ нормативни документи и правилници по отношение на ЗБУТ, ПАБ съгласно действащите норми за ремонти и СМР.

11.15. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** се задължава да спазва законовите изисквания за опазване на околната среда по време на строителството и след приключването му, в гаранционния срок.

11.16. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** осигурява здравословни и безопасни условия на труд, съгласно изискванията на нормативните документи по охрана на труда.

11.17. При необходимост **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** организира изпълнението на ремонтните дейности при непрекъснат режим на работа, с цел спазване срока на ремонта на съответния блок или друга технологична необходимост.

11.18. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** осигурява спазване на Наредба № 2 от 22.03.2004 г. за минималните изисквания за здравословни и безопасни условия на труд при извършване на строителни и монтажни работи на територията на обектите на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД.

11.19. Всички санкции, наложени от компетентните органи за нарушенията или за щети нанесени от лица, наети от **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** (включително подизпълнителите му) са за сметка на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**.

12. ПОЖАРНА БЕЗОПАСНОСТ

12.1. При изпълнение на огневи работи Ръководителят и персонала на ВО изпълняващ дейности по договор с "АЕЦ Козлодуй" ЕАД, е задължен да спазва изискванията на нормативно-техническите документи по пожарна безопасност:

- Наредба № Из-2377 от 15.09.2011 г. за правилата и нормите за пожарна безопасност при експлоатация на обектите;

- Правила за пожарна и аварийна безопасност в "АЕЦ Козлодуй" ЕАД, идент. № ДОД.ПБ.ПБ.307;

12.2. При изпълнение на огневи работи, **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** подготвя Списък на лицата, имащи право да бъдат ръководители на огневи работи.

13. ОДИТИ, ИНСПЕКЦИИ И ПРОВЕРКИ

13.1. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** поема ангажимент да допусне и окаже съдействие на упълномощени представители на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** за извършване на одит по качеството по реда на утвърдени правила на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**. Иницирането на одит може да стане по желание на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** и писмено известяване на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**.

13.2. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** носи отговорност за неразпространение на информацията, станала достъпна по време на извършване на одита.

13.3. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** има право да осъществява контрол по изпълнението на този договор, стига да не възпрепятства работата на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** и да не нарушава оперативната му самостоятелност.

13.4. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** се задължава да предостави достъп до строителни и монтажни площадки, документация и персонал на лицата, упълномощени от **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** да изпълняват контрол и инспекции.

13.5. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** е длъжен да позволи на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** или на посочено от **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** лице, да прави проверки на отчетната документация, съставена при изпълнение на договора, включително и да се правят копия на документите.

14. ОПАЗВАНЕ НА ОКОЛНАТА СРЕДА

14.1. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** е длъжен да спазва изискванията за опазване на околната среда по време на изпълнението на предмета на договора и след приключването му, съобразно Закона за управление на отпадъците.

14.2. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** е длъжен да извози отпадъците от площадката на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД и да осигури тяхното депониране при спазване на изискванията на националното законодателство и вътрешните изисквания на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**.

14.3. При изпълнение на дейности, които засягат зелените площи и/или дълготрайната растителност на площадката на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД, **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** е длъжен за своя сметка да възстанови тревните площи и насажденията, съгласувано със съответните отговорни звена на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**.

15. СРОК ЗА ИЗПЪЛНЕНИЕ

15.1. Когато по обективни причини от производствен или друг характер, произтичащи от естеството и спецификата на основния предмет на дейност на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**, той не е в състояние да осигури условия за изпълнение на предмета договора, изпълнението спира до отпадане на съответните причини за това, като **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** може да удължи срока на договора с периода на забавата.

16. НЕУСТОЙКИ

16.1. В случай на неспазване на сроковете по раздел 3 от основния договор **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** дължи неустойка в размер на 0.5% (половин процент) върху стойността на забавеното изпълнение за всеки ден закъснение, но не повече от 10% (десет процента) от стойността на дължимото плащане.

16.2. В случай на забавено плащане по раздел 2 от основния договор **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** заплаща неустойка в размер на 0.5% (половин процент) върху стойността на забавеното плащане за всеки ден закъснение, но не повече от 10% (десет процента) от стойността на дължимото плащане.

16.3. При виновно неизпълнение на задълженията по договора, с изключение на случаите по т.16.1. и 16.2, неизправната страна дължи на изправната неустойка в размер на 10% (десет) върху стойността на договора.

16.4. За действително претърпени вреди в размер по-голям от размера на уговорените неустойки, заинтересованата страна може да търси обезщетение в пълен размер по общия гражданскоправен ред.

16.5. За всяко констатирано от **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** нарушение на разпоредбите на раздел 11 и 12 от Общите условия на договора, както и на инструкции, правилници, получен инструктаж за работа в "АЕЦ Козлодуй" ЕАД и поддържане на чистотата на работната площадка от страна на наети лица от **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**, последният заплаща на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** неустойка в размер на 200 лв. за всяко нарушение. Неустойките се налагат при наличие на протокол от звено "Контрол на производствената дейност" или от длъжностните лица на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**, допускащи до работа.

16.6. При три или повече нарушения по т. 16.5, **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** може да наложи на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** санкция, в размер на 5 % (пет процента) от стойността на договора.

17. ПРЕКРАТЯВАНЕ И РАЗВАЛЯНЕ НА ДОГОВОРА

17.1. Двете страни имат право да прекратят договора по взаимно съгласие изразено в двустранен протокол.

17.2. Всяка от страните може да прекрати договора с 30 (тридесет) дневно писмено предизвестие, отправено до другата страна.

17.3. Договорът може да бъде прекратен по искане на всяка от двете страни при настъпване на обстоятелства по Раздел 18 от общите условия на договора. В този случай страните подписват двустранен протокол за оформяне на отношенията между тях.

17.4. Договорът може да бъде развален чрез 15 (петнадесет) дневно писмено предизвестие от изправната страна до неизправната в случай на неизпълнение на поетите с договора задължения.

17.5. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** може да прекрати договора, ако в резултат на непредвидени обстоятелства, не е в състояние да изпълни своите задължения. В тези случаи **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** заплаща на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** действително изпълнените и приети дейности по договора, без да дължи обезщетение за претърпени вреди и /или пропуснати ползи.

17.6. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** може да развали договора и да поиска заплащане на неустойка по т.16.1, но не повече от сумата определена в раздел 2 на договора, в случай че

ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ не започне работа по договора повече от 30 дни след датата за начало на изпълнението.

17.7. При отказ за издаване на протокол за проверка на документите от Дирекция "Б и К" двете страни не си дължат обезщетения и неустойки и договора се прекратява.

18. НЕПРЕОДОЛИМА СИЛА

18.1. В случай, че някоя от страните не може да изпълни задълженията си по този договор поради непредвидено или непредотвратимо събитие от извънреден характер възникнало след сключване на договора, което пречатства неговото изпълнение, тя е длъжна в 3-дневен срок писмено да уведоми другата страна за това. Това събитие следва да бъде потвърдено от БТПП, в противен случай страната не може да се позове на непреодолима сила.

18.2. Докато трае непреодолимата сила, изпълнението на задълженията и свързаните с тях насрещни задължения се спира и срокът на договора се удължава с времето, през което е била налице непреодолимата сила.

18.3. Когато непреодолимата сила продължи повече от 30 (тридесет) дни, всяка от страните може да поиска договорът да бъде прекратен.

19. РЕД ЗА РЕШАВАНЕ НА СПОРОВЕТЕ

19.1. Всички спорни въпроси, произлизащи от настоящия договор или при изпълнението му, ще се решават чрез преговори между двете страни. В случай, че спорните въпроси не могат да бъдат решени чрез преговори, същите ще бъдат решавани съгласно Българското законодателство (ЗОП, ЗЗД, ТЗ, ГПК и др.)

