



“АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД, гр. Козлодуй

ОДОБРЯВАМ
ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР
МИТЕВ АНГЕЛОВ



ДОКУМЕНТАЦИЯ

за участие в процедура на договаряне с обявление с предмет:

“Техническо обслужване и ремонт на въздушни електропроводи ЕП Неутрон/220 kV, ЕП Атом/220 kV и въздушни електропроводни линии 6 kV А и Б за захранване на ШПС I-VI от БПС”

гр. Козлодуй 2015 г.

СЪДЪРЖАНИЕ

на документация за участие в процедура на договаряне с обявление
с предмет: "Техническо обслужване и ремонт на въздушни електропроводи ЕП Неутрон/220 kV,
ЕП Атом/220 kV и въздушни електропроводни линии 6 kV А и Б за захранване на ШПС I-VI от
БПС"

Част	Наименование	Брой Страници
1	Решение за откриване на процедура	4
2	Обявление за обществената поръчка	14
3	Методика за оценка на офертите	4
3	Техническо задание	49
4	Образец на оферта	21
5	Указания за подготовка на заявлението и офертата	8
6	Проект на договор	20
6.1	Специфични условия на договора	9
6.2	Общи условия на договора	11
7	Образци на документи	
7.1	Образец на декларация по чл. 47, ал. 9 от ЗОП	2
7.2	Образец на декларация по чл.104 а, ал.3 от ЗОП	1
7.3	Образец на декларация по чл. 56, ал. 1, т.6 от ЗОП	1
7.4	Образец на декларация по чл. 56, ал. 1, т.8 от ЗОП	1
7.5	Образец на декларация по чл.56, ал.1, т.12 от ЗОП	1
7.6	Образец на декларацията извършен за оглед	1
7.7	Образец на банкова гаранция за участие в процедурата	1
7.8	Образец на банкова гаранция за изпълнение на договор	1
7.9	Образец на информационен лист	1



АГЕНЦИЯ ПО ОБЩЕСТВЕНИ ПОРЪЧКИ
 1000 София, ул. Лере 4
 факс: 940 7078
 e-mail: rop@aop.bg, e-rop@aop.bg
 интернет адрес: <http://www.aop.bg>

РЕШЕНИЕ

- Проект на решение
- Решение за публикуване

Номер: ЗОП-Р - 279 от 12/09/2015 дд/мм/гггг

- А) за откриване на процедура
- Б) за промяна
- В) за прекратяване на процедура за възлагане на обществена поръчка

Обектът на обществената поръчка е по:

- чл. 3, ал. 1 от ЗОП
- чл. 3, ал. 2 от ЗОП

Съгласен съм АОП да изпрати данните, необходими за публикуване на Обявление за допълнителна информация, информация за незавършена процедура или CORRIGENDUM, до Официален вестник на ЕС в съответствие с Общите условия за използване на услугата Електронен подател

ДЕЛОВОДНА ИНФОРМАЦИЯ

Деловодна информация	
Партида на възложителя: 00353	
Поделение: _____	
Изходящ номер: ЗОП-Р- 279	от дата 12/09/2015
Коментар на възложителя: <i>ИД - 684255</i>	

РАЗДЕЛ I: ВЪЗЛОЖИТЕЛ

- по чл. 7, т. 1-4 от ЗОП (класически)
- по чл. 7, т. 5 или 6 от ЗОП (секторен)

I.1) Наименование и адрес		
Официално наименование АЕЦ Козлодуй ЕАД		
Адрес 3321, гр. Козлодуй		
Град Козлодуй	Пощенски код 3321	Държава Република България
За контакти отдел Обществени поръчки, У-ние Търговско	Телефон 0973 73822	
Лице за контакт Георги Стефанов		
Електронна поща GISTefanov@npp.bg	Факс 0973 76007	
Интернет адрес/и (когато е приложимо) Адрес на възложителя: www.kznpp.org Адрес на профила на купувача: http://www.kznpp.org/index.php?lang=bg&p=actuality&pl=communally_orders&id=2613		
I.2) Вид на възложителя и основна дейност/и:		

(попълва се от възложители по чл.7, т.1-4 от ЗОП)

<input type="checkbox"/> Министерство или друг държавен орган, включително техни регионални или местни подразделения	<input type="checkbox"/> Обществени услуги
<input type="checkbox"/> Национална агенция/служба	<input type="checkbox"/> Отбрана
<input type="checkbox"/> Регионален или местен орган	<input type="checkbox"/> Обществен ред и сигурност
<input type="checkbox"/> Регионална или местна агенция/служба	<input type="checkbox"/> Околна среда
<input type="checkbox"/> Публичноправна организация	<input type="checkbox"/> Икономическа и финансова дейност
<input type="checkbox"/> Европейска институция/агенция или международна организация	<input type="checkbox"/> Здравеопазване
<input type="checkbox"/> Друго (моля, уточнете): _____	<input type="checkbox"/> Настаняване/жилищно строителство и места за отдих и култура
	<input type="checkbox"/> Социална закрила
	<input type="checkbox"/> Отдих, култура и религия
	<input type="checkbox"/> Образование
	<input type="checkbox"/> Друго (моля, уточнете): _____

I.3) Основна дейност/и на възложителя, свързана/и с:
(попълва се от възложител по чл. 7, т.5 или 6 от ЗОП)

<input type="checkbox"/> Производство, пренос и разпределение на природен газ и топлинна енергия	<input type="checkbox"/> Пощенски услуги
<input checked="" type="checkbox"/> Електрическа енергия	<input type="checkbox"/> Железопътни услуги
<input type="checkbox"/> Търсене, проучване или добив на природен газ или нефт	<input type="checkbox"/> Градски железопътни, трамвайни, тролейбусни или автобусни услуги
<input type="checkbox"/> Търсене, проучване или добив на въглища или други твърди горива	<input type="checkbox"/> Пристанищни дейности
<input type="checkbox"/> Вода	<input type="checkbox"/> Летищни дейности

А) ЗА ОТКРИВАНЕ НА ПРОЦЕДУРА ЗА ВЪЗЛАГАНЕ НА ОБЩЕСТВЕНА ПОРЪЧКА

II: ОТКРИВАНЕ

ОТКРИВАМ

- процедура за възлагане на обществена поръчка
 конкурс за проект
 процедура за създаване на система за предварителен подбор

II.1) Вид на процедурата

Попълва се от възложител по чл.7, т.1-4 от ЗОП	
Открита процедура	<input type="checkbox"/> Ускорена на договаряне с обявление <input type="checkbox"/>
Ограничена процедура	<input type="checkbox"/> Договаряне без обявление <input type="checkbox"/>
Ускорена ограничена процедура	<input type="checkbox"/> Конкурс за проект - открит <input type="checkbox"/>
Състезателен диалог	<input type="checkbox"/> Конкурс за проект - ограничен <input type="checkbox"/>
Договаряне с обявление	<input type="checkbox"/>
Попълва се от възложител по чл.7, т.5 или 6 от ЗОП	
Открита процедура	<input type="checkbox"/> Договаряне без обявление <input type="checkbox"/>
Ограничена процедура	<input type="checkbox"/> Конкурс за проект - открит <input type="checkbox"/>
Договаряне с обявление	<input checked="" type="checkbox"/> Конкурс за проект - ограничен <input type="checkbox"/>

III: ПРАВНО ОСНОВАНИЕ

Попълва се от възложител по чл.7, т.1-4 от ЗОП	
Чл. 16, ал. 8 от ЗОП	<input type="checkbox"/> Чл. 84, т. ____, във вр. с чл. 86 ал. 3 от ЗОП <input type="checkbox"/>
Чл. 16, ал. 8, във вр. с чл. 76 ал. 3 от ЗОП	<input type="checkbox"/> Чл. 90, ал.1, т. ____, от ЗОП <input type="checkbox"/>
Чл. 83а, ал. 1 от ЗОП	<input type="checkbox"/> Чл. 94, ал. 2 от ЗОП <input type="checkbox"/>
Чл. 84, т. ____, от ЗОП	<input type="checkbox"/> Чл. 119в, ал. 3, т. ____, от ЗОП <input type="checkbox"/>
Попълва се от възложител по чл.7, т.5 или 6 от ЗОП	
Чл. 103, ал. 1 от ЗОП	<input checked="" type="checkbox"/> Чл. 105, ал. 1 от ЗОП <input type="checkbox"/>
Чл. 103, ал. 2, т. ____, от ЗОП	<input type="checkbox"/> Чл. 105, ал. 1, във връзка с чл. 103, ал.1 от ЗОП <input type="checkbox"/>
Чл. 94, ал. 2 от ЗОП	<input type="checkbox"/> Чл. 119в, ал. 3, т. ____, от ЗОП <input type="checkbox"/>
точка: _____	

IV: ОБЕКТ НА ПОРЪЧКАТА

- Строителство
 Доставки
 Услуги

IV.1) Описание на предмета на поръчката / на потребностите при състезателен диалог / на конкурса за проект

Техническо обслужване и ремонт на въздушни електропроводи ЕП Неутрон/220 kV, ЕП Атом/220 kV и въздушни електропроводни линии 6 kV А и Б за захранване на ШПС I-VI от БПС

(Когато основният предмет на поръчката/конкурса съдържа допълнителни предмети, те трябва да бъдат описани в това поле)

IV.2) Зелена обществена поръчка

IV.2.1) Поръчката е "зелена", съгласно обхвата на Националния план за действие за насърчаване на зелените обществени поръчки:

Да Не

IV.2.1.1) Продуктова група

- | | |
|----------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------|
| <input type="checkbox"/> Копирна и графична хартия | <input type="checkbox"/> Климатици |
| <input type="checkbox"/> Офис ИТ оборудване | <input type="checkbox"/> Почистващи продукти и услуги |
| <input type="checkbox"/> Офис осветление | <input type="checkbox"/> Конвенционални транспортни средства и услуги, свързани с тях |
| <input type="checkbox"/> Улично осветление | <input type="checkbox"/> Електрически превозни средства и системи за зареждане |

IV.2.1.2) "Зелените" критерии присъстват във:

Техническата спецификация	_____	(брой)
Критериите за подбор по чл. 25, ал. 2, т. 6 от ЗОП	_____	(брой)
Показателите за оценка на офертите	_____	(брой)
Изискванията при изпълнение на договора (клаузи в проектодоговора)	_____	(брой)

IV.2.2) Поръчката е "зелена" извън обхвата на Националния план за действие (Моля, посочете екокритериите в полето за друга информация)

Да Не

V: МОТИВИ**V.1) Мотиви за избора на процедура**

Възложителите по чл. 7, т. 5 и 6 вземат решение за възлагане на обществени поръчки чрез открита процедура, ограничена процедура и процедура на договаряне с обявление винаги, когато не са налице условията за провеждане на процедура на договаряне без обявление.

(Кратко описание на фактическите обстоятелства, които обуславят избора на съответната процедура)

V.2) Лица, до които се изпраща поканата за участие в процедура на договаряне без обявление по реда на ЗОП (когато е приложимо)

V.3) Настоящата процедура е свързана с процедура за възлагане на обществена поръчка или конкурс за проект, която е (когато е приложимо):

открита с решение № _____ от дата _____ дд/мм/гггг
 публикувана в Регистъра на обществените поръчки под уникален № _____
 - _____ - _____ (nnnnn-yyyy-xxxx)

Допълнителната/повторната услуга или строителство е (когато е приложимо):

	без ДДС	с ДДС	Стойност на ДДС (в %)
на обща стойност _____	_____	_____	_____
Валута: _____	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	_____

VI: ОДОБРЯВАМ

- обявлението и документацията за участие
 обявлението и описателния документ
 поканата за обществена поръчка
 поканата за обществена поръчка и документацията
 обявлението и конкурсната програма
 обявлението

VII: ОБЖАЛВАНЕ**VII.1) Орган, който отговаря за процедурите по обжалване**

Официално наименование

Комисия за защита на конкуренцията

Адрес

бул. Витоша 18

Град

София

Пощенски код

1000

Държава

Република

България

Телефон

02 9884070

Електронна поща

срсadmin@срс.bg

Факс

02 9807315

Интернет адрес (URL):

www.срс.bg

VII.2) Срок за подаване на жалби: съгласно чл.120 от ЗОП**VIII: ДРУГА ИНФОРМАЦИЯ (когато е приложимо)****IX: ДАТА на изпращане на настоящото решение**

Дата: 12/09/2015 дд/мм/гггг

Възложител:

Трите имена:

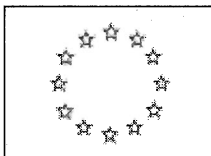
/подпис и печат/

Димитър Костадинов Ангелов

Длъжност:

Изпълнителен Директор



307-0-246 / 12.09.2015г.
ИД - 687256

ЕВРОПЕЙСКИ СЪЮЗ

Публикуване на притурката към Официален вестник на Европейския съюз
ул. Мерсие №2, 2985 Люксембург, ЛЮКСЕМБУРГ

Факс: (352) 29 29 42 670 Адрес за електронна поща: ojs@publications.europa.eu

Информация и онлайн формуляри: <http://simap.europa.eu>

ОБЯВЛЕНИЕ ЗА ПОРЪЧКА — СПЕЦИАЛНИ СЕКТОРИ

Директива 2004/17/ЕО

- Проект на обявление
 Обявление за публикуване

РАЗДЕЛ I: ВЪЗЛОЖИТЕЛ

I.1) Наименование, адреси и място/места за контакт		
Официално наименование АЕЦ Козлодуй ЕАД		
Национален идентификационен № (ЕИК) (ако е известен) 106513772		
Пощенски адрес 3321, гр. Козлодуй		
Град Козлодуй	Пощенски код 3321	Държава Република България
Място/места за контакт Отдел Обществени поръчки, У-ние Търговско	Телефон 00359 97373822	
На вниманието на Георги Стефанов		
Адрес за електронна поща GIStefanov@npp.bg		Факс 00359 97376007
Интернет адрес/и (в приложимите случаи) Основен адрес на възложителя (URL): www.kznpp.org Адрес на профила на купувача (URL): http://www.kznpp.org/index.php?lang=bg&p=actuality&p1=communally_orders&id=2613 Електронен достъп до информация (URL): Електронно подаване на оферти и заявления за участие (URL):		
Моля, използвайте приложение А за предоставяне на по-подробна информация.		
Допълнителна информация може да бъде получена от: <input checked="" type="checkbox"/> Горепосоченото/ите място/места за контакт <input type="checkbox"/> Друго (моля, попълнете приложение А.1)		
Спецификации и допълнителни документи (включително документи за динамична система за покупки) могат да бъдат получени от: <input checked="" type="checkbox"/> Горепосоченото/ите място/места за контакт <input type="checkbox"/> Друго (моля, попълнете приложение А.2)		
Офертите или заявленията за участие трябва да бъдат изпратени на: <input checked="" type="checkbox"/> Горепосоченото/ите място/места за контакт <input type="checkbox"/> Друго (моля, попълнете приложение А.3)		
I.2) Основна дейност		
<input type="checkbox"/> Производство, пренос и разпределение на <input type="checkbox"/> Железопътни услуги		