19.2. В случай на спор между страните при тълкуването на настоящия договор, трябва да се спазва следния ред на приоритет на документите:

- Договорът, подписан от страните;
- Общи условия на договора;
- Техническа оферта на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**
- Техническо задание /техническа спецификация на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**;
- Предлагана цена;

20. ОТГОВОРНО ЛИЦЕ ОТ СТРАНА НА ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ

20.1. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** е длъжен да определи отговорно лице по изпълнението на договора. Отговорното лице представя **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** и организира работата по договора от страна на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**.

20.2. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** има право да смени отговорното лице по всяко време на изпълнение на договора. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** се уведомява писмено за предприетата промяна.

21. ОТГОВОРНО ЛИЦЕ ОТ СТРАНА НА ИЗПЪЛНИТЕЛЯ

21.1. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** е длъжен да определи отговорно лице по изпълнението на договора. Отговорното лице представя **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** и организира работата по договора от страна на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ**.

21.2. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** има право да смени отговорното лице по всяко време на изпълнение на договора. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** се уведомява писмено за предприетата промяна.

22. КОМУНИКАЦИЯ МЕЖДУ СТРАНИТЕ

22.1. Комуникацията между страните се води само между определените отговорни лица чрез референта по договора. Когато дадено съобщение трябва да достигне до друго лице, участващо в изпълнението от страна на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** или от страна на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**, това се осъществява чрез отговорните лица по договора.

22.2. Всички съобщения, предизвестия и нареждания, свързани с изпълнението на договора и разменяни между **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** и **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** са валидни, когато са изпратени в писмена форма – лично, чрез електронна поща, телефакс или куриер, срещу потвърждение от приемащата страна.

22.3. Валидните адреси, факс номера и електронна поща на страните се посочват в договора. В случай, че това не е посочено в договора, за валидни адрес и факс номер на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** се считат, посочените в документацията за участие в процедурата за възлагане на обществена поръчка, а на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** – посочените в неговата оферта.

22.4. Между страните се допуска неформална комуникация по телефона с оглед улесняване на работата. Неформалната комуникация няма юридическа стойност и не се счита за официално приета.

22.5. Комуникацията с чуждестранни **ИЗПЪЛНИТЕЛИ** се осъществява на български език. Осигуряването на превод на документите на български език е за сметка на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**.

22.6. Всяка от страните има право да изиска първоначална среща при стартиране на договора с цел уточняване на изискванията към изпълнение на договора, целите на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**, критериите за оценка на изпълнението на договора и планиране, изпълнение и производство, които трябва да извърши **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**.

22.7. Когато в хода на изпълнение на работата по договора възникнат обстоятелства, изискващи съставянето на двустранно подписан констативен протокол, заинтересованата страна отправя до другата мотивирана покана с обозначено място, дата и час на срещата. Уведомената страна е длъжна да отговори в три дневен срок след уведомяването (за дата на уведомяването се счита датата на входящия номер).

23. ЕЗИК НА ДОГОВОРА

23.1. Договор с български **ИЗПЪЛНИТЕЛИ** се подписва на български език в 2 еднообразни екземпляра.

23.2. С чуждестранни **ИЗПЪЛНИТЕЛИ**, договора се подписва на български език и на друг език, ако това е упоменато в договора. При противоречие на текстовете на различните езици, валиден е българският текст, освен ако не е определено друго в договора.

24. ПРОМЕНИ В ДОГОВОРА

24.1. Страните по договор за обществена поръчка могат да го променят или допълват само в предвидените в Закона за обществените поръчки случаи.

ИЗПЪЛНИТЕЛ:

“Енемона” АД
гр. София
ж.к. Гео Милев, ул. Коста Лулчев №20
тел/факс: 02/9159811; 02/8524979
E-mail: office-sf@enemona.com
ЕИК 020955078
ИН по ЗДДС BG 020955078

ИЗПЪЛНИТЕЛ:
УПРАВИТЕЛ
БОГДАН ПРОКОШИЕВ

ВЪЗЛОЖИТЕЛ:

“АЕЦ Козлодуй” ЕАД
3321 Козлодуй
БЪЛГАРИЯ
тел/факс: 0973/73530; 0973/76027
E-mail: commercial@npp.bg
ЕИК 106513772
ИН по ЗДДС BG 106513772

ВЪЗЛОЖИТЕЛ:
ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР
ДИМИТЪР АНГЕЛОВ

**ПЛАН СМЕТКА ЗА СТРУКТУРАТА НА
ФИНАНСОФИТЕ РАЗХОДИ**

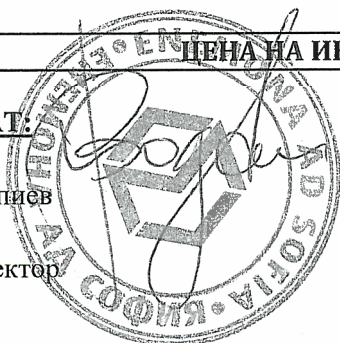
Приложение № 2

СТРУКТУРА НА РАЗХОДИТЕ

№	ИНЖЕНЕРИНГОВИ ДЕЙНОСТИ				Стойност в лв,
I.	ИНВЕСТИЦИОННИ РАЗХОДИ				
1.	Работно проектиране - Човеко месеци 0,784х Единична месечна ставка 5100лв.				4 000,00 лв.
2.	Реализиране на определените технически мерки в т.ч.:				
№ по ред	Наименоване на дейностите по т. 3	Ед. мярка	Количество	Ед. цена	Стойност в лв,
2.1.	ЕСМ1: Подмяна на осветителите. Рехабилитация на осветителна инсталация МЗ-1 при БПС на АЕЦ Козлодуй				16 211,12 лв.
2.2.	ЕСМ2: Подмяна на осветителите. Рехабилитация на осветителна инсталация на "Работилница" при БПС на АЕЦ Козлодуй				7 859,96 лв.
2.3.	ЕСМ3: Подмяна на осветителите. Рехабилитация на осветителна инсталация МЗ-2-3 при БПС на АЕЦ Козлодуй				43 354,41 лв.
2.4.	ЕСМ4: Подмяна на осветителите. Рехабилитация на осветителна инсталация на МЗ ДГС, при БПС на АЕЦ Козлодуй				25 944,91 лв.
2.5.	ЕСМ5: Подмяна на осветителите. Рехабилитация на осветителна инсталация на външно осветление при БПС на АЕЦ Козлодуй				66 624,40 лв.
Всичко инвестиционни разходи (т. I)					163 994,80 лв.
II.	Разходи за обслужване на инвестицията				
1.	Стойност на оскъпяването на инвестицията, определена при годишна норма на оскъпяване 8% "				53 316,48 лв.
ВСИЧКО РАЗХОДИ ЗА ОБСЛУЖВАНЕ НА ИНВЕСТИЦИЯТА (т. II):					53 316,48 лв.
Всичко разходи (т. I + т. II)					217 311,28 лв.
ДДС-20%					43 462,26 лв.
ЦЕНА НА ИНЖЕНЕРИНГА ЗА ОБЕКТА НА ПОРЪЧКАТА Е:					260 773,54 лв.

ПОДПИС и ПЕЧАТ:

инж. Богдан Прокопиев
Дата: 11.12.2014 г.
Изпълнителен Директор
"Енемона" АД



Н. П. Р.

МЕТОДИКА**за отчитане на гарантирания резултат**

“Предоставяне на услуги по договор за енергоефективни услуги с гарантиран резултат (ЕСКО услуги) за: Подмяна на осветителни тела с енергоефективни на площадката на БПС – АЕЦ Козлодуй”

1. Базисно годишно потребление на електрическа енергия от обекта (БГПЕ).

Базисно годишно потребление на ел. енергия, представлява представлява определеното от Възложителя потребление на електрическа енергия в обекта, преди изпълнение на предвидените енергоефективни мерки.

БГПЕ за обект БПС – 396 972,54 kWh/година

2. Гарантирано годишно потребление на електрическа енергия (ГГПЕ).

Гарантираното годишно потребление на ел. енергия, представлява гарантираното от ИЗПЪЛНИТЕЛЯ годишно потребление на ел. енергия в обекта след изпълнение на предвидените за тях енергоефективни мероприятия:

ГГПЕ за обект БПС – 139 686,96 kWh/година

3. Гарантирана годишна икономия на енергия (ГГИЕ).

Гарантираната годишна икономия на енергия представлява разликата между базисното годишно потребление на енергия и гарантираното годишно потребление на енергия за обекта:

$ГГИЕ = БГПЕ - ГГПЕ = 396\,972,54 \text{ kWh/г.} - 139\,686,96 \text{ kWh/г.} = 258\,032,15 \text{ kWh/г.}$

4. Достигнато годишно потребление на електрическа енергия от обекта (ДГПЕ).

Достигнатото годишно потребление на ел. енергия, е равна на обема на вложената електрическа енергия, в kWh, за една календарна година, след изпълнени енергоспестяващи мероприятия.

Достигнатото годишно потребление на електрическа енергия, (ДГПЕ) се определя, чрез отчитане на монтираните уреди за мерене и представлява разликата

между отчетеното показание в края на отчетния период (ново показание) и отчетеното показание в началото на отчетния период (старо показание).

$$\text{ДГПЕ} = \Sigma(\text{НП}i - \text{СП}i) = \Sigma(396\,972,54 \text{ kWh/г.} - 139\,686,96) = 258\,0332,15 \text{ kWh/г.}$$

където:

НП- показание на електромера в края на отчетния период (ново показание).

СП- показание на електромера в началото на отчетния период (старо показание).

След завършване на етап I на договора при подписване на приемо- предавателен протокол за обекта, номерата и началните показания на електромерите се вписват в него.

5. Достигнатата годишна икономия на енергия (ДГИЕ)

Достигнатата годишна икономия на енергия от обекта, представлява разликата между базисното годишно потребление на електрическа енергия и достигнатото годишно потребление на електрическа енергия. За всеки един от обектите, включени в предмета на договора, се изчислява по следната формула.

$$\text{ДГИЕ} = \text{БГПЕ} - \text{ДГПЕ} = 396\,972,54 \text{ kWh/г.} - 139\,686,96 = 258\,0332,15 \text{ kWh/г.}$$

6. В случаи, че достигнатата годишна икономия на електрическа енергия от обектите (т.5 от Методиката) е по ниска от гарантираната годишна икономия на електрическа енергия от тях (т. 3 от Методиката), паричната равностойност на разликата не се изплаща на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ и представлява санкция за неизпълнението на гарантирания резултат от договора, за съответната година от срока на изплащане на инвестицията.

7. Паричната равностойност на разликата по т.6 се изчислява по формулата:

$$\text{ПРР} = (\text{ГГИЕ} - \text{ДГИЕ}) * \text{ЦЕ} = \text{ лв.}$$

и не може да бъде по малка от нула (при отрицателна стойност се приравнява на нула).

Където:

ЦЕ е цена на енергията по т. 5.2.5.3 от Договора.

8. Изложената методика се прилага при предназначение и режим на експлоатация на обекта, съгласно посочените от Възложителя данни в Техническо задание № 14.ПП.ТЗ.222. При промяна в предназначението и/или режима на експлоатация страните приемат, че достигнатата годишна икономия на електрическа енергия (т.5 от Методиката) е равна на гарантираната годишна икономия на електрическа енергия (т.3 от Методиката).

11. При доказано безспорно неизпълнение на издадените от ИЗПЪЛНИТЕЛЯ инструкции за поддържане и експлоатация се приема, че достигнатата годишна икономия на електрическа енергия (т.5 от Методиката) е равна на гарантираната годишна икономия на електрическа енергия (т.3 от Методиката).

ПОДПИС и ПЕЧАТ:

инж. Богдан Прокопиев
Дата: 11.12.2014 г.
Изпълнителен Директор
"Енемона" АД



H-TK



ОБЕКТ: "Предоставяне на услуги по договор за енергоефективни услуги с гарантиран резултат (ЕСКО услуги) за: Подмяна на осветителни тела с енергоефективни на площадката на БПС - АЕЦ Козлодуй"

ID	Task Name	Duration
1	ОБЕКТ: "Предоставяне на услуги по договор за енергоефективни услуги с гарантиран резултат (ЕСКО ..."	0 days
2	ЕТАП I - ИНЖЕНЕРИНГ	29,79 days
3	Доклад за обследване и ЕЕД и Работен проект	17 days
4	Получаване на входящи данни и изготвяне Доклад за енергиен одит	7 days
5	Програма за организация на качеството 14 days	7 days
6	Приемане Доклад за енергиен одит	0 days
7	Изготвяне на работен проект с/но изискванията на Възложителя	10 days
8	Предаване РП за съгласуване от СТС към АЕЦ-Козлодуй ЕАД 0 days	0 days
9	Изпълнение на ЕЕД по одобрен работен проект-строителство	12,79 days
10	Машинна зала 1 /ЗВЕНО 1/	4,03 days
11	Демонтаж на промишлен осветител с ЖЛ250W до 15м.	0,08 days
12	Демонтаж на промишлен осветител с ОБЖР250W до 10м., на стена	0,05 days
13	Демонтаж на ротатка 300 с дължина до 2м.	0,28 days
14	Демонтаж на крепежни/монтажни планки за промишлен осветител	0,12 days
15	Демонтаж на разклонителни кутии за открит монтаж IP65 70/70/40	0,06 days
16	Доставка и набиване на анкерни болтове FAZ II-GS 8/100	0,05 days
17	Доставка и монтаж на ринг гайка М 8 мм, DIN 582	0,01 days
18	Доставка и монтаж на верига Ф8мм, дълбоко поцинкована	0,04 days
19	Направа и монтаж на дребна метална конструкция	0,91 days
20	Доставка и монтаж на табло "Контролно мерене" по схема	0,01 days
21	Доставка и истелвяне на кабел NYU 3x1,5mm2 по инсталационни скоби	0,19 days
22	Доставка и истелвяне на кабел NYU 5x2,5mm2 по инсталационни скоби	0,19 days
23	Доставка и монтаж на разклонителна кутия за открит монтаж IP65 85/85/50	0,12 days
24	Доставка на датчици за движение/присъствие 3600/IP65, R4-6m H2,5-4m.	0,28 days
25	Доставка и монтаж на промишлен осветител тип "Камбана" 2R ASTRA SB 150W IP65 LED	0,15 days
26	Доставка и монтаж на промишлен осветител PELSAN LIYA 103W 120DGR LED Floodlight към ПНР	0,49 days
27	ПНР	1 day
28	Работилница /ЗВЕНО 1/	2,78 days
29	Демонтаж на промишлен осветител с ЖЛ250W до 15м.	0,1 days
30	Демонтаж на крепежни/монтажни планки за промишлен осветител	0,15 days
31	Демонтаж на разклонителни кутии за открит монтаж IP65 70/70/40	0,04 days
32	Доставка и набиване на анкерни болтове FAZ II-GS 8/100	0,02 days
33	Доставка и монтаж на ринг гайка М 8 мм, DIN 582	0,01 days
34	Доставка и монтаж на верига Ф8мм, дълбоко поцинкована	0,04 days



Изпълнителен директор на "ИНЖЕНЕРНА АД СОФИЯ - БИРО"
 Подпис: ...