газ и топлинна енергия	
<input checked="" type="checkbox"/> Електрическа енергия	<input type="checkbox"/> Градски железопътни, трамвайни, тролейбусни или автобусни услуги
<input type="checkbox"/> Проучване и добив на газ или нефт	<input type="checkbox"/> Пристанищни дейности
<input type="checkbox"/> Проучване и добив на въглища или други твърди горива	<input type="checkbox"/> Летищни дейности
<input type="checkbox"/> Вода	<input type="checkbox"/> Друго (моля, пояснете): _____
<input type="checkbox"/> Пощенски услуги	

I.3) Възлагане на поръчка от името на други възложители
 Възложителят извършва покупка от името на други възложители (ако да, информация за тези възложители може да бъде предоставена в приложение А) Да Не

РАЗДЕЛ II: ОБЕКТ НА ПОРЪЧКАТА

II.1) Описание

II.1.1) Заглавие на поръчката, предоставено от възложителя:
 Техническо обслужване и ремонт на въздушни електропроводи ЕП Неутрон/220 kV, ЕП Атом/220 kV и въздушни електропроводни линии 6 kV А и Б за захранване на ШПС I-VI от ВПС

II.1.2) Вид на поръчката и място на изпълнение на строителството, място на доставката или място на предоставяне на услугите (Изберете само една категория — строителство, доставки или услуги, която съответства в най-голяма степен на конкретния обект на вашата поръчка или покупка/и)

<input type="checkbox"/> Строителство	<input type="checkbox"/> Доставки	<input checked="" type="checkbox"/> Услуги
<input type="checkbox"/> Изпълнение <input type="checkbox"/> Проектиране и изпълнение <input type="checkbox"/> Извършване, независимо с какви средства, на строителство, отговарящо на изискванията, указани от възложителите	<input type="checkbox"/> Покупка <input type="checkbox"/> Лизинг <input type="checkbox"/> Наем <input type="checkbox"/> Покупка на изплащане <input type="checkbox"/> Комбинация от горепосочените	Категория услуга No 1 Моля, вижте приложение В2 относно категориите услуги

Основна площадка или място на изпълнение на строителството, място на доставката или място на предоставяне на услугите
 "АЕЦ Козлодуй" ЕАД
 код NUTS: BG313

II.1.3) Информация относно обществената поръчка, рамковото споразумение или динамичната система за покупки (ДСП)
 Обявлението обхваща обществена поръчка
 Обявлението обхваща създаването на динамична система за покупки (ДСП)
 Настоящото обявление обхваща сключването на рамково споразумение

II.1.4) Информация относно рамковото споразумение (ако е уместно)
 Рамково споразумение с няколко оператора
 Рамково споразумение с един оператор
 Брой: _____ или (в приложимите случаи)
 максимален брой _____ на участниците в предвиденото рамково споразумение

Срок на действие на рамковото споразумение:
 Продължителност в години: _____ или в месеци: _____

Обща прогнозна стойност на покупките за целия срок на действие на рамковото

споразумение (в приложимите случаи, посочете само с цифри):

Прогнозна стойност, без да се включва ДДС: _____ Валута:

или обхват: между _____ и _____ Валута:

Честота и стойност на поръчките, които трябва да бъдат възложени: (ако това е известно)**П.1.5) Кратко описание на поръчката или покупката/ите**

Техническо обслужване и ремонт на въздушни електропроводи ЕП Неутрон/220 kV, ЕП Атом/220 kV и въздушни електропроводни линии 6 kV А и Б за захранване на ШПС I-VI от БПС: включват се следните видове дейности: Техническо обслужване, ремонтни дейности, доставка на резервни части и консумативи, анализиране на дефектите.

П.1.6) Общ терминологичен речник (CPV)

	Основен речник	Допълнителен речник (в приложимите случаи)
Основен обект	50800000	
Допълнителен/ни обект/и	45000000	45231400

П.1.7) Информация относно Споразумението за държавни поръчки (GPA)Поръчката попада в обхвата на Споразумението за държавни поръчки (GPA) Да Не **П.1.8) Информация относно обособените позиции (за информация относно обособените позиции използвайте приложение Б толкова пъти, колкото е броят на обособените позиции)**Настоящата поръчка е разделена на обособени позиции: Да Не

(ако да) Оферти могат да бъдат подавани за:

 само една обособена позиция
 една или повече обособени позиции
 всички обособени позиции
П.1.9) Информация относно вариантитеЩе бъдат приемани варианти Да Не **П.2) Количество или обем на поръчката****П.2.1) Общо количество или обем (включително всички обособени позиции, подновявания и опции, в приложимите случаи)**

Обемът на дейностите включва следните етапи: 1.2.3.техническо обслужване (тримесечно и годишно) в обем съгласно Приложение № 3 и № 4 от Техническо задание № ОРУ.ТЗ.12/2014; при необходимост ремонт на оборудването и доставка на резервни части и консумативи в обем съгласно Приложение № 5 и № 7 от Техническо задание № ОРУ.ТЗ.12/2014, включващо и аварийна бригада/екип, която е на постоянно разположение (24 часа на ден/7дни в седмицата/365 или 366 дни в годината независимо в работно или извънработно време, почивни или празнични дни); еднократно доставка на резервни части и консумативи за "авариен резерв"; еднократен ремонт на електропроводните линии (СМР) в обем съгласно количествени сметки Приложение № 13 и № 14 от Техническо задание № ОРУ.ТЗ.12/2014

(ако това е известно, посочете само с цифри) Прогнозна стойност, без да се включва ДДС:

901000 Валута: BGN

или Обхват: между _____ и _____ Валута:

П.2.2) Информация относно опциите (в приложимите случаи)

Опции

Да Не

(ако да) Описание на тези опции:

(ако това е известно) Прогнозен график за използване на тези опции:

в месеци: _____ или в дни: _____ (считано от датата на възлагане на поръчката)

П.2.3) Информация относно подновяванията (в приложимите случаи)

Тази поръчка подлежи на подновяване

Да Не

Брой на възможните подновявания (ако има такива): _____ или обхват: между

и _____

(ако това е известно) в случай на подновяеми поръчки, прогнозен график за последващи обявявания на конкурентно възлагане на поръчка:

в месеци: _____ или в дни: _____ (считано от датата на възлагане на поръчката)

П.3) Продължителност на поръчката или краен срок за изпълнение

Продължителност в месеци: 36 или в дни _____ (считано от датата на възлагане на поръчката)

или

начало _____ дд/мм/гггг

завършване _____ дд/мм/гггг

РАЗДЕЛ III: ПРАВНА, ИКОНОМИЧЕСКА, ФИНАНСОВА И ТЕХНИЧЕСКА ИНФОРМАЦИЯ**III.1) Условия във връзка с поръчката****III.1.1) Изискуеми депозити и гаранции (в приложимите случаи)**Гаранция за участие: 8 000 лв. или равностойността ѝ в евро
Гаранция за изпълнение на договора – до 5% от стойността на поръчката.

Кандидатът представя гаранция за участие в една от следните форми:

1. Парична сума, внесена по следните банкови реквизити: Уникредит Булбанк АД, IBAN: BG31 UNCR 9660 1020 0008 09 – лева, IBAN: BG63 UNCR 7000 1522 0449 48 – евро; SWIFT/BIC: UNCRBGSF или в брой в касата на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД, за процедура на договаряне с обявление с предмет: Техническо обслужване и ремонт на въздушни електропроводи ЕП Неутрон/220 kV, ЕП Атом/220 kV и въздушни електропроводни линии 6 kV А и Б за захранване на ШПС I-VI от БПС" . ,

2. банкова гаранция (неотменима) със срок на валидност 120 дни от крайният срок за подаване на заявленията.

III.1.2) Основни финансови условия и начини на плащане и/или позоваване на разпоредбите, които ги уреждат

ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ заплаща дейностите поетапно по следния начин: Стойността на резервните части и консумативи за "авариен резервн" чрез банков превод в срок до 30 календарни дни от приемане на доставката, срещу представени оригинална фактура, приемно-предавателен протокол и протокол за извършен входящ контрол без забележки.

90% (деветдесет процента) от стойността за СМР поетапно, на база завършени и приети работи, до 30 календарни дни след представяне на Протокол за установяване на натурални видове СМР и оригинална фактура.

90% (деветдесет процента) от стойността за непредвидени разходи на база завършени и приети работи, до 30 календарни дни след представяне на утвърдения Констативен протокол, двустранно подписани количествена сметка, Протокол за установяване на натурални видове СМР и заплащането им придружен с анализни цени и оригинална фактура.

Останалите 10% (десет процента) от стойността на подписаните Протоколи за установяване на натурални видове СМР, се заплащат след окончателното изпълнение на всички строително-монтажни дейности по етап СМР, включително предаване на екзекутивната документация, срещу представяне на Акт за извършена работа. Остойносттаването на непредвидените разходи за СМР, които не са предвидени в Количествено-стойностни сметки, част от Приложение № 4 се извършва съгласно ценовите показатели.

Непредвидени разходи за СМР са разходите, свързани с увеличаване на заложили количества СМР и/или добавяне на нови видове и количества СМР, които не са могли да бъдат предвидени преди сключване на договора. Непредвидените работи се възлагат за изпълнение след като са предварително одобрени от ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ и е оформен Констативен протокол, утвърден от ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ.

При необходимост от извършване на непредвидени работи, възникнали след сключването на този договор, ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ отразява в заповедната книга на обекта необходимостта от изпълнението на допълнителните количества/ видове СМР.

ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ заплаща абонаментната такса за изпълнение на дейностите по техническо обслужване на тримесечие на база извършени и приети работи чрез банков превод, в рамките на 30 /тридесет/ календарни дни след представяне на Акт за извършена работа със съответните приложения към него (ако има такива) и оригинална фактура.

ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ заплаща стойността на вложените резервни части над 100,00 (сто) лева и/или тези които не са включени в Приложение № 4 - Предлагана цена и в абонаментната такса, чрез банков превод в рамките на 30 /тридесет/ календарни дни след представяне на двустранен протокол и/или Протокол за отчитане на извършен ремонт със съответните приложения към него (ако има такива), протокол от входящ контрол без забележки и оригинална фактура.

ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ заплаща стойността на дейностите при възникване на необходимост от извършване на аварийни, или неотложни ремонти, или ремонтни дейности по електропроводите, които не са включени в обхвата на дейностите по Приложение № 3 и Приложение № 4 от Техническо задание, чрез банков превод в рамките на 30 /тридесет/ календарни дни след завършване на изпълнението и представяне на двустранен протокол или Акт за извършена работа с приложени към него работни карти и съответните приложения (ако има такива) и оригинална фактура.

Цената за даване на дежурства на бригадата/екип на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ, която е на постоянно разположение (24 часа на ден/7дни в седмицата/365 или 366 дни в годината независимо в работно или извънработно време, почивни или празнични дни) е включената в абонаментната такса по т. 2.6 от настоящия договор.

III.1.3) Правна форма, която трябва да придобие групата от икономически оператори, на която се възлага поръчката (в приложимите случаи)

III.1.4) Други особени условия (в приложимите случаи)

Изпълнението на поръчката е предмет на особени условия:

Да Не

(ако да) Описание на особените условия:

1. Гаранционните срокове за СМР предложени от участниците не могат да бъдат по-малки от посочените в Наредба №2/31.07.2003г. за въвеждане в експлоатация на строежите в Република България и минимални гаранционни срокове за изпълнени строителни и монтажни работи, съоръжения и строителни обекти.

2. При изготвяне на заявлението, кандидатите да имат в предвид, че изпълнителите по договорите сключват договор за подизпълнение с подизпълнителите, посочени в заявлението. В съответствие с чл. 45а, ал. 2 от ЗОП Изпълнителите нямат право да:

2.1. сключват договор за подизпълнение с лице, за което е налице обстоятелство по чл. 47 ал. 1 или ал. 5 от ЗОП;

2.2. възлагат изпълнението на една или повече от дейностите, включени в предмета на обществената поръчка, на лица които не са подизпълнители;

2.3. заменят посочен в офертата подизпълнител, освен когато:

2.3.1. за предложения подизпълнител е налице или възникне обстоятелство по чл. 47 ал. 1 или ал. 5;

2.3.2. предложеният подизпълнител престане да отговаря на нормативно изискване за изпълнение на цена или повече от дейностите, включени в предмета на договора за подизпълнение;

2.3.3. договорът за подизпълнение е прекратен по вина на подизпълнителя, включително в случаите по ал. 6.

В срок до 3 дни от сключването на договор за подизпълнение или на допълнително споразумение към него, или на договор, с който се заменя посочен в офертата подизпълнител, изпълнителя изпраща оригинален екземпляр от договора или допълнителното споразумение на възложителя, заедно с доказателства, че не е нарушена забраната по чл. 45а, ал. 2 от ЗОП.

3. Предвидените измервания и ПНР да бъдат извършени от акредитирана лаборатория (организация)/орган за контрол.

III.2) Условия за участие**III.2.1) Лично състояние на икономическите оператори, включително изисквания във връзка с вписването в професионални или търговски регистри**

Информация и формалности, които са необходими за оценяване дали са изпълнени изискванията:

1. Списък на документите и информацията, съдържащи се в заявлението.

2. Представяне на кандидата, което включва:

2.1. Единен идентификационен код по чл. 23 от Закона за търговския регистър, БУЛСТАТ и/или друга идентифицираща информация в съответствие със законодателството на държавата, в която кандидатът е установен, както и адрес, включително електронен, за кореспонденция при провеждането на процедурата.

2.2. Декларация по чл. 47, ал. 9 от ЗОП за отсъствие на обстоятелствата по чл. 47, ал. 1, ал. 2, т. 2а и ал. 5 от ЗОП. В декларацията се включва и информация относно публичните регистри, в които се съдържат посочените обстоятелства, или компетентния орган, който съгласно законодателството на държавата, в която кандидатът е установен, е длъжен да предоставя информация за тези обстоятелства служебно на възложителя.

2.3 Доказателства за упражняване на професионална дейност по чл. 49, ал. 1 и 2 от ЗОП

2.3.1. Удостоверение за вписване в Централен професионален регистър на строителя за изпълнение на строежи трета група, първа категория и валиден талон, който е неразделна част от удостоверението, съгласно чл.23, ал.1 от Правилника за реда за вписване и водене на ЦПРС. В случай, че не е представено Удостоверение за вписване в Централен професионален регистър на строителя, кандидата представя информация относно публичните регистри, в които се съдържат посочените обстоятелства, или компетентния орган, който съгласно законодателството на държавата, в която участникът е установен, е длъжен да предоставя информация за тези обстоятелства служебно на възложителя.

3. Документ за гаранция за участие.

4. Доказателства за техническите възможности и/или квалификация по чл. 51 от ЗОП, посочени от възложителя в обявлението за обществена поръчка.

5. Декларация по чл.56, ал.1, т.6 от ЗОП за липса на свързаност с друг кандидат в съответствие с чл. 55, ал. 7 от ЗОП, както и за липса на обстоятелство по чл. 8, ал. 8, т. 2 от ЗОП.

6. Декларация по чл.56, ал.1, т.8 от ЗОП за видовете работи от предмета на поръчката, които ще се предложат на подизпълнители и съответстващият на тези работи дял в проценти от стойността на обществената поръчка, и предвидените подизпълнители.

7. Декларация по чл.56, ал.1, т.12 от ЗОП за приемане на условията в проекта на договор.

8. Друга информация, съгласно чл.56, ал.1, т.13 от ЗОП.

8.1. Декларация по чл.104а, ал.3 от ЗОП за подаване на оферта.

8.2. Декларация от подизпълнителя за съгласие да участва като такъв при изпълнението на обществената поръчка.

8.3. Декларацията извършен за оглед на обекта и електропроводите.

8.4. Информация за лабораториите/органите за контрол във връзка с изискването по т. V и VI от раздел III.1.4 "Други особени изисквания" от обявлението с приложения:

8.4.1. Копие от сертификата за акредитация лабораторията/орган за контрол от вида С/ за ПНР на оборудването в съответствие с БДС EN ISO 17020:2012 за електрически измервания, с обхват покриващ тези дейности.

8.5. Сертификати, за сертифицирана система за управление на кандидата в съответствие, ISO 14001:2004 и BS OHSAS 18001:2007 приложими за дейности ремонт на електрически (енергийни обекти) 220kV (или по-високо напрежение).

8.6. Застраховка за професионална отговорност по чл.171 от ЗУТ за строителство първа категория.

продължава в т. VI.3) от обявлението.

Възложителят отстранява от процедурата кандидати, за които са налице обстоятелствата по чл. 47, ал. 1, ал. 2, т. 2а и ал. 5 от ЗОП.

III.2.2) Икономически и финансови възможности (в приложимите случаи)

Информация и формалности, които са необходими за оценяване дали са изпълнени изискванията:

Не се изисква доказаване на икономически и финансови възможности.

III.2.3) Технически възможности (в приложимите случаи)

Информация и формалности, които са необходими за оценяване дали са изпълнени изискванията:

Минимални изисквания: 1. Кандидатът да е изпълнявал услуги за техническо обслужване (поддръжка, периодичен ремонт или профилактика/ревизия или аварийен ремонт) на електрически съоръжения високо и средно напрежение, като поне една от тях е за електропроводи високо и средно напрежение с продължителност мин 3 г.;

2. Кандидатът да разполага с необходимото техническо оборудване и механизация за изпълнение на поръчката, заложи в Приложение № 8 от ТЗ;

3. Кандидатът да разполага с необходимия персонал със съответната квалификация по ПБЗР-ЕУ и ПБТ Д-08-002 за изпълнение на дейностите, предмет на настоящата общ. поръчка, а именно:

3.1. мин. 3 лица от ръководния инженерно-технически персонал с 5 кв.гр. по ПБЗР-ЕУ;

3.2. мин. 10 лица изпълнителския персонал с 3-та или по-висока кв.гр. по ПБЗР-ЕУ;

3.3. мин. 1 лице от изпълнителския персонал с правоспособност за работа с моторни триони и хросторези и 3-та или по-висока кв.гр. по ПБЗР-ЕУ;

3.4. мин. 1 лице от изпълнителския персонал с правоспособност за работа със специализирани машини (автовишка, автокран) и 2-ра или по-висока кв.гр. по ПБЗР-ЕУ;

3.5. мин. 1 лице от изпълнителския персонал с правоспособност за извършване на заваръчни дейности и 3-та или по-висока кв.гр. по ПБЗР-ЕУ;

4. Кандидатът да разполага с необходимия квалифициран персонал, за изпълнение на дейностите, предмет на настоящата обществена поръчка и най-малко с 1 лице за контрол на качеството с електротехническо образование и 5-та кв.гр. по ПБЗР-ЕУ;

5. Валиден сертификат, който удостоверява съответствието на кандидата със система за управление на качеството в съответствие с БДС EN ISO 9001:2008, приложима за дейности - ремонт на електрически (енергийни) обекти 220kV (или по-високо напрежение) и електрически измервания, издаден от акредитирани институции или агенции за управление на качеството.

Изискуеми документи: 1. Списък на услугите, които са еднакви или сходни (под "еднакъв или сходен предмет на поръчката" се разбират дейности включващи техническо обслужване (поддръжка, периодичен ремонт или профилактика/ревизия или аварийен ремонт) на електрически съоръжения, включително и на електропровод) с предмета на обществената поръчка, изпълнени през последните 3 години, считано от датата на подаване на заявлението, с посочване на стойностите, датите и получателите, заедно с доказателства за извършените услуги. Списъкът съдържа предмет, срок, стойност, дати и получатели, както и вида на услугата, която е извършвал. Доказателството за извършената услуга се предоставя:

1.1. под формата на удостоверение, издадено от получателя или от компетентен орган, или

1.2. чрез посочване на публичен регистър, в който е публикувана

информация за услугата, или

2. Декларация за техническото оборудване, което е на разположение на кандидата за изпълнение на обществената поръчка и Описание на техническото оборудване и мерките за осигуряване на качеството, както и на оборудването за изпитване и изследване. Документът съдържа описание на оборудване и устройства, заваръчна техника, специални инструменти и средства, транспортни и повдигателни съоръжения и др., доказващи наличието на материално-технически условия и средства и техническа възможност за извършване на дейностите;

3. Списък на техническите лица, които ще работят на обекта като отговорни ръководители, изпълнители и членове на бригадата с посочени длъжности, квалификационни групи и видове дейности, които могат да изпълняват по "Правилника за безопасност и здраве при работа в електрически уредби и топлофикационни централи и по електрически мрежи" (ПБЗР-ЕУ) и "Правилник за безопасност на труда при заваряване и рязане на метали" (ПБТ) Д-08-002, включително списъци на заварчиците, водачите на специализирани машини и лицата обучени за работа с моторни триони и хресторези, придружен от съответните удостоверения и/или сертификати; продължава в т. VI.3) от обявлението.

III.2.4) Информация относно запазени поръчки (в приложимите случаи)

- Поръчката е ограничена до предприятия, ползващи се със закрила
- Изпълнението на поръчката е ограничено в рамките на програми за създаване на защитени работни места

III.3) Специфични условия за поръчки за услуги

III.3.1) Информация относно определена професия

Изпълнението на услугата е ограничено до определена професия Да Не
(ако да) Позоваване на приложимата законова, подзаконова или административна разпоредба:

III.3.2) Персонал, който отговаря за изпълнението на услугата

Юридическите лица трябва да посочат имената и професионалната квалификация на персонала, който отговаря за изпълнението на услугата Да Не

РАЗДЕЛ IV: ПРОЦЕДУРА

IV.1) Вид процедура

IV.1.1) Вид процедура

- Открита
- Ограничена
- Договаряне Някои кандидати вече са избрани (ако е целесъобразно при определени видове процедури на договаряне) Да Не
(ако да, посочете имената и адресите на икономическите оператори, които вече са избрани, в рубрика VI.3 „Допълнителна информация“)

IV.2) Критерии за възлагане

IV.2.1) Критерии за възлагане (моля, отбележете съответната/ите клетка/и)

(ако е уместно, моля, дайте допълнителна информация относно специфичните критерии за възлагане за обособени позиции в приложение Б)

- Най-ниска цена
или

<input checked="" type="checkbox"/> икономически най-изгодна оферта с оглед на <input checked="" type="checkbox"/> посочените по-долу критерии (критериите за възлагане трябва да бъдат посочени с тяхната тежест или в низходящ ред на важност в случаите, когато определянето на тежест е невъзможно поради очевидни причини) <input type="checkbox"/> критериите, посочени в спецификациите, в поканата за предлагане на оферта или за договаряне	
Критерии	Тежест
1 срок за реакция при възникнала повреда	20
2 максимален срок за отстраняване на дефект – подмяна на	20
3 предлагана цена за СМР	15
4 предлагана цена за техническото обслужване	15
5 предлагана цена за резервните части за аварийен резерв	15
6 сбор от единичните цени за резервни части, ремонт и механизация	15
IV.2.2) Информация относно електронен търг Ще се използва електронен търг Да <input type="checkbox"/> Не <input checked="" type="checkbox"/> (ако да, ако е уместно) Допълнителна информация относно електронния търг:	

IV.3) Административна информация

IV.3.1) Референтен номер на досието, определен от възложителя (в приложимите случаи) БД Търговия 29575	
IV.3.2) Предишни публикации относно същата поръчка Да <input type="checkbox"/> Не <input checked="" type="checkbox"/> (ако да) <input type="checkbox"/> Периодично индикативно обявление <input type="checkbox"/> Обявление в профила на купувача Номер на обявлението в ОВ на ЕС: _____ /S- от _____ <input type="checkbox"/> Други предишни публикации (в приложимите случаи)	
IV.3.3) Условия за получаване на спецификации и допълнителни документи (с изключение на ДСП) Срок за получаване на искания за документи или за достъп до документи Дата: 16/10/2015 дд/мм/гггг Час: 16:00	
Платими документи Да <input type="checkbox"/> Не <input checked="" type="checkbox"/> (ако да, посочете само с цифри) Цена: _____ Валута: Условия и начин на плащане:	
IV.3.4) Срок за получаване на оферти или на заявления за участие Дата: 16/10/2015 дд/мм/гггг Час: 16:00	
IV.3.5) Език/езици, на който/които могат да бъдат изготвени офертите или заявленията за участие <input type="checkbox"/> Всеки от официалните езици на ЕС <input checked="" type="checkbox"/> Официален/ни език/езици на ЕС: <input checked="" type="checkbox"/> BG <input type="checkbox"/> DA <input type="checkbox"/> EL <input type="checkbox"/> GA <input type="checkbox"/> LT <input type="checkbox"/> NL <input type="checkbox"/> RO <input type="checkbox"/> FI <input type="checkbox"/> ES <input type="checkbox"/> DE <input type="checkbox"/> EN <input type="checkbox"/> IT <input type="checkbox"/> HU <input type="checkbox"/> PL <input type="checkbox"/> SK <input type="checkbox"/> SV	

<input type="checkbox"/> CS	<input type="checkbox"/> ET	<input type="checkbox"/> FR	<input type="checkbox"/> LV	<input type="checkbox"/> MT	<input type="checkbox"/> PT	<input type="checkbox"/> SL
Други: _____						
IV.3.6) Минимален срок, през който оферентът е обвързан от офертата (открита процедура)						
до: _____ дд/мм/гггг						
или Продължителност в месец/и: _____ или в дни: _____ (от датата, която е посочена за дата на получаване на офертата)						
IV.3.7) Условия за отваряне на офертите						
Дата: 19/10/2015 дд/мм/гггг						Час: 10:00
(в приложимите случаи) Място: Управление "Търговско", "АЕЦ Козлодуй" ЕАД						
Лица, които са оправомощени да присъстват при отварянето на офертите (в приложимите случаи)						Да <input checked="" type="checkbox"/> Не <input type="checkbox"/>
(ако да) Допълнителна информация относно оправомощените лица и процедурата на отваряне:						
Отварянето на офертите е публично и на него могат да присъстват участниците в процедурата или техни упълномощени представители, както и представители на средствата за масово осведомяване и други лица при спазване на установения режим за достъп до сградата, в която се извършва отварянето.						
РАЗДЕЛ VI: ДОПЪЛНИТЕЛНА ИНФОРМАЦИЯ						
VI.1) Информация относно периодичното възлагане (в приложимите случаи)						
Това представлява периодично повтаряща се поръчка						Да <input type="checkbox"/> Не <input type="checkbox"/>
(ако да) Прогнозни срокове за публикуването на следващи обявления:						

VI.2) Информация относно средства от Европейския съюз						
Поръчката е във връзка с проект и/или програма, финансиран/а със средства от Европейския съюз						Да <input type="checkbox"/> Не <input checked="" type="checkbox"/>
(ако да) Позоваване на проекта/ите и/или програмата/ите:						

VI.3) Допълнителна информация (в приложимите случаи)						
Продължение от т. III.2.1) от обявлението.						
8.7. Декларация от кандидата за съгласие Възложителя, при необходимост, да провежда одити на системата им по качество, да осигури възможност за одит и за констатиране наличието и техническото състояние на притежаваните машини, транспортна и подемно-транспортна техника, заваръчна техника, приспособления, инструменти, изпитвателни и измервателни средства и други, необходими за изпълнение на възлаганите дейности.						
8.8. Декларация от кандидата за съгласие Възложителя да има право да извършва инспекции и проверки на дейностите, извършвани на площадката, както и да осигурява достъп до персонал, помещения, съоръжения, инструменти и документи, използвани от него и неговите подизпълнители (ако има такива).						
Продължение от т. III.2.3) от обявлението.						
4. Списък на техническите лица, включително и на тези, отговарящи за контрола на качеството и копие на документите, удостоверяващи образователен ценз, професионална квалификация и						

трудов стаж, придружен от съответните удостоверения и/или сертификати; 5. Сертификат за сертифицирана система за управление на качеството на кандидата, удостоверяващ съответствието на системата със стандарт ISO 9001:2008 приложим за дейности ремонт на електрически (енергийни обекти) 220kV (или по-високо напрежение) и електрически измервания.

Във връзка с посочения срок по т. II.3) от обявлението, срокът за изпълнение на поръчката е 36 месеца, считано от датата на изпълнение на дейностите по ремонт на електропроводните линии (СМР).

Във връзка с посочените критерии за оценка на офертите в т. IV.2.1) от обявлението, пълното наименование на вторият показател е: "максимален срок за отстраняване на дефект – подмяна на фазов проводник АСО – 500, на ф.С на ЕП Неутрон/220 в опъвателно поле ст.№6 ÷ ст.№18 с дължина 3564м".