Забележка: В приложеният график не е включено времето за съгласуване и одобряване на ДОКЛАДА за енергиен одит и Работен проект.

Handwritten signature at the bottom right.


“АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД

Блок: ОСО

УТВЪРЖДАВАМ

Система:

ЗАМ. ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР

Подразделение: АЕЦ

..... АЛЕКСАНДЪР НИКОЛОВ

..26... ..05... ..2014... г.

СЪГЛАСУВАЛИ:

ДИРЕКТОР Б и К:.....

.....26.05.2014..... ПЛАМЕН ВАСИЛЕВ

ДИРЕКТОР П:.....

.....26.05.2014..... ЕМИЛИЯН ЕДРЕВ

ТЕХНИЧЕСКО ЗАДАНИЕ№ 14. ПП. ТЗ. 222

Проектиране, доставка и СМР за изпълнение на енергоефективни мероприятия

ТЕМА:

“Предоставяне на услуги по договори за енергоефективни услуги с гарантиран резултат (ЕСКО услуги): подмяна на осветителни тела с енергоефективни на площадката на БПС - "АЕЦ Козлодуй" - ЕАД ”

Настоящото техническо задание съдържа пълно описание на обекта на поръчката и техническа спецификация съгласно Закона за обществените поръчки.

1. Кратко описание на техническото задание

1.1 Техническото задание се изготвя във връзка със Закона за енергийната ефективност и залегналите в него изисквания към осветлението на сградите и районите.

1.2 Целта на настоящото ТЗ е да се обследва, проектира и подмени уличното и парковото осветление и осветлението на Ремонтна работилница, Машинна зала 1, Машинна зала 2-3 и ДГС, като се постигне намаляване разхода на електроенергия за осветление с не по малко от 40%.

1.4 Състояние на осветителната система в момента и характеристика на сградите

Описание на съществуващото осветление е дадено в Приложение № 1

Сграда Машинна зала 1

Размерите на залата са 50 x 9 м и височина 10 м.

Сграда Машинна зала 2 и 3

Размерите на залата са 324 x 12 м и височина 10 м.

Сграда ДГС

Размерите на залата са 20 x 18 м височина 15 м. (1^{-ви} етаж е 3 м., 2^{-ри} етаж 12 м)

Сграда работилница

Размерите на залата са 15 x 10 м височина 10 м.

Уличнот и парково осветление

Осветителните тела се монтират на височина 4-8 м.

Мачтово осветление

Осветителните тела се монтират на височина 15 м.

2. Изисквания към проекта

Проектната разработка ще бъде еднофазна - "Работен проект".

2.1 Общи изисквания:

2.1.1 Работният проект да се изготви в обем и съдържание, съответстващо на изискванията на Наредба № 4 за обхвата и съдържанието на инвестиционните проекти.

2.1.2 Работният проект да се изпълни в съответствие с приложимите в страната и "АЕЦ Козлодуй" ЕАД правилници, стандарти, нормативи и закони.

2.1.3 Работният проект да е съобразен с изискванията на Наредба № 7 за енергийна ефективност, топлосъхранение и икономия на енергия в сгради и Наредба №13-1971/2009г. за строително – технически правила и норми за осигуряване на безопасност при пожар.

2.1.4 Работният проект да е съобразен с изискванията на НАРЕДБА № 49 за изкуствено осветление на сградите.

2.2 Описание на изискванията към отделните части на Работния проект

2.2.1 Част "Енергийна ефективност"

Да се представи доклад от обследване на осветителната инсталация, улична, паркова и промишлена. Да се докаже икономията на енергия след прилагане на енергоспестяващите мерки.

Забележка: Докладът по т. 2.2.1 да се представи до 20 календарни дни след подписване на двустранен протокол за получени входни данни, останалата част от проекта се разработва след приемането му от СТС на Възложителя.

2.2.2 Част "Конструктивна"

Работният проект да включва:

Н. Т. А.

2.2.2.1 Изготвяне на конструктивно становище;

2.2.2.2 Строително-конструктивно решение с необходимите детайли и работни чертежи за изпълнение и монтиране на новите елементи;

2.2.2.3 Монтажни схеми и изисквания на производителя на предлаганите осветителни тела.

2.2.3 Част "Пожарна безопасност"

Проектът да е съобразен с изискванията на Наредба Из – 1971 от 29.10.09 г. за строително – технически правила и норми за осигуряване на безопасност при пожар.

2.2.4 Части "Електрическа" и "Кип и А"

2.2.4.1. Да се изпълнят светотехнически изчисления на база доклада по т.2.2.1

2.2.4.2 В проекта да се предвидят системи за автоматизирано управление на проектираните инсталации, табла за управление, кабелни трасета (каналы, скари), изпълнителни механизми и др.

2.2.4.3. Максимално да се използват наличните съоръжения на площадката.

2.2.4.4. В проекта да се предвиди, демонтаж и преместване на съществуващи кабелни трасета и контакти /при необходимост/.

2.2.4.5. При разработката на тази част да се спазят изискванията на Наредба №3 от 2004 г. за устройство на електрическите уредби и електропроводни линии, Наредба № 1 от 2010 год. за проектиране, изграждане и поддържане на електрически уредби за ниско напрежение в сгради.

2.2.4.6. При необходимост от изтегляне на нови кабели да се представи кабелен журнал, съдържащ като минимум:

- Наименование/ марка;
- начало и край на кабела;
- тип на кабела;
- сечение и брой жила;
- начин на полагане и дължина;

2.2.5 Част "План за безопасност и здраве"

2.2.5.1 Да се изготви в обем съгласно Наредба № 2/2004 г. за минималните изисквания за здравословни и безопасни условия на труд при извършване на СМР.

2.2.5.2 Обяснителна записка с обосновка на избраната технология за извършване на СМР – избор на строителна механизация, класификация на опасностите при различните етапи и фази на изпълнение на СМР, мерките за обезпечаване на здравословни и безопасни условия на труд, пожарна безопасност конкретна за всеки етап и фаза от изпълнението.

2.2.5.3 Схеми и чертежи съгласно чл. 10 от Наредба № 2/2004 г. за минималните изисквания за здравословни и безопасни условия на труд при извършване на строителни и монтажни работи.

2.2.5.4 Да се определят конкретни мероприятия за осигуряване на пожарна безопасност при извършване на огневи работи.

2.3 Изисквания към съдържанието на разделите на проекта

За всички части на проекта в раздели от 2.2.1 до 2.2.5 Изпълнителят трябва да представи:

Обяснителна записка

Пълно описание на проектното решение и функциите на отделната част от проекта, с приетите режими на работа и компановъчни решения. Записките се изготвят в обем съгласно Наредба № 4/2001 г. за обхвата и съдържанието на инвестиционните проекти.

Към записките се изготвя кратко резюме, подписано от проектанта, съдържащо данните по Наредба № Из-1919 от 2011 г. за реда за осъществяване на държавен противопожарен контрол, а именно:

- данни, индивидуализиращи обекта по вид, разгъната застроена площ (РЗП), категория на производство по пожарна опасност и др.;

- информация за ползваните в обекта суровини и материали използвани при изпълнение на СМР.

Изчислителна записка и пресмятания

1. Проектантът да представи пресмятания, обосноваващи проекта за якост и надеждност на конструкциите, за ветроустойчивост и енергийна ефективност.