VI.4) Процедури по обжалване

VI.4.1) Орган, който отговаря за процедурите по обжалване

Официално наименование

Комисия за защита на конкуренцията

Пощенски адрес

бул. Витоша № 18

Град

София

Пощенски код

1000

Държава

Република

България

Телефон

02 9884070

Адрес за електронна поща

srcadmin@src.bg

Факс

02 9807315

Интернет адрес (URL):

<http://www.src.bg>

Орган, който отговаря за процедурите по медиация (в приложимите случаи)

Официално наименование

Пощенски адрес

Град

Пощенски код

Държава

Телефон

Адрес за електронна поща

Факс

Интернет адрес (URL):

VI.4.2) Подаване на жалби (моля, попълнете рубрика VI.4.2 ИЛИ при необходимост рубрика VI.4.3)

Уточнете информацията относно крайния срок/крайните срокове за подаване на жалби:

Съгласно чл. 120 от ЗОП.

VI.4.3) Служба, от която може да бъде получена информация относно подаването на жалби

Официално наименование

АЕЦ Козлодуй ЕАД, Управление Търговско, отдел Обществени поръчки

Пощенски адрес

3321, гр. Козлодуй		
Град Козлодуй	Пощенски код 3321	Държава Р България
		Телефон 00359 97373230
Адрес за електронна поща sbreshkova@npp.bg		Факс 00359 97376007
Интернет адрес (URL): www.kznpp.org		
VI.5) Дата на изпращане на настоящото обявление 12/09/2015 дд/мм/гггг		

ПРИЛОЖЕНИЕ А**ДОПЪЛНИТЕЛНИ АДРЕСИ И МЕСТА ЗА КОНТАКТ**

I) Адреси и места за контакт, от които може да бъде получена допълнителна информация		
Официално наименование		
Национален идентификационен № (ЕИК)		
Пощенски адрес		
Град	Пощенски код	Държава
Място/места за контакт		Телефон
На вниманието на		
Адрес за електронна поща		Факс
Интернет адрес (URL):		
II) Адреси и места за контакт, от които могат да бъдат получени спецификации и допълнителни документи		
Официално наименование		
Национален идентификационен № (ЕИК)		
Пощенски адрес		
Град	Пощенски код	Държава
Място/места за контакт		Телефон
На вниманието на		
Адрес за електронна поща		Факс
Интернет адрес (URL):		
III) Адреси и места за контакт, на които трябва да бъдат изпратени офертите/заявленията за участие		

Официално наименование		
Национален идентификационен № (ЕИК)		
Пощенски адрес		
Град	Пощенски код	Държава
Място/места за контакт	Телефон	
На вниманието на		
Адрес за електронна поща	Факс	
Интернет адрес (URL):		
IV) Адрес на другия възложител, от името на когото възложителят извършва покупка		

(Използвайте приложение А, раздел IV толкова пъти, колкото е необходимо)

ПРИЛОЖЕНИЕ В2 - СПЕЦИАЛНИ СЕКТОРИ

Категории услуги, посочени в раздел II: Обект на поръчката

Директива 2004/17/ЕО

Категория №(1)	Предмет
1	Услуги по поддръжка и ремонт
2	Услуги на сухопътния транспорт(2), включително услуги с бронирани автомобили и куриерски услуги, с изключение на превоз на поща
3	Услуги на въздушния транспорт за превоз на пътници и товари, с изключение на превоз на поща
4	Превоз на поща по суша(3) и по въздух
5	Далекосъобщителни услуги
6	Финансови услуги: а) застрахователни услуги, б) банкови и инвестиционни услуги(4)
7	Компютърни и свързаните с тях услуги
8	Услуги за научноизследователска и развойна дейност(5)
9	Счетоводни и одиторски услуги, водене на книги
10	Услуги по проучване на пазара и изследване на общественото мнение
11	Консултантски услуги по управление(6) и свързани с тях услуги
12	Архитектурни и инженерни услуги; услуги по градоустройствено планиране и по паркова архитектура; свързани научни и технически консултантски услуги; услуги, свързани с технически изпитвания и анализи
13	Рекламни услуги
14	Услуги по почистване на сгради и управление на недвижими имоти
15	Издателски услуги и услуги по печат срещу възнаграждение или по договор
16	Услуги по събиране и третиране на отпадъци, включително канализационни води; санитарни и сходни услуги
Категория №(7)	Предмет
17	Услуги на хотели и ресторанти
18	Услуги на железопътния транспорт
19	Услуги на водния транспорт
20	Спомагателни и допълнителни услуги в транспорта
21	Юридически услуги
22	Услуги по набиране и предоставяне на работна сила(8)
23	Детективски и охранителни услуги, с изключение на услуги с бронирани автомобили
24	Образователни услуги и услуги, свързани с професионално обучение
25	Услуги на здравеопазването и социалните дейности
26	Услуги в областта на културата, спорта и развлеченията
27	Други услуги

(1) Категории услуги по смисъла на член 31 и приложение XVII А към Директива 2004/17/ЕО.
(2) С изключение на услугите на железопътния транспорт по категория 18.
(3) С изключение на услугите на железопътния транспорт по категория 18.
(4) С изключение на финансови услуги във връзка с издаването, продажбата, покупката или прехвърлянето на

ценни книжа или други финансови инструменти, и услуги на централни банки. Също така се изключват: услугите, включващи придобиването или наемането, независимо с какви финансови средства, на земя, съществуващи сгради или друго недвижимо имущество, или във връзка с права върху такива. Договорите за финансови услуги, които са сключени едновременно със, преди или след договора за придобиване или наем, независимо от тяхната форма, обаче се подчиняват на правилата на директивата.

(5) С изключение на услуги за научноизследователска и развойна дейност, различни от тези, при които ползите възникват изключително в полза на възлагащия орган за негова употреба при провеждането на собствените му дейности, при условие че предоставената услуга е изцяло платена от възлагащия орган.

(6) С изключение на услуги по арбитраж и помирение.

(7) Категории услуги по смисъла на член 32 и приложение XVII Б към Директива 2004/17/ЕО.

(8) С изключение на трудови договори.



“АЕЦ Козлодуй” ЕАД, гр.Козлодуй

УТВЪРДИЛ:

ЗАМ. ИЗП. ДИРЕКТОР:

ИВАН АНДРЕЕВ



СЪГЛАСУВАЛ:

ДИРЕКТОР “И и Ф”:

Б. ДИМИТРОВ

МЕТОДИКА

за определяне на комплексната оценка на офертите за процедура на договаряне с обявление с предмет:

“Техническо обслужване и ремонт на въздушни електропроводи ЕП Неутрон/220 kV, ЕП Атом/220 kV и въздушни електропроводни линии 6 kV А и Б за захранване на ШПС I-VI от БПС”

1. Показатели за оценка на офертата и относителната им тежест в комплексната оценка.

- | | |
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------|
| - срок за реакция при възникнала повреда | 0,20 |
| - максимален срок за отстраняване на дефект – подмяна на фазов проводник АСО – 500, на ф.С на ЕП Неутрон/220 в опъвателно поле ст.№6 ÷ ст.№18 с дължина 3564м. | 0,20 |
| - предлагана цена за СМР | 0,15 |
| - предлагана цена за техническото обслужване | 0,15 |
| - предлагана цена за резервните части за аварийен резерв | 0,15 |
| - сбор от единичните цени за резервни части, ремонт и механизация | 0,15 |

2. Принципи и методи за оценяване на офертите

2.1. При оценка на постъпилите оферти първо се оценява техническата част на офертата, след това финансовата и накрая двете оценки се обединяват в една комплексна оценка.

2.2. Оценката се извършва на базата на определените показатели и съответната им тежест в общата оценка.

2.3. При оценката на офертата комисията ще използва предоставената от Участника информация в техническата и финансова оферта.

3. Техническа оценка (Тп)

3.1. До техническа оценка се допускат участниците, които са представили оферти, отговарящи на предварително обявените условия (изисквания на ЗОП и документация за участие в процедурата).

3.2. Оценката се записва в съответната графа на таблицата-лист за индивидуална оценка, умножава се по коефициента за тежест за съответния показател /Кт/ и полученият резултат се записва в съответната графа.

3.3. Оценка по техническите показатели се формира, както следва:

Показатели	Относителна тежест в комплексната оценка	Точки	Условия за получаване
П ₁ - Срок за реакция при възникнала повреда	0,20	Максимален брой точки 100	Предложеният от участник срок за реакция, който съгласно т. 3.2.4. от Техническото задание е до 12 часа Офертата получава 50 точки. За предложение на участник, което е по-малко от тези 12 часа, оценката се увеличава с 5 точки за всеки 1(един) час, но не повече от 100 точки.
П ₂ – максимален срок за отстраняване на дефект – подмяна на фазов проводник АСО – 500, на ф.С на ЕП Неутрон/220 в опъвателно поле ст.№6 ÷ ст.№18 с дължина 3564м.	0,20	Максимален брой точки 100	Максималният срок за отстраняване на дефект – подмяна на фазов проводник АСО – 500, на ф.С на ЕП Неутрон/220 в опъвателно поле ст.№6 ÷ ст.№18 с дължина 3564м. е времето, от момента на запознаване на участника с дефекта/аварията до времето на цялостната подмяна на фазов проводник АСО – 500, на ф.С на ЕП Неутрон/220 в опъвателно поле ст.№6 ÷ ст.№18 и привеждане на съоръжението /електропровода/ в готовност за поставяне под напрежение. Максималният срок не може да е по-голям от 72 часа, и не може да е по-малък от 36 часа /с отчитане на изискването за 24 часов престой на проводника в монтажните ролки, преди монтажа му върху носещите клеми, за отчитане на “пълзенето” и изравняване напрежението на опън във всички междустълбия/. Максималният срок за отстраняване на дефект Точките, които получава офертата на всеки един участник по показателя се изчисляват по формулата: $T_n = [(72 - T_i) * 50 / 36] + 50$, където T _n са точките, които получава, n-тото предложение, T _i е предложеният максимален срок /в часове/, за отстраняване на дефекта, от съответния участник.

4. Финансова оценка (Фп)

4.1. Към оценка на предлаганата цена се преминава след приключване на техническата оценка.

4.2. Финансовите оферти се проверяват за да се установи, че са подготвени и представени в съответствие с изискванията на документацията за участие в процедурата.

4.3. Констатираните аритметични грешки се отстраняват при спазване на следните правила:

4.3.1. При различия между сумите, изразени с цифри и думи, за вярно се приема словесното изражение на сумата.

4.3.2. Когато общата цена не съответства на произведението от единичната цена и количеството, за вярно се приема единичната цена и общата съответно се коригира.

4.4. Оценката на предлаганата цена се формира, както следва:

Показатели	Относителна тежест в комплексната оценка	Точки	Условия за получаване
П ₃ - предлагана цена за СМР (Ценова таблица № 1)	0,15	Максимален брой точки 100	Точките които получава офертата на всеки един участник по показателя се изчисляват по формулата: $C_n = C_{min}/C_i * 100$, където C_n е оценката на n-тата предлагана цена за СМР, C_{min} е най-ниската предлагана цена за СМР от участник в процедурата, C_i е предлаганата цена за СМР от съответния участник.
П ₄ - предлагана цена за техническото обслужване (Ценова таблица № 2)	0,15	Максимален брой точки 100	Точките, които получава офертата на всеки един участник по показателя се изчисляват по формулата: $A_n = A_{min}/A_i * 100$, където A_n е оценката на n-тата предлагана цена за абонаментна поддръжка за технич. обслужване, A_{min} е най-ниската предлагана цена за абонаментна поддръжка за технич. обслужване от участник в процедурата, A_i е предлаганата цена за абонаментна поддръжка за технич. обслужване от съответния участник.
П ₅ - предлагана цена за резервните части за аварийен резерв (Ценова таблица № 3)	0,15	Максимален брой точки 100	Точките, които получава офертата на всеки един участник по показателя се изчисляват по формулата: $R_n = R_{min}/R_i * 100$, където R_n е оценката на n-тата предлагана цена за рез. части за авар. резерв, R_{min} е най-ниската предлагана цена за рез. части за авар. резерв от участник в процедурата, R_i е предлаганата цена за рез. части за авар. резерв от съответния участник.
П ₆ - сбор от единичните цени за резервни части, ремонт и механизация (Сбор от Ценови таблици с № 4, 5 и 6)	0,15	Максимален брой точки 100	Точките, които получава офертата на всеки един участник по показателя се изчисляват по формулата: $S_n = S_{min}/S_i * 100$, където S_n е оценката на n-тата предлаганият сбор от ед. цени за рез. части и механизация, S_{min} е най-ниската предлаганият сбор от ед. цени за рез. части и механизация от участник в процедурата, S_i е предлаганият сбор от ед. цени за рез. части и механизация от съответния участник.

4.5. Оценката се записва в съответната графа на таблицата-лист за индивидуална оценка.

5. **Комплексна оценка (K_Σ)**

5.1. Обединяване на оценките на техническите и финансовите оферти.

След определяне на оценките по показателите, те се умножават по съответните им коефициенти на тежест и се сумират, както следва:

$$K_{\Sigma} = K1 * K_{T1} + K2 * K_{T2} + K3 * K_{T3} + K4 * K_{T4} + K5 * K_{T5} + K6 * K_{T6}$$

K_n е оценката по съответния показател за оценка,

K_{Tn} е коефициента за тежест за съответния показател.

5.2. Всеки член на комисията нанася комплексната оценка K_Σ, изчислена от него, в съответната графа на таблицата-лист за индивидуална оценка.

5.3. Председателят на комисията, на основание попълнените таблици-лист за индивидуална оценка на всеки член на комисията, попълва таблица-лист за окончателна оценка. В нея нанася изчислените от членовете на комисията индивидуални оценки K_Σ и изчислява общата средноаритметичната оценка E_n /=на сумата от общите оценки K_Σ на всеки от членовете на комисията, за всеки от участниците, разделена на броя на членовете на комисията/.

6. **Крайно класиране на участниците**

6.1. Крайното класиране на участниците се извършва по величината на средноаритметичната оценка E_n, събрана от всеки от допуснатите до класиране участници.

6.2. На първо място се класира участникът с най-висока оценка (най-голям брой точки = E_n).

6.3. В случай, че комплексните оценки на две или повече оферти са равни, за икономически най-изгодна се приема тази оферта, в която се предлага най-ниска предлагана цена за изпълнение на поръчката. При невъзможност да се определи и по този ред, комисията провежда публично жребий за определяне на изпълнител между класираните на първо място оферти.

6.4. Комисията изготвя доклад от своята работа до Възложителя, в който му предлага класиране на участниците. Неразделна част от доклада са таблиците-листи за индивидуална и окончателна оценка.