2. Проектантът да представи пресмятания, обосноваващи проекта за яркост и осветеност на работните повърхности, уличното платно и парковото пространство.

Чертежи, схеми и графични материали – Спецификация на материалите, вертикален разрез на основните носещи елементи (монтажни схеми), детайли за монтаж на носещи елементи (изгледи и разрези), детайли и начин на укрепване на осветителните тела, чертежи с разположението на новото оборудване.

Количествени сметки и технически спецификации – Да се изготвят подробно в част “Сметна документация”, като се опишат всички СМР и ПНР, необходими за реализация на работния проект

Количествените сметки да се разработят с шифри на единичните видове работи от ТНС, УСН, ЕТНС или ВТНС, а за работите не обхванати от тях, да се изработят анализи с конкретни количествени разходи за труд, механизация и материали.

Техническа спецификация – в която да е описано оборудването, необходимо за доставка.

Н.Т.Ф.

Техническа спецификация – в която да са описани резервните части, които са неразделна част от доставката (ако е необходимо).

Списък на норми и стандарти – Проектантът трябва да използва задължително при проектирането български държавни норми и стандарти или международни стандарти, за които се записва номер и пълно наименование, и тяхната приложимост в настоящия проект.

Норми и стандарти, на които да съответства проекта:

- “Наредба №4 от 21.05.2001г. за обхвата и съдържанието на инвестиционните проекти”;
- НАРЕДБА № 49 за изкуствено осветление на сградите.
- “Наредба №3 от 09.06.2004г. за устройство на ел. уредби и електропроводни линии”;
- Наредба № 1 от 2010 год. за проектиране, изграждане и поддържане на електрически уредби за ниско напрежение в сгради.
- “Наредба №9 от 09.06.2004г. за техническа експлоатация на ел. централи и мрежи”;
- “Правилник за безопасност и здраве при работа в електрически уредби на електрически и топлофикационни централи и по електрически мрежи” – 2004 г.;
- “Наредба Из-1971 за строително-технически правила и норми за осигуряване на безопасност при пожар”;
- “Наредба №2 от 22.03.2004г. за минималните изисквания за здравословни и безопасни условия на труд при извършване на СМР”;
- Д-08-002 “Правилник по безопасността на труда при заваряване и рязане на метали”–1999г. ;
- БДС “EN 50091-2-Изисквания за електромагнитна съвместимост ”;
- “IEC 60526- степени на защита на корпусите на ел. устройства”;
- Други приложими, по решение на Изпълнителя.

3. Изисквания към доставката на материали и оборудване

3.1. Характеристики на материалите

Вложените материали и оборудване да отговарят на изискванията за енергийна ефективност и икономия на енергия, и на изискванията на Наредба № Из-1971 от 2009 г. за строително - технически правила и норми за осигуряване на безопасност при пожар.

3.2. Транспортиране, товаро-разтоварни дейности и съхранение на материалите

Пакетирането, транспорта, товаро-разтоварните схеми и начина на складиране на доставените материали и оборудване да отговарят на изискванията на фирмата производител.

3.3. Входящ контрол

3.3.1 Доставените материали и оборудване, които ще бъдат вложени при изпълнение на дейностите, преминават входящ контрол съгласно ДОД.КД.ИК.112 "Провеждане на входящ контрол на доставените материали, суровини и комплектуващи изделия в "АЕЦ Козлодуй" ЕАД".

3.3.2 Доставка на материали и консумативи за планираните дейности влиза в обема на договора.

3.3.3. Доставка на материалите и оборудването да е придружена със следните документи представени на български език:

- Паспорти;
- Инструкция за експлоатация;
- Декларация за произход;
- Гаранционна карта;
- Сертификат/декларация за съответствие.

4 Изисквания към строително-монтажните работи

4.1 Изпълнението на СМР ще се извършва съгласно приетия от СТС работен проект и може да започне след подписване на Протокол-Образец 2.

4.2 Изпълнението на демонтажните и монтажни работи ще се извършва в условия на експлоатация на обекта. За това проектантът трябва да отчете специфичните условия и да укаже реда за изпълнение на отделните видове СМР.

4.3 Извършването на СМР ще се съобразява с работното време в "АЕЦ Козлодуй" ЕАД.

4.4 За работа извън работното време се изисква съгласуване на специална заповед съгласно правилата на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД.

4.5 Контрол при изпълнение на договора

4.5.1 Инвеститорските функции по отношение на приемане и контрол на работата се изпълняват от Управление "Инвестиции".

4.5.2. Технически контрол на изпълнението на работите ще изпълняват определените лица от отдел ПП, сектор ЕЕ и цех БПС.

4.6. Изпълнителят е длъжен да осигури за своя сметка присъствие на свой компетентен персонал на работни срещи и технически съвети, провеждани на площадката на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД, имащи отношение към изготвения проект и монтаж.

4.7. Маркировката на новото оборудване да се извърши съгласно "Инструкция за оформяне на маркировката по оборудването на цех БПС", БПС.ЕД.ИН.021.

5 Изисквания към изпълнителя

5.1 Докладът по част "Енергийна ефективност" да е издаден от оторизирано съгласно чл.23 и/или чл.34 от ЗЕЕ лице.

5.2. Изпълнителят да осигури авторски надзор и техническа помощ по време на реализация на проекта.

5.3. Изпълнителят е длъжен да осигури на своите работници и служители, участващи в СМР, необходимите лични предпазни средства.

5.4. Да използва само машини и съоръжения които имат необходимите сертификати, паспорти и разрешения за ползване или документи за преминал годишен технически преглед.

5.5. Да предпазва съществуващото оборудване, машини и съоръжения, включително от замърсяване, и ежедневно почиства местата където се извършват СМР.

5.6. Да притежава и спазва инструкциите и технологии за монтаж.

5.7. Да съставя и съгласува с възложителя в определените срокове и етапи от СМР всички протоколи, актове, бланки и други, свързани с работите.

5.8 Изпълнителят да представи:

- Структура на финансовите разходите по обекти за изпълнение на договора;
- Методика за отчитане на гарантирания резултат, включваща:
 - o нормализираното енергопотребление;
 - o гарантираните икономии на енергия и реда за установяването им;
 - o начин на финансиране;
 - o начин на изплащане на вознаграждението;
 - o други.

6. Входни данни

- Възложителят ще представи чертежи на действащите в момента проекти на сградите при налични такива;

- При необходимост и/или отсъствие на налични чертежи на действащите проекти на сградите, Изпълнителят да извърши заснемания на място;

Всички налични документи ще бъдат предадени на фирмата Изпълнител не по-късно от 3 работни дни от датата на сключване на договора.

7. Изходни документи, резултат на договора

7.1. На етап "Проектиране"

- "План за осигуряване на качеството за изпълнение на дейностите" в срок до 15 календарни дни след подписване на Договора;

- До 45 календарни дни след приемане на доклада по т.2.2.1 Изпълнителя да представи Работен проект;

- Проектът да съдържа списък на всички използвани от проектанта нормативни документи и стандарти, ясно обозначени с наименование на документа, точката от документа, която поставя конкретни изисквания, и изискванията на ТЗ. Данните от предоставените от "АЕЦ Козлодуй" ЕАД документи, съдържащи "входни данни" също се включват в този списък;

7.2 На етап "Доставка"

- Инструкции, технологии за монтаж, протоколи, актове, бланки и други, свързани с работите;

- Декларация за произход и декларации/сертификати за съответствие на вложените изделия, материали и консумативи съгласно "НАРЕДБА за съществените изисквания към строежите и оценяване съответствието на строителните продукти";

7.3. На етап "Изпълнение на СМР и ПНР "

7.3.1. Отчетни документи:

Изпълнителят да представи всички документи, които са съставени по време на строително-монтажни работи, съгласно изискванията на:

- Наредба № 3 от 31.07.2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството;

- НАРЕДБА № 49 за изкуствено осветление на сградите.;

- Наредба №РД-16-1058 за показателите на разход на енергия и енергийните характеристики на сградите 2009 г.;

- Декларация на заварчик за качеството на извършените от него заварки (ако в процеса на изпълнение на СМР е необходимо да се извършват заваръчни работи).

7.3.2 Предаване на ексекутиви и Заповедна книга:

Изпълнителят е длъжен да използва "Заповедна книга на строежа" при извършване на инвестиционните дейности съгласно чл.7, ал.3, т.4 от Наредба № 3 за съставяне на актове и протоколи по време на строителството, в която да въвежда измененията по време на строително-монтажни работи. В случай на изменение се издава заповед, която се записва в Заповедната книга. След приключване на работата заповедната книга се предава за архивиране заедно с останалите строителни книжа.

7.4. Ред за влизане в сила на документите:

7.4.1. Работният проект се приема от Специализиран технически съвет на Възложителя. Заседанието за приемане на проекта се провежда до 30 календарни дни от датата на официалното му предаване в деловодството на "АЕЦ Козлодуй".

Handwritten signature

7.4.2 Плановете и другите документи влизат в сила след съгласуване от упълномощени лица на Възложителя, а отчетните документи – след подписан Протокол от Приемателна комисия.

8. Осигуряване на качеството

8.1. Изисквания към План за осигуряване на качеството за изпълнение на дейностите

Да се изготви “План за осигуряване на качеството за изпълнение на дейностите” в срок до 15 работни дни след подписване на Договора. Планът служи за определяне на подробен график, отговорностите по всяка от задачите по договора и реда за изпълнението им.

Планът подлежи на съгласуване от “АЕЦ Козлодуй” ЕАД и трябва да е изготвен на основание на:

- Техническото задание (ТЗ) и Договора;
- Системата по качество на Изпълнителя;
- Съдържанието на плана трябва да отговаря на т. 5 от ISO 10005 “Планове по качество”.

8.1.1 Да се изготви план (или планове) за контрол на качеството при изпълнение на договора в съответствие с изискванията на Инструкцията по качество с Ид.№ДБК.КД.ИК.005/05, Приложение 13.

8.1.2 Изпълнителят трябва да притежава сертифицирана система за управление на качеството по ISO 9001:2008.

8.1.3 Изпълнителят трябва да използва при изпълнение на дейностите материали и консумативи с доказан произход. Същите е необходимо да преминат входящ контрол съгласно инструкция Ид.№ ДОД.КД.ИК.112 “Провеждане на входящ контрол на доставените материали, суровини и комплектуващи изделия в “АЕЦ Козлодуй” ЕАД.

8.1.4 Използваните програмни продукти и модели за пресмятания или анализи трябва да бъдат верифицирани и валидирани, и това да бъде доказано с документи. В проекта трябва да бъде описана приложимостта на тези програмни продукти и модели, ограниченията при използването им и доказана приложимостта им за изпълнение на конкретната задача.

8.1.5 Изпълнителят трябва да представи документация, доказваща закупуването на използваните програмни продукти.

8.1.6 Проектните документи и актуализираните проекти се предават на хартиен носител в един екземпляр на оригиналния език и в три екземпляра на български език.

8.1.7 Проектните документи се предават на електронен носител в оригиналния формат на изготвяне (с изключение на отчетните документи) на български език.

8.2. Документация на вложените материали и оборудване:

Изпълнителят е длъжен да спазва всички изисквания на производителя и или/вносителя към вложените материали и оборудване, и да представя съответните документи, съгласно т.3.3.3 от настоящото Техническо задание.

8.3. Изготвеният проект трябва да премине независима проверка от персонал на проектанта, не участвал в изготвянето му.

8.4. Специфични изисквания по отношение на осигуряване на качеството:

- Обозначаването на оборудването в проекта трябва да се извършва по правилата за присвояване на технологични обозначения;

- Обозначаването на документите, изготвени от Изпълнителя в изпълнение на ТЗ, трябва да съдържат индекса на ТЗ или номера на договора. Всеки отделен документ трябва да има един уникален индекс, поставен от разработчика/проектанта, и номер на редакция. Корекциите, приети в проектната документация, се въвеждат чрез издаване на нова редакция;

- Проектите да съдържат списък на всички използвани от проектанта проектни основи, ясно обозначени с наименование на документа, точката от документа, която поставя конкретните изисквания, и изискванията, поставени в ТЗ. Данните от предоставените от АЕЦ документи, съдържащи "входни данни" също се включват в този списък;

- Изпълнителят на проекта да има специалисти с пълна проектантска правоспособност по всички части на проекта;

- Изпълнителя на СМР, който ще изпълнява работи на площадката на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД, трябва да притежава:

- ✓ квалифициран персонал, съгласно изискванията на ПРАВИЛНИК "За реда за вписване и водене на централния професионален регистър на строителя" първа и трета група, трета категория и;
- ✓ съответната квалификационна група, съгласно ПБЗР-БУ и ПБР-НУ посочени от Проектанта в Част "ПБЗ" за реализация на Проекта.

- Проектите да съдържат списък на всички документи, които са изготвени в резултат на проектирането с наименование, индекс, дата на утвърждаване и последна редакция към момента на предаването му – на съответния етап или окончателно.

9. Критерии за приемане на работата

9.1. Дейностите по проектиране се считат приключени след преглед и приемане от страна на АЕЦ "Козлодуй" на работния проект без забележки. Този етап от ТЗ се приема с Протокол на специализиран технически съвет (СТС).

9.2. Дейностите по доставка се считат за приключени след успешно проведен общ входящ контрол, по установения в "АЕЦ Козлодуй" - ЕАД ред, съгласно "Инструкция по качество за провеждане на входящ контрол на доставените материали, суровини и комплектуващи изделия в "АЕЦ Козлодуй" - ЕАД" – Ид.№ ДОД.КД.ИК.112. Към следващия етап се преминава след подписване на Протокол за входящ контрол без забележки.

9.3. СМР се приемат за приключени след:

- монтаж на оборудването в съответствия с приетия работен проект;
- изпълнени в пълен обем дейности, предвидени в количествената сметка и работния проект;
- успешно извършени пусково-наладъчни работи и успешни функционални изпитания;
- предадена и регистрирана строителна документация.

10. Документи свързани с доставката

- Инструкции, технологии за монтаж, протоколи, актове, бланки и други, свързани с работите;
- Сертификати/декларации за съответствие на вложените изделия, материали и консумативи, изискващи се от съответните наредби за съществените изисквания.

11. Квалификация на изпълнителя, неговия персонал и съоръжения

11.1. Изисквания за опит на Изпълнителя:

Изпълнителят да притежава:

- Опит за изпълнение на подобен вид дейности – доказва се с представяне на референции за изпълнение на подобен вид дейности;
- Квалифициран персонал за работа в електрически (4 /5 квалификационна група) и неелектрически (5 квалификационна група) уредби съгласно ПБЗРЕУ, ПБРНУ и 5 квалификационна група по ПБТ при заваряване и рязане на метали.

11.2 Дейностите по необходимите ПНР да се извършат под контрола на акредитирана лаборатория (от вида С), в съответствие с БДС EN ISO/IEC 17020/2005, само за дейностите покриващи предмета на поръчката.