Блок: ОСО

Система: 6 и 220kV

Подразделение: цех ОРУ, ЕО-ЕП2

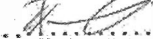
УТВЪРЖДАВАМ

ЗАМ. ИЗП. ДИРЕКТОР:


ТИВАН АНДРЕВ



СЪГЛАСУВАЛИ:

ДИРЕКТОР Б и К: 

..... 10.12.2014 **БЛАМЕН ВАСИЛЕВ**

ДИРЕКТОР П: 

..... 10.12.2014 **ЯНЧО ЯНКОВ**

ТЕХНИЧЕСКО ЗАДАНИЕ

№ ОРУ.ТЗ.012/2014

за техническо обслужване и ремонт на
въздушни електропроводи ЕП Неутрон/220 kV, ЕП Атом/220 kV и
въздушни електропроводни линии 6kV – А и Б за захранване на ШПС - I ÷ VI от БПС

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

1. Предмет на дейността

1.1. Техническо обслужване (ТО)

Необходимостта от ТО на електропроводи ЕП Неутрон / 220kV и ЕП Атом / 220kV, захранващи Брегова Помпена Станция (БПС) от Открита Разпределителна Уредба 220kV (ОРУ 220kV), както и въздушни електропроводни линии 6kV – А и Б за захранване на ШПС - I ÷ VI от БПС на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, се определя в изискванията на “Наредба № 9 / 09.06.2004г. за техническа експлоатация на електрически централи и мрежи”.

Обемът и сроковете на ТО са съобразени с досегашната експлоатация на електропроводите и значимостта им за техническото водоснабдяване на работещите V и VI ЕБ на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД”.

1.1.1. Дейности по техническо обслужване, извършвани **веднъж на тримесечие**, без изключване на напрежението, по електропроводи ЕП Неутрон / 220kV, ЕП Атом / 220kV и въздушни електропроводни линии 6kV – А и Б за захранване на ШПС - I ÷ VI от БПС. Необходимите, като минимум, дейности по ТО за тримесечие са дадени в ПРИЛОЖЕНИЕ 3.

1.1.2. Дейности по техническо обслужване, извършвани **веднъж годишно**, с изключване на напрежението, по електропроводи ЕП Неутрон / 220kV, ЕП Атом / 220kV и въздушни електропроводни линии 6kV – А и Б за захранване на ШПС - I ÷ VI от БПС. Необходимите, като минимум, дейности по годишно ТО се дадени в ПРИЛОЖЕНИЕ 4.

1.2. Ремонтни дейности

1.2.1. Планови (текущи) ремонтни дейности.

Това са ремонтни дейности за отстраняване на дефекти и несъответствия, констатирани при изпълнение на дейностите по т.1.1.1. и т.1.1.2., с цел възстановяване на нормалното експлоатационно състояние на електропроводите. Необходимите, като минимум ремонтни дейности се дадени в ПРИЛОЖЕНИЕ 5.

1.2.2. Аварийни ремонтни дейности.

Това са ремонтни дейности, за отстраняване на дефекти, довели или можещи да доведат до аварийно изключване и неработоспособност на електропровода / електропроводите, целящи възстановяване на работоспособността на аварирания електропровод / електропроводи.

1.2.3. Еднократно, след сключване на договора, преди стартиране изпълнението на дейностите по т.1.1.1. и т.1.1.2., при потвърдена от Възложителя възможност, да се извърши ремонт на въздушни електропроводни линии 6kV – А и Б, в обем, съгласно ПРИЛОЖЕНИЕ 13 от настоящото техническо задание. При необходимост от допълнителни дейности или констатиране на несъответствия, при изпълнение на дейностите, представители на Изпълнителя съвместно с представители на Възложителя извършват анализ и набеязват коригиращи мерки за изпълнение по т.1.2.1.

1.2.4. Еднократно, след сключване на договора, преди стартиране изпълнението на дейностите по т.1.1.1. и т.1.1.2., при потвърдена от Възложителя възможност, да се извърши ремонт на ЕП Неутрон / 220kV и ЕП Атом / 220kV, в обем, съгласно ПРИЛОЖЕНИЕ 14 от настоящото техническо задание. При необходимост от допълнителни дейности или констатиране на несъответствия, при изпълнение на дейностите, представители на Изпълнителя съвместно с представители на Възложителя извършват анализ и набеязват коригиращи мерки за изпълнение по т.1.2.1.

1.3. Доставка на резервни части и консумативи

1.3.1. Доставката на резервните части и консумативи, необходими за извършване на ТО и ремонт на електропроводи ЕП Неутрон / 220kV, ЕП Атом / 220kV и въздушни електропроводни линии 6kV – А и Б за захранване на ШПС - I ÷ VI, е задължение на Изпълнителя.

1.3.2. Изпълнителят е длъжен да поддържа **аварен резерв от резервни части и консумативи**, по предварително съгласуван с Възложителя списък. Необходимите, като минимум вид и количества резервни части и консумативи са дадени в ПРИЛОЖЕНИЕ 6.

1.3.3. На резервните части по т.1.3.2. се извършва входящ контрол, по реда на инструкцията по качество ДОД.КД.ИК.112 "Инструкция по качество за провеждане на входящ контрол на доставени материали, суровини и комплектуващи суровини в АЕЦ "Козлодуй", до един месец след сключване на договор. **Резервните части и консумативи по ПРИЛОЖЕНИЕ 6 се предават на Възложителя и се съхраняват в ОРУ на АЕЦ. Резервните части и консумативи се явяват неприкосновен запас, и се използват само и единствено при аварийна необходимост.**

1.3.4. Общите правила и условия за доставка на резервните части и консумативи, необходими за извършване на ТО и ремонт на електропроводи ЕП Неутрон / 220kV, ЕП Атом / 220kV и въздушни електропроводни линии 6kV – А и Б за захранване на ШПС - I ÷ VI, са дадени в т.3.3.

1.4. Анализиране на отказите/дефектите

1.4.1. При констатиране на дефекти и несъответствия, при изпълнение на т.1.1.1. и 1.1.2., представители на Изпълнителя съвместно с представители на Възложителя извършват анализ на възникналите дефекти / несъответствия и набелязват коригиращи мерки за изпълнение по т.1.2.1. Коригиращите мерки, предвиджани за електропроводи ЕП Неутрон / 220kV, ЕП Атом / 220kV, се описват в Констативен протокол - ПРИЛОЖЕНИЕ 9, а за въздушни електропроводни линии 6kV – А и Б – в Констативен протокол, съгласно Приложение 28.2 от инструкцията № 30.ОУ.ОК.ИК.40.

1.4.2. При аварийни изключвания, дължащи се на компрометирано оборудване, се извършват необходимите аварийни ремонтни дейности. Извършва се първоначален анализ, като компрометираното оборудване се запазва и предава на Възложителя с цел извършване на последващ анализ.

1.4.3. За всички извършени дейности по ТО, състояние на съоръженията, констатирани дефекти / несъответствия, набелязани и изпълнени коригиращи мерки и извършени ремонтни дейности, Изпълнителят съставя и води "Дневник за ТО и Р", за всеки един от електропроводите.

2.Оборудване, подлежащо на техническото обслужване

2.1. Електропровод ЕП Неутрон / 220kV, на който техническото описание е дадено в ПРИЛОЖЕНИЕ 1.

2.2. Електропровод ЕП Атом / 220kV, на който техническото описание е дадено в ПРИЛОЖЕНИЕ 1.

2.3. Въздушни електропроводни линии 6kV – А и Б за захранване на ШПС - I ÷ VI от БПС, на които техническото описание е дадено в ПРИЛОЖЕНИЕ 2.

3.Организация на работата

3.1. Организация на работата по техническото обслужване.

3.1.1. В срок до 25 календарни дни след сключване на договор и до 31.01. за всяка следваща календарна година, Възложителят уведомява Изпълнителя за датите на планово изключване на електропроводите, съгласно утвърдени годишни графици. Датите на планово изключване на електропроводите не съвпадат т.е. винаги е в работа поне един от двата електропровода 220kV и поне една от линиите 6kV.

3.1.2. В срок до 20 календарни дни, след изпълнение на т.3.1.1., Изпълнителят изготвя и представя за съгласуване "График за ТО на електропроводи ЕП Неутрон / 220kV и ЕП Атом / 220kV" и "График за ТО на електропроводни линии 6kV – А и Б за захранване на ШПС - I ÷ VI от БПС".

3.1.3. Графиките по т.3.1.2. са общи:

- за двата електропровода ЕП Неутрон / 220kV и ЕП Атом / 220kV, обхващащ изпълнение на дейностите по т.1.1.1. и т.1.1.2;

- за двете линии 6kV – А и Б, обхващащ изпълнение на дейностите по т.1.1.1. и т.1.1.2.

3.1.4. Графиките по т.3.1.2. са с точни календарни дати.

3.1.5. Дейностите по ТО съгласно т.1.1.1. се изпълняват без наряд, по смисъла на "Правилник за безопасност и здраве при работа в електрически уредби на електрически и топлофикационни централи и по електрически мрежи", 27.04.2004г. (ПБЗР-ЕУ).

3.1.6. Дейностите по ТО съгласно т.1.1.2. се изпълняват с наряд, по смисъла на ПБЗР-ЕУ.

3.1.7. Изпълнените дейности по ТО по т.1.1.1. и т.1.1.2., се документират в Акт за извършена работа, като за електропроводи ЕП Неутрон / 220kV и ЕП Атом / 220kV - съгласно ПРИЛОЖЕНИЕ 12, а за линии 6kV – А и Б - съгласно Приложение 37 от 30.ОУ.ОК.ИК.40. Към Двустранните протоколи се прилагат Актовете, имащи отношение към изпълнението на дейността/обема по договора.

3.1.8. За отчитане изпълнението на дейности по ТО по т.1.1.1. и т.1.1.2., се съставя Двустранен протокол, като за електропроводи ЕП Неутрон / 220kV и ЕП Атом / 220kV, съгласно ПРИЛОЖЕНИЕ 11, а за линии 6kV – А и Б - съгласно Приложение 31 от 30.ОУ.ОК.ИК.40. В случаите, в които са извършвани ПНР, към Двустранният протокол се прилагат и акт(ове) за извършена работа /Протоколи с резултати от ПНР.

3.1.9. При изпълнение на дейности по ТО съгласно т.1.1.1. и т.1.1.2., и установяване на дефект и др., техническите лица на Изпълнителя, извършващи ТО, незабавно уведомяват съответните отговорни технически лица на Възложителя.

3.1.10. Ако се установят дефекти / несъответствия и др. по оборудването, предизвикани от Изпълнителя, при изпълнение дейности по ТО, то той ги отстранява със свои сили и за своя сметка.

3.1.11. Обезщетенията на земеделските производители, при нанасяне на щети при изпълнение дейности по ТО и Р, са за сметка на Изпълнителя.

3.2. Организация на работата при ремонт

3.2.1. При изпълнение на дейности по ТО и констатиране на дефект и др., след изпълнение на т.3.1.9., Изпълнителят съвместно с Възложителя изготвя Констативен протокол, като за електропроводи ЕП Неутрон / 220kV и ЕП Атом / 220kV – съгласно ПРИЛОЖЕНИЕ 9, а за линии 6kV – А и Б - съгласно Приложение 28.2 от 30.ОУ.ОК.ИК.40. В него се отразява състоянието на оборудването, необходимите действия за възстановяване на работоспособността, срокът за отстраняване, както и забележки и препоръки към отстраняването.

3.2.2. При констатиране на дефект и др. от Възложителя, Възложителят уведомява Изпълнителя на представените по т.3.2.9. телефони, за необходимостта от извършване съвместен оглед на дефектиралото оборудване. След извършване на съвместния оглед се изготвя Констативен протокол, като за електропроводи ЕП Неутрон / 220kV и ЕП Атом / 220kV – съгласно ПРИЛОЖЕНИЕ 9, а за линии 6kV – А и Б - съгласно Приложение 28.2 от 30.ОУ.ОК.ИК.40.

3.2.3. Изпълнителят извършва ремонт по т.3.2.1. и т.3.2.2. в срок, определен в Констативния протокол.

3.2.4. При поява на дефекти, довели или можещи да доведат до аварийно изключване и неработоспособност на електропровода / електропроводите, Възложителят уведомява Изпълнителя на представените по т.3.2.9. телефони. **В този случай Изпълнителят е длъжен да изпрати ремонтна (аварийна) бригада, която да започне работа по отстраняване на аварията в срок до 12 часа, след уведомяването.** Ремонтната (аварийната) бригада трябва да бъде на постоянно разположение (24 часа на ден, 7 дни в седмицата, 365/366 дни в годината, независимо в работно или извънработно време, почивни и празнични дни). Констативен протокол за електропроводи ЕП Неутрон / 220kV и ЕП Атом / 220kV – съгласно ПРИЛОЖЕНИЕ 9, а за линии 6kV – А и Б - съгласно Приложение 28.2 от 30.ОУ.ОК.ИК.40, в тези случаи се съставя на работното място.

3.2.5. Ремонтните дейности съгласно т.1.2. се изпълняват с наряд, по смисъла на ПБЗР-ЕУ.

3.2.6. При необходимост от извършване на огневи работи, същите се извършват след оформяне на Акт за извършване на огневи работи на временни места, при спазване изискванията на глава пета от Наредба № Из-2377/2011 за правилата и нормите за пожарна безопасност при експлоатация на обектите.

3.2.7. При извършване на ремонтни дейности по т.3.2.1., т.3.2.2. и т.3.2.4., Изпълнителят влага консумативи, резервни части и използва транспортна техника, за които се съставя Протокол - ПРИЛОЖЕНИЕ 10.

3.2.8. За протоколът / протоколите по т.3.2.7. се съставя Двустранен протокол - за електропроводи ЕП Неутрон / 220kV и ЕП Атом / 220kV, съгласно ПРИЛОЖЕНИЕ 11, а за линии 6kV – А и Б - съгласно Приложение 31 от 30.ОУ.ОК.ИК.40. Двустранните протоколи се отчитат с Акт - за електропроводи ЕП Неутрон / 220kV и ЕП Атом / 220kV - съгласно ПРИЛОЖЕНИЕ 12, а за линии 6kV – А и Б - съгласно Приложение 37 от 30.ОУ.ОК.ИК.40.

3.2.9. С оглед своевременно изпълнение на дейностите по т.3.2.4., Изпълнителят е длъжен да предостави на Възложителя списък с телефонни номера и длъжностни лица за уведомяване. Длъжностните лица трябва да са на постоянно разположение (24 часа на ден, 7 дни в седмицата, 365/366 дни в годината, независимо в работно или извънработно време, почивни и празнични дни).

3.2.10. Цената на ремонтните дейности е съгласно списък с единични цени, залегнал в договора и съставен на база "Ремонтни дейности по ЕП Неутрон/220, ЕП Атом/220, въздушни електропроводни линии 6kV – А и Б за захранване на ШПС - I ÷ VI от БПС " - ПРИЛОЖЕНИЕ 5.

3.2.11. При необходимост от извършване на ремонтни дейности извън списъка по ПРИЛОЖЕНИЕ 5, Изпълнителя трябва да представи оферта с цена. Извършването на ремонтни дейности се извършва след съгласуване на офертата с Възложителя.

3.3. Организация на работата при доставка на резервни части и консумативи

3.3.1. Изпълнителят доставя резервните части и консумативи, необходими за извършване на ТО и ремонт на ЕП Неутрон/220 и ЕП Атом/220, в рамките на договора.

3.3.2. Преди влагането им за изпълнение на дейностите, на доставените резервни части и консумативи се извършва общ входящ контрол по реда на инструкцията по качество, ДОД.КД.ИК.112.

3.3.3. Изпълнителят доставя и влага резервните части и консумативи, необходими за отстраняване на дефект, на база записаните необходими дейности по Констативен протокол - за електропроводи ЕП Неутрон / 220kV и ЕП Атом / 220kV – съгласно ПРИЛОЖЕНИЕ 9, а за линии 6kV – А и Б - съгласно Приложение 28.2 от 30.ОУ.ОК.ИК.40.

3.3.4. При влагане на резервни части и консумативи се изготвя Протокол - ПРИЛОЖЕНИЕ 10.

3.3.5. Вложените резервни части или консумативи при извършване на техническото обслужване на стойност до 100лв. обща цена, за тримесечно техническо обслужване на един електропровод / една линия, са за сметка на Изпълнителя.

3.3.6. При необходимост от влагане на резервни части и консумативи, на стойност над 100 лв. обща цена, за тримесечно техническо обслужване на един електропровод / една линия, се изготвя Констативен протокол - за електропроводи ЕП Неутрон / 220kV и ЕП Атом / 220kV – съгласно ПРИЛОЖЕНИЕ 9, а за линии 6kV – А и Б - съгласно Приложение 28.2 от 30.ОУ.ОК.ИК.40.

3.3.7. Цената на доставката на резервните части и консумативи е съгласно списък с единични цени, заложен в договора и съставен на база "Опис на резервни части и консумативи за ремонтни дейности по ЕП Неутрон/220 и ЕП Атом/220 и въздушни електропроводни линии 6kV – А и Б за захранване на ШПС - I ÷ VI от БПС" - ПРИЛОЖЕНИЕ 7.

3.3.8. При необходимост от извършване на доставка, на резервни части и консумативи извън списъка по ПРИЛОЖЕНИЕ 7, Изпълнителя трябва да представи оферта с цена. Извършването на доставка се извършва след съгласуване на офертата с Възложителя

3.3.9. За всички вложени резервни части се определя гаранционен срок, съгласно договора, но не по-малък от 2 години.

3.4. Организация на работата при анализ на дефекти и препоръки за подобряване.
Съгласно т.1.4.

3.5. Критерии за приемане изпълнението на ТО и ремонта на оборудването

Изпълнени в пълен обем дейности и предадени отчетни документи съгласно настоящото ТЗ.

4. Срокове за изпълнение на техническо обслужване и ремонт

Срока за изпълнение на Техническо обслужване и ремонт е 3 години.

5. Условия за изпълнение на техническото обслужване

5.1. Условия и дейности, които трябва да се изпълнят от АЕЦ

5.1.1. Възложителят определя отговорни технически лица за контакт с Изпълнителя.

5.1.2. Отговорните технически лица на Възложителя, уведомяват длъжностните лица на Изпълнителя по т.3.2.9., за възникване на обстоятелства по т.3.2.2. и 3.2.4.

5.1.3. Възложителят представя навременна информация на Изпълнителя, за плановите изключвания на електропроводите/линиите, съгласно т.3.1.1.

5.1.4. При поискване от Изпълнителя, Възложителя предоставя наличната проектна документация за обслужваните електропроводи, по реда на предаване на входни данни.

5.1.5. Възложителят съгласува, или изисква внасяне на корекции в графици и констативните протоколи за дейностите по договора.

5.1.6. Възложителят съгласува и утвърждава, или изисква мотивирано внасяне на корекции в отчетните документи за дейностите по договора.

5.1.7. Възложителят осигурява достъп на персонала на изпълнителя, резервни части и консумативи до обекта за работа, съгласно *ДБК.КД.ИН.028 Инструкция по качество.Работа на външни организации при сключен договор.*

5.1.8. Възложителят осигурява своевременно оформяне на наряд/нареждане за работа на специалистите на Изпълнителя.

5.1.9. Възложителят извършва периодични проверки на дейностите извършвани от специалистите на Изпълнителя.

5.2. Условия и дейности, които трябва да се изпълнят от Изпълнителя

5.2.1. При изпълнение на дейностите Изпълнителят е длъжен да спазва:

- Правилник за безопасност и здраве при работа в електрически уредби на електрически и топлофикационни централи и по електрически мрежи 27.04.2004г.;

- Наредба №2/22.03.2004г. за минималните изисквания за здравословни и безопасни условия на труд при извършване на ремонтни и монтажни работи;
- Закон за здравословни и безопасни условия на труд;
- Наредба №3/09.06.2004г. за устройство на електрическите уредби и електропроводните линии;
- Наредба №9/09.06.2004г. за техническата експлоатация на електрически централи и мрежи;
- Наредба №3/31.07.2003г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството;
- Наредба №3/18.09.2007г. за технически правила и норми за контрол и приемане на електромонтажни работи;
- Наредба №Из-1971/29.10.2009г. за строително-технически правила и норми за осигуряване на безопасност при пожар;
- Наредба № Из-2377/2011 за правилата и нормите за пожарна безопасност при експлоатация на обектите;
- Наредба №3/16.08.2001г. за минималните изисквания за безопасност и опазване на здравето на работещите при използване на лични предпазни средства на работното място;
- Наредба №РД-07/8 от 20.12.2008г. за минималните изисквания за знаци и сигнали за безопасност и/или здраве при работа;

5.2.2. Изпълнителят се задължава да спазва изискванията на *ДБК.КД.ИН.028 "Инструкция по качество. Работа на външни организации при сключен договор"*.

5.2.3. Изпълнителят се задължава да спазва вътрешния ред в АЕЦ "Козлодуй", установен с действащите инструкции.

5.2.4. Изпълнителят изготвя и предоставя за съгласуване на Възложителя, графици по т.3.1.2.

5.2.5. Изпълнителят изготвя всички отчетни документи за дейностите по договора.

5.2.6. Изпълнителят изготвя, поддържа актуалната информация и предоставя на Възложителя, списък с телефонни номера и длъжностни лица за уведомяване съгласно т.3.2.9.

5.2.7. Изпълнителят изготвя и предоставя на Възложителя ежегодно, поименен списък на работниците и служителите, които ще работят на обекта изпълняващи функциите на отговорен ръководител, изпълнител на работата и член в състава на бригадата с посочена група по ТБ съгласно ПБЗР-ЕУ.

5.2.8. С цел своевременно изпълнение на дейностите по т.3.2.4, ремонтната (аварийната) бригада на Изпълнителя е необходимо да бъде съставена от минимум 3 (трима) специалисти с необходимата квалификация.

5.2.9. Изпълнителят е длъжен да спазва всички изисквания залегнали в настоящото техническо задание.

6. Документация

6.1. Документи, представени от изпълнителя.

- 6.1.1. Годишен график по т.3.1.2.
- 6.1.2. Списъци по т.1.3.2., т.3.2.9., т.5.2.6., т.5.2.7.
- 6.1.3. Документите по т.5.2.2.
- 6.1.4. Дневници по т.1.4.3.
- 6.1.5. Декларации за съответствие и сертификати за произход на материалите и консумативите вложени от Изпълнителя при извършване на дейностите по ТО и Р.
- 6.1.6. Програма за осигуряване на качеството (ПОК) по т.7.1.
- 6.1.7. План за контрол на качеството (ПКК) по т.7.1.
- 6.1.8. Отчетни документи по т.6.3.
- 6.1.9. Цени за доставките и анализни цени за дейностите по ПРИЛОЖЕНИЯ 3, 4, 5, 6, 7, 13 и 14, анализни цени на механизацията по ПРИЛОЖЕНИЕ 8.
- 6.1.10. По време на изпълнение на дейностите е възможно да възникнат изменения в първоначалния проект. Измененията се документират съгласно чл. 8 ал.2 от Наредба №3/31.07.2003г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството. Чертежите се наричат „екзекутив”, маркират се с червено мастило на местата претърпели изменение и след приключване на работата се предават на Възложителя. Екзекутивите се изготвят от Изпълнителя в два екземпляра на хартия.
- 6.1.11. Други документи, собственост на Изпълнителя, които ще бъдат използвани при изпълнението на дейността.
- 6.1.12. Документите влизат в сила след съгласуване от Възложителя.

6.2. Документи, представени от АЕЦ

- 6.2.1. При поискване от Изпълнителя ще бъде предоставена проектната документация по т.5.1.4. по реда на предаване на входни данни.
- 6.2.2. При поискване от Изпълнителя ще бъдат предоставени примерни съдържания на ПОК и ПКК.
- 6.2.3. При поискване от Изпълнителя ще бъдат предоставени копия на цитираните в техническото задание инструкции или приложения, по реда на предаване на входни данни.

6.3. Отчетни документи

6.3.1. Двустранен протокол - ПРИЛОЖЕНИЕ 11. В него се описват всички дейности по техническо обслужване и ремонт, включително и непланираните дейности, изпълнени към датата на съставяне. В Двустранния протокол се оказват дейностите по предаване на съпровождаща и отчетна документация, както и качеството на извършената работа. В случаите в които са извършвани ПНР, към Двустранният протокол се прилагат и Протоколи с резултати от ПНР.

6.3.2. Констативен протокол - за електропроводи ЕП Неутрон / 220kV и ЕП Атом / 220kV – съгласно ПРИЛОЖЕНИЕ 9, а за линии 6kV – А и Б - съгласно Приложение 28.2 от 30.ОУ.ОК.ИК.40. Констативният протокол се изготвя при констатиране на дефекти/несъответствия и др. В него се отразява състоянието на оборудването, предложените ремонтни дейности и необходимите за дейността доставки, особености при извършване на ремонтни дейности (ако има такива), срокът за отстраняване на дефектите.

6.3.3. Протокол - ПРИЛОЖЕНИЕ 10. В него се описват всички извършени ремонтни дейности, доставени резервни части, използвана механизация и се дава заключение за извършените ремонтни дейности и готовността на съоръженията. За извършените ремонтни дейности, доставените резервни части и използваната механизация се дават количества, мярка, единична и обща цена (по договор). Протоколът описва извършените дейности предстоящи за плащане. В случаите, в които са извършвани дейности извън Договора, към протокола се прилагат одобрените от Възложителя оферти (анализни цени) на Изпълнителя.

6.3.4. При наличие на Констативен протокол и Протокол - ПРИЛОЖЕНИЕ 10, същите се прилагат към Двустранен протокол - за електропроводи ЕП Неутрон / 220kV и ЕП Атом / 220kV, съгласно ПРИЛОЖЕНИЕ 11, а за линии 6kV – А и Б - съгласно Приложение 31 от 30.ОУ.ОК.ИК.40. С един Двустранен протокол могат да се отчетат дейности по няколко Констативни протокола и Протоколи - ПРИЛОЖЕНИЕ 10.

6.3.5. За всички дейности по техническото обслужване и ремонт се съставя Двустранен протокол. Двустранните протоколи се отчитат (изплащат) с АКТ - за електропроводи ЕП Неутрон / 220kV и ЕП Атом / 220kV - съгласно ПРИЛОЖЕНИЕ 12, а за линии 6kV – А и Б - съгласно Приложение 37 от 30.ОУ.ОК.ИК.40.

6.3.6. Други отчетни документи, уточнени в ПОК и/или работните документи.

6.3.7. Изпълнителят представя след всяка своя намеса, в срок до 15 календарни дни, отчетни документи за извършените дейности по ТО или ремонт на оборудването.

7. Осигуряване на качеството

7.1. Общи изисквания

7.1.1. Изпълнителят да има изградена система за управление на качеството, сертифицирана по стандарт ISO 9001:2008 с валиден сертификат, приложима за дейности - ремонт на електрически (енергийни) обекти 220kV (или по-високо напрежение) и електрически измервания.

7.1.2. Изпълнителят да има изградена система за управление на здравословни и безопасни условия на труд, сертифицирана по спецификация OHSAS 18001:2007 с валиден сертификат, приложима за дейности - ремонт на електрически (енергийни) обекти 220kV (или по-високо напрежение) и електрически измервания.

7.1.3. Изпълнителят да има изградена система за управление на околната среда, сертифицирана по стандарт ISO 14001:2004 с валиден сертификат, приложима за дейности - ремонт на електрически (енергийни) обекти 220kV (или по-високо напрежение) и електрически измервания.

7.1.4. Изпълнителят да изготви и представи "Работна програма", описваща дейностите по техническо обслужване и ремонт обект на настоящото техническо задание. Работната програма ще послужи за оценка и база за последваща разработка на ПОК и ПКК.

7.1.5. Изпълнителят да разработи ПОК за дейностите в обхвата на настоящото техническо задание, в срок до 1 (един) месец след сключване на договор. ПОК подлежи на преглед и съгласуване от Възложителя и е предпоставка за стартиране дейностите по договора.

7.1.6. Изпълнителят да изготви и представи ПКК, в срок до 1 (един) месец след сключване на договор, в който да определи технологичната последователност при изпълнение на дейностите, регламентиращите документи и точки на контрол на качеството. Контрола на качеството, от страна на Възложителя се планира и отразява в ПКК на Изпълнителя. ПКК се съгласува от отговорните лица на Възложителя.

7.1.7. Обозначаването на работните и отчетните документи, изготвени от Изпълнителя в изпълнение на настоящото техническо задание, трябва да съдържат индекса на ТЗ или номера на договора. Всеки отделен документ трябва да има един уникален индекс и номер на редакцията. Измененията, приети в работната и отчетната документация, се въвеждат чрез издаване на нова редакция.

7.1.8. Обозначаването на оборудването/системите в работните и отчетните документи да се извършва по приетите технологични обозначения, определени в ИС ОЕД на "АЕЦ Козлодуй".

7.2. Документация, удостоверяваща качеството на извършената работа

7.2.1. Преносимата измервателна апаратура да има съответната маркировка, както и документи удостоверяващи метрологичното и освидетелстване. Изпълнителят да осигури периодичното метрологично освидетелстване (проверка/калибровка) за всеки тип измервателна апаратура.

7.2.2. Всяка доставка, на резервни части и консумативи, трябва да се придружава с необходимите сертификати/декларации за съответствие, с което да се потвърждава, че доставяното оборудване отговаря на стандартите с посочване на несъответствията, ако има такива.