11.3 Обучение и квалификация на персонала на АЕЦ "Козлодуй"

Изпълнителят при необходимост във връзка с експлоатацията на монтираните уреди и/или съоръжения да проведе обучение на 10 бр. специалисти и работници по ремонта и поддръжката от персонала на АЕЦ "Козлодуй".

12. Спазване на реда в АЕЦ "Козлодуй"

Определят се документите, действащи в АЕЦ "Козлодуй", които Изпълнителят трябва да спазва при изпълнение на договора. При необходимост от извършване на работа на площадката на АЕЦ "Козлодуй", изпълнителят е длъжен да спазва изискванията на ДБК.КД.ИН.028 "Инструкция по качество.Работа на външни организации при сключен договор".

13. Прилагане на изискванията към подизпълнители на основния изпълнител

Изискванията, поставени в Техническото задание, задължително да бъдат изпълнявани и от всички евентуални подизпълнители на основния Изпълнител по Договора за извършваните от тях дейности.

Основният изпълнител по Договора носи отговорност за контрол на качеството на работата на подизпълнителите. При използване на подизпълнители се назначава лице за контрол на качеството от страна на основния Изпълнител.

ПРИЛОЖЕНИЯ: 1. Описание на осветителните тела
2. Технически изисквания към новото осветление

ПРИЛОЖЕНИЕ №1

Описание на съществуващите осветителни тела

Производствено осветление

Обект	Брой	мощност	Тип	Използваемост
Машинна зала 1				
	10	1 x 250 W	камбана	24 часа
	10	1 x 250 W	водо-устойчиви	24 часа
	12	1 x 250 W	водо-устойчиви	Тъмна част
Машинна зала 2,3				
	37	2 x 250 W	улично	Тъмна част и около 40% в светлата част
	40	1 x 250 W	водо-устойчиви	24 часа
ДГС				
	15	1 x 250 W	водо-устойчиви	24 часа
	4	2 x 250 W	улично	Тъмна част
	2	1 x 250 W	Прожектор	Около 8 часа
Работилница				
	24	1 x 250 W	камбана	8-10 часа

Външно осветление

Улично				
	40	1 x 250 W	улично	Тъмна част
Парково				
	16	1 x 125 W	глобус	Тъмна част
Мачтово				
	4	1 x 400 W	улично	Тъмна част
Канали				
	14	1 x 250 W	Прожектор	Тъмна част
	6	1 x 400 W	Прожектор	Аварийно за осветление на проводящите към и от БПС канали

Н.Т.К

Технически изисквания към новите осветителите

I. Общи изисквания към осветителите (офисни, промишлени, улични)

- 1.1. Цветна температура на светлината
 - $T_{cv} = 4000 \text{ K} \pm 500 \text{ K}$
- 1.2. Индекс на цвето предаване
 - за производствените зали $CRI \geq 80$;
 - за улични и паркови осветители $CRI \geq 70$.
- 1.3. Гаранционен срок на отделните елементи за:
 - осветителите - 5 години
 - ПРА - 5 години
 - за корпусите на осветителите - 10 години
- 1.4. Да се произведени не по рано от 06.2013

II. Технически изисквания към промишлените осветители

- 3.1. Минимален светлинен добив на осветителя 110 lm/W
- 3.2. Степен на защита IP 65
- 3.3. Наличие на филтър против попадането на прах в оптичната система
- 3.4. Максимален интензитет по оптичната система на осветителя $I_{max} \geq 450 \text{ cd}/1000 \text{ lm}$

III. Технически изисквания към уличните и паркови осветители

- 4.2. Степен на защита IP 65
- 4.3. Възможност за монтаж на осветителя на хоризонтална и вертикална рогатка
- 4.4. Светлинен добив на осветителя по-голям от 115 lm/W
- 4.5. Наличие на филтър против проникването на влага и прах
- 4.6. Хоризонтална осветеност: $E_x = 2 \text{ lx}$
- 4.7. Коефициент на обща равномерност: $g_0 = E_{min}/E_{cp} \geq 0,3$
- 4.8. С концентрирана светлоразпределителна крива, с максимален интензитет $I_{max} = 900 \text{ cd}/1000 \text{ lm}$
- 4.9. Показател на заслепяване TI 15

H. T. P.



www.enemona.bg

Образец по т. III.3. към офертата

ОСНОВНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ЦЕНООБРАЗУВАНЕ

за участие в процедура на договаряне с обявление с предмет:

“Предоставяне на услуги по договор за енергоефективни услуги с гарантиран резултат (ЕСКО услуги) за: Подмяна на осветителни тела с енергоефективни на площадката на БПС – АЕЦ Козлодуй”

Наименование	Стойност
1	2
Часова ставка , както следва Част МТ и СК Ч.С. = 3.5 бр. x 340 лв. / 166,7 Част СКУ, ПНР Ч.С. = 3.5 бр. x 340 лв. / 166,7	7,14 лв
Допълнителни разходи върху труда - в % от стойността на труда	100% от ФРЗ
Допълнителни разходи върху механизацията в % от стойността на механизацията:	%
Цени на машиносмените по видове механизация: Вид механизация единична цена на машиносмяна	9.5лв.
Доставно-складови разходи – в % от стойността на материалите	9,5 %
Разходните норми са съгласно (УСН, ТНС, ЕТНС, СЕК)	УСН ТНС
Печалба - % върху стойността на СМР	10 %
Коефициенти за утежнени условия За седем часов работен ден, съгласно ТНС, кн.1, чл.19 K1= 1 За трудови норми в УСН, приравнени към I разряд K2= 1 За работа в Машинна зала K3=1	

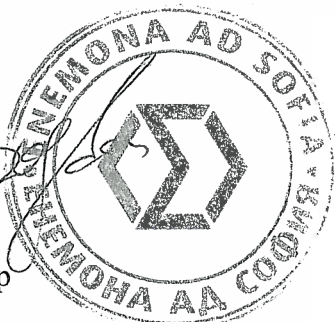
ПОДПИС и ПЕЧАТ:

инж.Богдан Прокопиев

Дата: 08.12.2014 г.

Изпълнителен Директор

“Енемона” АД



Handwritten signature in blue ink.

Образец по т. П.4 от офертата


Приложение № 7

„ЕНЕМОНА” АД, България, гр.София 1113, район Слатина, ж.к. Гео Милев, ул.Коста Лулчев № 20, тел: 02/ 91 59 811
Тел. за доп. информация: 02/ 80 54 861, Факс номер: 02/ 852 49 79, ИН: 020955078, ИН по ЗДДС: BG 020955078

ТЕХНИЧЕСКА СПЕЦИФИКАЦИЯ на вложеното оборудване

към Оферта за участие в открита процедура с предмет: “Предоставяне на услуги по договор за енергоефективни услуги с гарантиран резултат (ЕСКО услуги)за: Подмяна на осветителни тела с енергоефективни на площадката на БПС – АЕЦ Козлодуй” - ЕАД

Технически данни и характеристики на оборудването, което се предлага от **УЧАСТНИКА**

№ по ред	Наименование и характеристики на оборудването съгласно ПРИЛОЖЕНИЕТА от Техническото задание на Възложителя	Наименование и характеристики на оборудването, което предлага участника за изпълнение на поръчката	Стандарт	Производител и страна	Срок на годност/гаранционен срок	Светлинен добив на осветителите (lm/W)
1	<p>Промислени осветители за халета и зали</p> 	<p>1. 2R ASTRA SB 150W IP65 LED Floodlight: Article No.: ASTRA SB 150W IP65 Luminous flux (Luminaire): 18500 lm Luminous flux (Lamps): 18500 lm Luminaire Wattage: 154.0 W Luminaire classification according to CIE: 100 CIE flux code: 93 97 99 100 100 Fitting: 1 x COB LED 3x50W (Correction Factor 1.000).</p>	<p>БДС EN 13032-1:2005 БДС EN 60598-1:2008 БДС EN 60598-2-3:2004 БДС EN 55015:2007 БДС EN 61547:2010 БДС EN 13032-1:2005 БДС EN 61000-3-2:2006 БДС EN 61000-3-3:2008 БДС EN 62031:2009 БДС EN 62262 (2010):2004 БДС EN 60529+A1:2004</p>	<p>2R, България</p>	<p>Осветител: 5год. ПРА: 5год. Корпус на осветителя: 10год.</p>	<p>120lm/W</p>

Н.Т.Ф.