7.3. Квалификация на персонала на изпълнителя

7.3.1. Изпълнителят трябва да разполага с минимум 3 (три) лица от ръководния инженерно-технически персонал, притежаващи електротехническо образование и пета квалификационна група по безопасност при работа съгласно ПБЗР-ЕУ.

7.3.2. Изпълнителят трябва да разполага с минимум 1 (едно) лице за контрол на качеството, притежаващо електротехническо образование, правоспособност за извършване на контрол по качеството и пета квалификационна група по безопасност при работа съгласно ПБЗР-ЕУ.

7.3.3. Изпълнителят трябва да разполага с минимум 10 (десет) лица от изпълнителския персонал, с трета или по-висока квалификационна група по безопасност при работа съгласно ПБЗР-ЕУ.

7.3.4. Изпълнителят трябва да разполага с минимум 1 (едно) лице от изпълнителския персонал притежаващо правоспособност за работа с моторни триони и хресторези и трета или по-висока квалификационна група по безопасност при работа съгласно ПБЗР-ЕУ.

7.3.5. Изпълнителят трябва да разполага с минимум 1 (едно) лице от изпълнителския персонал притежаващо правоспособност за работа със специализирани машини – автовишка, автокран и втора или по-висока квалификационна група по безопасност при работа съгласно ПБЗР-ЕУ.

7.3.6. Изпълнителят трябва да разполага с минимум 1 (едно) лице от изпълнителския персонал притежаващо правоспособност за извършване на заваръчни дейности и трета или по-висока квалификационна група по безопасност при работа съгласно ПБЗР-ЕУ.

7.3.7. Изпълнителят представя списък на лицата с посочване на образованието, професионалната квалификация и професионалния опит на ръководните му служители, включително на лицата, които отговарят за извършването на услугата, удостоверяващ изискваните образование и правоспособност за извършване дейностите по т.7.3.1. ÷ т.7.3.6.

7.4. Изисквания за опит на изпълнителя.

7.4.1. Изпълнителят трябва да е вписан в Централния професионален регистър на строителя за изпълнение на строежи трета група, първа категория, съгласно Закон за камарата на строителите.

7.4.2. Изпълнителят трябва да разполага с акредитирана лаборатория за ПНР на оборудването /орган за контрол от вида С/ в съответствие с ISO/IEC 17020:2012 за дейности електрически измервания.

7.4.3. Изпълнителят трябва да разполага със техническо оборудване и механизация, дадени в ПРИЛОЖЕНИЕ 8.

7.4.4. Като доказателство Изпълнителят представя списък на техническото оборудване и механизация и копия на документи за собственост/лизинг, удостоверяващи покриването на минималните изисквания по т.7.4.3.

7.4.5. Изпълнителят да е изпълнявал услуги за техническо обслужване (поддръжка, периодичен ремонт (профилактика, ревизия) или аварийен ремонт) на електрически съоръжения високо и средно напрежение, като поне една от услугите да е за електропроводи високо и средно напрежение.

7.4.6. Поне една от услугите по т.7.4.5. да бъде с продължителност не по-малка от 3 три години.

7.4.7. Изпълнителят представя списък на договорите и копия на референции, удостоверяващи покриването на минималните изисквания по т.7.4.5 и т.7.4.6.

7.4.8. Изпълнителят трябва да е запознат с обекта на поръчката. Възложителят ще предостави възможност за посещение и оглед на трасетата на електропроводи ЕП Неутрон / 220kV, ЕП Атом / 220kV и въздушни електропроводни линии 6kV – А и Б от БПС до ШПС – I ÷ VI.

7.4.9. Като доказателство за изпълнение на т.7.4.6., Изпълнителят представя “Декларация за запознаване с обекта на поръчката” подписана от Н-к цех ОРУ / Гл.енергетик “ЕО” – ЕП2.

8. Контрол от страна на АЕЦ

АЕЦ “Козлодуй” при необходимост има право да провежда одити на системата по качество на Кандидатите (одит от втора страна) при спазване изискванията на ДОД.ОК.ИН.049 “Инструкция по качество. Провеждане на одити на външни организации”. Кандидатите трябва писмено да потвърдят съгласието си с това условие.

АЕЦ "Козлодуй" има право да извършва инспекции и проверки на извършваните дейности. Кандидатите трябва писмено да гарантират съгласието си с това условие и да гарантират осигуряване на достъп до персонал, помещения, съоръжения, инструменти и документи, използвани от външните организации и техни подизпълнители.

Инвеститорски функции по контрол на изпълнението на работите ще се осъществява от Н-к цех ОРУ.

9. Прилагане на изискванията към подизпълнители на основния изпълнител

Всички изисквания, поставени по-горе в това Техническо задание трябва задължително да бъдат изпълнявани и от всички евентуални подизпълнители на основния изпълнител по договора, съобразно вида на работите, които ще извършват.

При използване на подизпълнители, основният изпълнител по договора носи отговорност за изпълнението на изискванията на Техническо задание от под-изпълнителите, както и за качеството на тяхната работа.

ПРИЛОЖЕНИЯ:

1. Техническо описание на електропроводи ЕП Неутрон/220kV и ЕП Атом/220kV ПРИЛОЖЕНИЕ 1
2. Техническо описание на въздушни електропроводни линии 6kV – А и Б ПРИЛОЖЕНИЕ 2
3. Дейности по техническо обслужване, извършвани веднъж на тримесечие, без изключване на напрежението по ЕП Неутрон/220 и ЕП Атом/220. ПРИЛОЖЕНИЕ 3
4. Дейности по техническо обслужване, извършвани веднъж годишно, с изключване на напрежението по ЕП Неутрон/220kV, ЕП Атом / 220kV и въздушни електропроводни линии 6kV – А и Б. ПРИЛОЖЕНИЕ 4
5. Ремонтни дейности по ЕП Неутрон/220kV, ЕП Атом/220kV и въздушни електропроводни линии 6kV – А и Б. ПРИЛОЖЕНИЕ 5
6. Опис на резервни части и консумативи за "авариен резерв". ПРИЛОЖЕНИЕ 6
7. Опис на резервни части и консумативи за ремонтни дейности по ЕП Неутрон/220kV, ЕП Атом/220kV и въздушни електропроводни линии 6kV – А и Б.. ПРИЛОЖЕНИЕ 7
8. Изисквания към техническото оборудване и механизацията. ПРИЛОЖЕНИЕ 8
9. Констативен протокол. ПРИЛОЖЕНИЕ 9
10. Протокол ПРИЛОЖЕНИЕ 10
11. Двустранен протокол ПРИЛОЖЕНИЕ 11

12. АКТ

ПРИЛОЖЕНИЕ 12

13. Ревизия и ремонт на въздушни електропроводни линии 6kV за
захранване на ШПС - I ÷ VI от БПС и кабелни връзки 6kV към
БПС и ШПС - I ÷ VI

ПРИЛОЖЕНИЕ 13

14. Ревизия и ремонт на ЕП Неутрон/220kV, ЕП Атом/220kV

ПРИЛОЖЕНИЕ 14

Ръководител управление "Е":

/Данко Бачийски/

Главен инженер ЕП-2:

/Янчо Янков/

Програма за финансиране

Наименование на програмата за финансиране (ИП, ИП, РП и др.)	№ на мярка от програма / код на мероприятие МИС Ваан
Ремонтна програма	142 - 795 - 20000206
	142 - 675 - 20000200

Техническо описание на електропроводи ЕП Неутрон/220kV и ЕП Атом/220 kV

Техническо описание на електропровод ЕП Неутрон/220kV

Съществуващият електропровод ЕП Неутрон/220kV е въздушна електропроводна линия и осигурява електрозахранване на БПС от ОРУ 220kV на АЕЦ "Козлодуй".

1. Сечения на проводници и мълниезащитно въже

Електропровод ЕП Неутрон/220kV е изпълнен за една тройка проводници АСО-500 и едно мълниезащитно въже АС-185 с електромеханически характеристики съгласно БДС 1133-89.

2. Трасе

Трасето на съществуващия ЕП Неутрон/220kV е с дължина 7264 м.

Трасето почти изцяло попада в земеделски земи (обработваеми и необработваеми) в землищата на гр. Козлодуй и с. Хърлец, и двете на територията на община Козлодуй, Област Враца. Характерът на терена по трасето на ВЛ е изцяло равнинен. По дължината на ВЛ се пресичат неголям брой съществуващи надземни съоръжения, основно канали, пътища и ВЛ 20kV.

3. Електромеханическо оразмеряване

3.1. Стомано-решетъчни стълбове.

За осигуряване дълготрайно антикорозионно покритие на конструкциите на стълбовете, е изпълнена "Система за антикорозионна защита СЗ", за експлоатационна среда - категория СЗ и дълготрайност - степен М, съгласно ISO - 12 944, с минимален гаранционен срок 10 год.

Фундаментите на всички стълбове са изпълнени монолитни, за здрава почва, от бетон марка Б-20, в съответствие с БДС 16855-88.

Изпълнена е антикорозионна защита на фундаментите на всички стълбове, постигната чрез направа замазка от теракол на надземната част на фундаментите - включително на дълбочина 30 см под нивото на терена.

На конзолите, на стълбове тип НТ, са монтирани "църкобрани". Всички стълбове са номерирани и датирани, с поставени табели ОЖ.

За съществуващия ЕП Неутрон/220kV са характерни два обособени участъка, както следва:

■ участък от стълб № 1 до стълб № 18 включително

Участъкът е изпълнен за една тройка проводници марка АСО-500 и един мълниезащитен проводник марка АС-185, окачени на типови стомано-решетъчни стълбове за номинално напрежение 220kV – заваръчна конструкция.

Носителните стълбове в този участък на ВЛ са тип НТ за IV климатичен район с триъгълно разположение на проводниците и височина на окачване на долния фазов проводник 22м. над терена за нормалните стълбове.

Опъвателните стълбове на ВЛ в този участък са типове БТ60° и БТ90° с разположение на проводниците тип "делта" (Δ) и височина на окачване на долните фазови проводници 21м. над терена за нормалните стълбове.

Описът на стълбовете, в участък от стълб № 1 до стълб № 18 включително, по типове, е както следва:

БТ90°	- 2 бр.
БТ60° - 5,5м.	- 2 бр.
НТ	- 8 бр.
НТ - 5,5м.	- 4 бр.
НТ + 6м.	- 2 бр.

■ участък от стълб № 19 до стълб № 29 включително

Участъкът е изпълнен за една тройка проводници марка АСО-500 и един мълниезащитен проводник марка АС-185, окачени на типови стомано-решетъчни стълбове за номинално напрежение 220kV – заварочна конструкция.

За носителни стълбове са използвани опъвателни стълбове тип **ЪТ60°** с разположение на проводниците тип “делта” (Δ). Окачването на двата долни фазови проводника на тези стълбове е изпълнено с носителни вериги, поради което височината на окачването им е 18,5 м над терена за стълбовете с нормална височина.

Опъвателните стълбове на ВЛ в този участък са тип **ЪТ60°** с разположение на проводниците тип “делта” (Δ) и височина на окачване на долните фазови проводници 21 м над терена.

Описът на стълбовете, в участък от стълб № 19 до стълб № 29 включително, по типове и начинът им на употреба, е както следва:

ЪТ60° - 6 бр.
ЪТ60° \equiv НТ - 5 бр.

3.2. Проводници и мълниезащитни въжега

Електромеханичното оразмеряване по цялата дължина на **ЕП Неутрон/220kV** е изпълнено за климатични условия, съответстващи на IV климатичен район с:

- дебелина на ледената стеничка $b = 20$ мм.;
- скорост на вятъра при обледяване $V_2 = 17,5$ м/сек;
- максимална скорост на вятъра $V_1 = 35$ м/сек.

Регулацията на фазовите проводници марка АСО-500 на ВЛ е изпълнена с нормално и намалено натягане. Максималната стойност на натягането на проводниците за оразмерителните климатични условия е $\sigma_{\text{Max}} = 92,48$ МПа. Регулацията на мълниезащитния проводник на ВЛ марка АС-185 е изпълнена с нормално натягане с максимална стойност $\sigma_{\text{Max}} = 98,85$ МПа за оразмерителните климатични условия.

Окачването на средния фазов проводник на ВЛ, на опъвателните стълбове № № 20, 21 и 22, е изпълнено в оста на стълбовете на нивото на долните основни конзоли, така че фазовите проводници марка АСО-500 на ВЛ в междустълбия № 20-21 и № 21-22 са разположени хоризонтално в една равнина.

Окачването на двата долни крайни фазови проводника на носителните стълбове № № 19, 23, 24, 25 и 27 тип **ЪТ60°** е изпълнено с носителни изолаторни вериги, а окачването на горния среден фазов проводник на тези стълбове е изпълнено с опъвателни изолаторни вериги.

3.3. Изолаторни вериги и арматура

Изоляцията на ВЛ е изпълнена с единични носителни и опъвателни вериги, съставени изцяло от стъклени изолаторни елементи тип ПС 160-Б. По трасето на ВЛ няма условия за замърсяване на изолаторните вериги, поради което броят на необходимите елементи за комплектоването им е определен за нормална изолация: ЕН - с по 12; ЕО - с по 14 елемента.

Носителните клеми на фазовите проводници са изцяло глухи, а опъвателните клеми – клинови (разглобяеми).

Веригите са окомплектовани с арматурни части съгласно Албума на “Енергопроект” от 1985 год. (и в съответствие с БДС 6194-76 и БДС 6195-76).

Носителните клеми за мълниезащитно въже АС-185 са люлеещи, а опъвателните клеми са клинови (разглобяеми).

3.4. Виброзащита.

За защита на фазовите проводници марка АСО-500 от вибрации, по цялата дължина на съществуващата ВЛ, са монтирани виброзаглушители тип ВГ-I-12. На мълниезащитния проводник марка АС-185, по цялата дължина на ВЛ, са монтирани виброзаглушители тип ВГ-III-6.

3.5. Защита от пренапрежения и заземяване.

Защитата на ВЛ от пренапрежения, по цялата дължина, е осъществена с едно мълниезащитно въже АС-185, с минимален мълниезащитен ъгъл 30° . От портал ОРУ до върха на стълб № 1 и от върха на стълб № 29 до портал БПС, защитата от пренапрежения е осъществена с две мълниезащитни въжета АС-185.

Всички стълбове са заземени с колови заземители - с по два кола горещо поцинкована профилна стомана L 63.63.6 x 1,5 м. Връзката между двата заземителни кола, както и извода на заземителния контур до монтана на стълба е осъществена с горещо поцинкована шина 40/4.

За присъединяване на заземителния контур, на стълба, към мълниезащитното въже на съответния стълб, е изпълнен спусък от стомано-поцинкован проводник С-70. Свързването на спусъците към основното мълниезащитно въже е изпълнено с паралелни токови клеми. За осигуряване надежден контакт между монтаните на стълбовете, заземителните шини и основните спусъци, за последните са предвидени кабелни обувки (заС-70).