1	2	3	4	5	6	7
2		<p>2. 2R Ltd ASTRA 200W 60DGR P65 LED High Bay (Type 1) Article No.: ASTRA 200W 60DGR P65 Luminous flux (Luminaire): 24000lm Luminous flux (Lamps): 24000lm Luminaire Wattage: 200.0 W Luminaire classification according to CIE: 100 CIE flux code: 94 100 100 100 Fitting: 1 x User defined (Correction Factor 1.000).</p>	<p>БДС EN 13032-1:2005 БДС EN 60598-1:2008 БДС EN 60598-2-3:2004 БДС EN 55015:2007 БДС EN 61547:2010 БДС EN 13032-1:2005 БДС EN 61000-3-2:2006 БДС EN 61000-3-3:2008 БДС EN 62031:2009 БДС EN 62262 (20102):2004 БДС EN 60529+A1:2004</p>	2R, България	<p>Осветител: Стод. ИПА: Стод. Корпус на осветителя: Стод.</p>	120lm/W
3		<p>3. PELSAN LIYA 103W 120DGR LED Floodlight Article No.: LIYA 103W 120DGR Luminous flux (Luminaire): 12400 lm Luminous flux (Lamps): 12400lm Luminaire Wattage: 105.0 W Luminaire classification according to CIE: 100 CIE flux code: 56 92 99 100 100 Fitting: 1 x LED (Correction Factor 1.000).</p>	<p>БДС EN 13032-1:2005 БДС EN 60598-1:2008 БДС EN 60598-2-3:2004 БДС EN 55015:2007 БДС EN 61547:2010 БДС EN 13032-1:2005 БДС EN 61000-3-2:2006 БДС EN 61000-3-3:2008 БДС EN 62031:2009 БДС EN 62262 (20102):2004 БДС EN 60529+A1:2004</p>	2R, България	<p>Осветител: Стод. ИПА: Стод. Корпус на осветителя: Стод.</p>	120lm/W
4	Улично и парково осветление	<p>1. 2R Street light Granada SB 150W LED IP66 Article No.: Street light Luminous flux (Luminaire): 17250 lm Luminous flux (Lamps): 17250 lm Luminaire Wattage: 150.0 W Luminaire classification according to CIE: 100 CIE flux code: 40 76 97 100 100 Fitting: 1 x LED 3x50W (Correction Factor 1.000).</p>	<p>БДС EN 13032-1:2005 БДС EN 60598-1:2008 БДС EN 60598-2-3:2004 БДС EN 55015:2007 БДС EN 61547:2010 БДС EN 13032-1:2005 БДС EN 61000-3-2:2006 БДС EN 61000-3-3:2008 БДС EN 62031:2009 БДС EN 62262 (20102):2004 БДС EN 60529+A1:2004</p>	2R, България	<p>Осветител: Стод. ИПА: Стод. Корпус на осветителя: Стод.</p>	120lm/W

Н.Т.А

СР

17

1	2	3	4	5	6	7
5		<p>2. 2R Ltd Park Lighting MACAO LED 30W Article No.: Park Lighting Luminous flux (Luminaire): 2001 lm Luminous flux (Lamps): 2000 lm Luminaire Wattage: 30.0 W Luminaire classification according to CIE: 98 CIE flux code: 42 74 93 98 100 Fitting: 1 x LED 30W (Correction Factor 1.000).</p>	<p>БДС EN 13032-1:2005 БДС EN 60598-1:2008 БДС EN 60598-2-3:2004 БДС EN 55015:2007 БДС EN 61547:2010 БДС EN 13032-1:2005 БДС EN 61000-3-2:2006 БДС EN 61000-3-3:2008 БДС EN 62031:2009 БДС EN 62262 БДС EN (20102):2004 БДС EN 60529+A1:2004</p>	2R, България	<p>Осветител: 5 год. ПРА: 5 год. Корпус на осветителя: 10 год.</p>	115lm/W
6	Площадково осветление	<p>1. 2R Street light Granada SB 150W LED IP66 Article No.: Street light Luminous flux (Luminaire): 17250 lm Luminous flux (Lamps): 17250 lm Luminaire Wattage: 150.0 W Luminaire classification according to CIE: 100 CIE flux code: 40 76 97 100 100 Fitting: 1 x LED 3x50W (Correction Factor 1.000).</p>	<p>БДС EN 13032-1:2005 БДС EN 60598-1:2008 БДС EN 60598-2-3:2004 БДС EN 55015:2007 БДС EN 61547:2010 БДС EN 13032-1:2005 БДС EN 61000-3-2:2006 БДС EN 61000-3-3:2008 БДС EN 62031:2009 БДС EN 62262 (20102):2004 БДС EN 60529+A1:2004</p>	2R, България	<p>Осветител: 5 год. ПРА: 5 год. Корпус на осветителя: 10 год.</p>	120lm/W
7		<p>2. 2R Ltd Park Lighting MACAO LED 30W Article No.: Park Lighting Luminous flux (Luminaire): 2001 lm Luminous flux (Lamps): 2000 lm Luminaire Wattage: 30.0 W Luminaire classification according to CIE: 98 CIE flux code: 42 74 93 98 100 Fitting: 1 x LED 30W (Correction Factor 1.000).</p>	<p>БДС EN 13032-1:2005 БДС EN 60598-1:2008 БДС EN 60598-2-3:2004 БДС EN 55015:2007 БДС EN 61547:2010 БДС EN 13032-1:2005 БДС EN 61000-3-2:2006 БДС EN 61000-3-3:2008 БДС EN 62031:2009 БДС EN 62262 БДС EN (20102):2004 БДС EN 60529+A1:2004</p>	2R, България	<p>Осветител: 5 год. ПРА: 5 год. Корпус на осветителя: 10 год.</p>	115lm/W


Н.Т.А



1	2	<p>2. 2R Ltd ASTRA 200W 60DGR P65 LED High Bay (Type 1) Article No.: ASTRA 200W 60DGR P65 Luminous flux (Luminaire): 24000lm Luminous flux (Lamps): 24000lm Luminaire Wattage: 200.0 W Luminaire classification according to CIE: 100 CIE flux code: 94 100 100 100 100 Fitting: 1 x User defined (Correction Factor 1.000).</p>	<p>БДС EN 13032-1:2005 БДС EN 60598-1:2008 БДС EN 60598-2-3:2004 БДС EN 55015:2007 БДС EN 61547:2010 БДС EN 13032-1:2005 БДС EN 61000-3-2:2006 БДС EN 61000-3-3:2008 БДС EN 62031:2009 БДС EN 62262 (20102):2004 БДС EN 60529+A1:2004</p>	2R, България	<p>Осветител: Стод. ПРА: Стод. Корпус на осветителя: Стод.</p>	7
8					120lm/W	

[Handwritten signature]

ПОДПИС и ПЕЧАТ:
 инж. Богдан Прокопиев
 Дата: 11.12.2014 г.
 Изпълнителен Директор
 "Енемона" АД



[Handwritten signature]

[Handwritten signature]