Техническо описание на електропровод ЕП Атом/220 kV

Съществуващият електропровод ЕП Атом/220 kV е въздушна електропроводна линия и осигурява електрозахранване на БПС от ОРУ 220kV на АЕЦ "Козлодуй".

1. Сечения на проводници и мълниезащитно въже

Електропровод ЕП Атом/220 kV е изпълнен за една тройка проводници АСО-500.

Мълниезащитата е изпълнена:

- от портал ОРУ до стълб № 17 включително - с две мълниезащитни въжета марка С-70 с електромеханически характеристики съгласно БДС 16855-58;
- от стълб № 17 до стълб № 26 включително - с едно мълниезащитно въже АС-185 с електромеханически характеристики съгласно БДС 1133-89.

2. Трасе

Трасето на съществуващия Електропровод ЕП Атом/220 kV е с дължина 7253 м.

Трасето почти изцяло попада в земеделски земи (обработваеми и необработваеми) в землищата на гр. Козлодуй и с. Хърлец, и двете на територията на община Козлодуй, Област Враца. Характерът на терена по трасето на ВЛ е изцяло равнинен. По дължината на ВЛ се пресичат не голям брой съществуващи надземни съоръжения, основно канали, пътища и ВЛ 20kV.

3. Електромеханическо оразмеряване

3.1. Стоманорешетъчни стълбове.

За осигуряване дълготрайно антикорозионно покритие на конструкциите на стълбовете, е изпълнена "Система за антикорозионна защита СЗ", за експлоатационна среда категория СЗ и дълготрайност степен М, съгласно ISO-12 944, с минимален гаранционен срок 10 год.

Фундаментите на всички стълбове са изпълнени монолитни, за здрава почва, от бетон марка Б-20 в съответствие с БДС 16855-88.

Изпълнена е антикорозионна защита на фундаментите на всички стълбове. Тя е постигната чрез направа замазка от теракол на надземната част на фундаментите - включително на дълбочина 30 см под нивото на терена.

На конзолите, на стълбове тип НТ, са монтирани "щъркобрани".

Всички стълбове са номерирани и датирани, с поставени табели ОЖ.

За съществуващия ЕП Атом/220 са характерни два обособени участъка, както следва:

■ участък от стълб № 1 до стълб № 17 включително

Участъкът е изпълнен за една тройка проводници марка АСО-500 и две мълниезащитни въжета марка С-70, окачени на типови стоманорешетъчни стълбове за номинално напрежение 220kV – заварочна конструкция, с хоризонтално разположение на проводниците. Носителните стълбове в този участък на ВЛ са портален тип с обтяжки тип НПо с височина на окачване на проводниците 22 м над терена за нормалните стълбове. Използвани са и два специални единични стълба тип СНМВ при преминаването на ВЛ над студения и топлия канал, които са съставни и са монтирани по два стълба в точка. На единия от двата стълба тип СНМВ₁ са окачени единият фазов проводник и едното мълниезащитно въже на ВЛ, а на другия стълб тип СНМВ₂ – другите два фазови проводника и второто мълниезащитно въже на ВЛ. Опъвателните стълбове в този участък на съществуващата ВЛ са "френски" тип с височина на окачване на проводниците 21 м над терена за нормалните стълбове, стълб № 1 е специален съставен от три единични стълба тип СКЕВ40°, като всеки един от фазовите проводници на ВЛ е окачен на отделен стълб, стълб № 17 е тип ЪТ60° с разположение на проводниците тип "делта" (Δ) и височина на окачване на долните фазови проводници 21м. над терена.

Описът на стълбовете, в участък от стълб № 1 до стълб № 17 включително, по типове, е както следва:

3xСКЕВ40 ⁰	-	1 бр.
ЪМВ60 ⁰	-	2 бр.

ОМВ	- 1 бр.
СНМВ _{1,2} +6 м.	- 1 бр.
СНМВ _{1,2} +12 м.	- 1 бр.
ЪТ60°	- 1 бр.
НПо	- 4 бр.
НПо - 6 м.	- 3 бр.
НПо + 3 м.	- 3 бр.

■ участък от стълб № 18 до стълб № 26 включително

Участъкът е изпълнен за една тройка проводници марка АСО-500 и един мълниезащитен проводник марка АС-185, окачени на типови стомано-решетъчни стълбове за номинално напрежение 220kV – заваръчна конструкция.

Носителните стълбове, в този участък на ВЛ, са тип НТ за IV климатичен район с триъгълно разположение на проводниците и височина на окачване на долния фазов проводник 22м. над терена за нормалните стълбове.

Опъвателните стълбове, в този участък на ВЛ, са типове ЪТ60° и ЪТ90° с разположение на проводниците тип “делта” (Δ) и височина на окачване на долните фазови проводници 21м. над терена за нормалните стълбове.

Описът на стълбовете, в участък от стълб № 18 до стълб № 26 включително, по типове, е както следва:

ЪТ90°	- 1 бр.
ЪТ90° - 5,5м.	- 2 бр.
ЪТ60°	- 1 бр.
НТ	- 2 бр.
НТ - 5м.	- 1 бр.
НТ + 6м.	- 1 бр.

3.2. Проводници и мълниезащитни въжета

Електромеханичното оразмеряване по цялата дължина на електропровод ЕП Атом/220 kV е изпълнено за климатични условия, съответстващи на IV климатичен район с:

- дебелина на ледената стеничка $b = 20\text{мм.}$;
- скорост на вятъра при обледяване $V_2 = 17,5\text{ м/сек.}$;
- максимална скорост на вятъра $V_1 = 35\text{ м/сек.}$

Регулацията на фазовите проводници марка АСО-500 на ВЛ е изпълнена с нормално натягане с максимална стойност $\sigma_{\text{Max}} = 92,48\text{ МПа}$ за оразмерителните климатични условия.

Регулацията на мълниезащитните въжета марка С-70 е изпълнена с максимално натягане $\sigma_{\text{Max}} = 360\text{ МПа}$ за оразмерителните климатични условия, а тази на мълниезащитния проводник марка АС-185 – с нормално и завишено натягане, с максимална стойност $\sigma_{\text{Max}} = 124,30\text{ МПа}$ за оразмерителните климатични условия.

Окачването на средния фазов проводник на ВЛ на опъвателни стълбове №№ 17, 18 и 19 е изпълнено в оста на стълбовете, на нивото на долните основни конзоли, така че фазовите проводници марка АСО-500 на ВЛ в междустълбия № 17-18 и № 18-19 са разположени хоризонтално в една равнина.

Мълниезащитният проводник марка АС-185 е окачен и от двете страни на опъвателния стълб № 18 на мястото за окачване на средния фазов проводник в оста на стълба на ниво 6 м над основните долни конзоли на стълба.

3.3. Изолаторни вериги и арматура

Изоляцията на ВЛ е изпълнена с единични носителни и опъвателни вериги, съставени изцяло от стъклени изолаторни елементи тип ПС 160-Б. По трасето на ВЛ няма условия за замърсяване на изолаторните вериги, поради което броят на необходимите елементи за комплектоването им е определен за нормална изолация: за ЕН - с по 12; за ЕО - с по 14 елемента.

Носителните клеми на фазовите проводници в участъците на ВЛ от стълб № 1 до стълб № 6 и от стълб № 14 до стълб № 26 са глухи, а в участъка от стълб № 6 до стълб № 14 – откачващи.

Опъвателните клеми на фазовите проводници са клинови (разглобяеми).

Веригите са комплектовани с арматурни части съгласно Албума на "Енергопроект" от 1985 год. (и в съответствие с БДС 6194-76 и БДС 6195-76).

Носителните клеми за мълниезащитно въже С-70 са люлеещи, а опъвателните клеми конусни. Носителните клеми за мълниезащитно въже АС-185 са люлеещи, а опъвателните клеми са клинови (разглобяеми).

3.4. Виброзащита.

За защита на фазовите проводници марка АСО-500 от вибрации, по цялата дължина на съществуващата ВЛ са монтирани виброзаглушители тип ВГ-I-12. На мълниезащитния проводник марка АС-185, от стълб № 17 до стълб № 26 включително, са монтирани виброзаглушители тип ВГ-III-6.

3.5. Защита от пренапрежения и заземяване.

Мълниезащитата от портал ОРУ до стълб № 17 включително, е изпълнена с две мълниезащитни въжета марка С-70 с мълниезащитен ъгъл 25° , от стълб № 17 до стълб № 26 включително - с едно мълниезащитно въже АС-185 с минимален мълниезащитен ъгъл 30° .

Всички стълбове са заземени с колови заземители - с по два кола горещо поцинкована профилна стомана L 63.63.6 x 1,5 м. Връзката между двата заземителни кола, както и извода на заземителния контур до монтана на стълба е осъществена с горещо поцинкована шина 40/4.

За присъединяване на заземителния контур, към мълниезащитното въже на съответния стълб, е изпълнен спусък от стомано-поцинкован проводник С-70. За присъединяване на заземителния контур, на стълбове тип ЪМВ, ОМВ и НПо, са направени два спусъка от стомано-поцинкован проводник С-70, от двете мълниезащитни въжета, като в единия край на конзолата на стълба двата спусъка се свързват и към заземителя продължава само един спусък от стомано-поцинкован проводник С-70.

Свързването на спусъците към основното мълниезащитно въже е изпълнено с паралелни токови клеми. За осигуряване надежден контакт между монтаните на стълбовете, заземителните шини и основните спусъци, за последните са предвидени кабелни обувки (за С-70).

Техническо описание на въздушни електропроводни линии 6kV – А и Б,
служещи за захранване на ШПС - I ÷ VI от БПС

Съществуващите електропроводни линии 6kV са въздушни електропроводни линии и осигуряват електрозахранване от БПС на шахтови помпени станции ШПС – I ÷ VI, предназначени за подпитаване на брызгални басейни 1 ÷ 6 на блокове 5 и 6 на АЕЦ “Козлодуй”, в аварийен режим на експлоатация, при отказ на системите нормална експлоатация.

Въздушна линия – А е захранена от VIII^{ма} секция 6kV на БПС чрез кабел 10kV - САВТ 3x120 мм² положен в земен изкоп, с дължина 310м. Прехода кабелна-въздушна линия е осъществен на стълб № 1А, чрез кабелна глава 6kV за открит монтаж.

Въздушна линия – Б е захранена от IX^{та} секция 6kV на БПС чрез кабел 10kV - САВТ 3x120 мм² положен в земен изкоп, с дължина 310м. Прехода кабелна-въздушна линия е осъществен на стълб № 1Б, чрез кабелна глава 6kV за открит монтаж.

Всяка от двете електропроводни линии 6kV е секционирана на три участъка посредством 4 броя РОС-20/200 (по два броя за всяка линия), както следва:

- участък 1 от съответната секция 6kV на БПС до стълб № 26А (Б), посредством РОС-20/200 монтиран на стълб № 26А (Б);
- участък 2 от стълб № 26А (Б) до стълб № 52А (Б), посредством РОС-20/200, монтиран на стълб № 26А (Б) и РОС-20/200 монтиран на стълб № 52А (Б);
- участък 3 от стълб № 52А (Б) до стълб № 70А (Б), посредством РОС-20/200, монтиран на стълб № 52А (Б).

Всяка от двете електропроводни линии 6kV захранва по 6 броя силови трансформатори 6/0,4kV (общо 12 броя). Захранването на всеки от силовите трансформатори е осъществено чрез преход въздушна-кабелна линия, като за целта на 12 броя СРС са монтирани РОМ 20/200 и кабелна глава 6kV за открит монтаж. Преходите въздушна-кабелна линия и монтажа на РОМ 20/200 е както следва:

- захранване на ШПС – VI от линия – А, РОМ 20/200, монтиран на стълб № 39А и кабел САВТ 3x120 мм², положен в земен изкоп, с дължина 70м.;
- захранване на ШПС – VI от линия – Б, РОМ 20/200, монтиран на стълб № 39Б и кабел САВТ 3x120 мм², положен в земен изкоп, с дължина 50м.;
- захранване на ШПС – V от линия – А, РОМ 20/200, монтиран на стълб № 43А и кабел САВТ 3x120 мм², положен в земен изкоп, с дължина 70м.;
- захранване на ШПС – V от линия – Б, РОМ 20/200, монтиран на стълб № 43Б и кабел САВТ 3x120 мм² положен в земен изкоп, с дължина 50м.;
- захранване на ШПС – IV от линия – А, РОМ 20/200, монтиран на стълб № 48А и кабел САВТ 3x120 мм², положен в земен изкоп, с дължина 70м.;
- захранване на ШПС – IV от линия – Б, РОМ 20/200, монтиран на стълб № 48Б и кабел САВТ 3x120 мм², положен в земен изкоп, с дължина 50м.;
- захранване на ШПС – III от линия – А, РОМ 20/200, монтиран на стълб № 56А и кабел САВТ 3x120 мм², положен в земен изкоп, с дължина 70м.;
- захранване на ШПС – III от линия – Б, РОМ 20/200, монтиран на стълб № 56Б и кабел САВТ 3x120 мм², положен в земен изкоп, с дължина 50м.;
- захранване на ШПС – II от линия – А, РОМ 20/200, монтиран на стълб № 59А и кабел САВТ 3x120 мм², положен в земен изкоп, с дължина 70м.;
- захранване на ШПС – II от линия – Б, РОМ 20/200, монтиран на стълб № 59Б и кабел САВТ 3x120 мм², положен в земен изкоп, с дължина 50м.;
- захранване на ШПС – I от линия – А, РОМ 20/200, монтиран на стълб № 70А и кабел САВТ 3x120 мм², положен в земен изкоп, с дължина 70м.;
- захранване на ШПС – I от линия – Б, РОМ 20/200, монтиран на стълб № 70Б и кабел САВТ 3x120 мм², положен в земен изкоп, с дължина 50м.;

1. Сечения на проводници и мълниезащитно въже

Всяка от двете електропроводни линии 6kV е изпълнена с една тройка проводници АС-

Мълниезащитата на всяка от двете електропроводни линии 6kV е изпълнена от стълб №1А (Б) до стълб № 20А (Б) включително с едно мълниезащитно въже марка С-50.

2. Трасе

Трасето на съществуващата въздушна линия -А е с дължина 7312 м.

Трасето на съществуващата въздушна линия -Б е с дължина 7288 м.

Трасето на двете въздушни линии почти изцяло попада в земеделски земи (обработваеми и необработваеми) в землищата на гр. Козлодуй, на територията на община Козлодуй, Област Враца. Характерът на терена по трасето на ВЛ е изцяло равнинен. По дължината на ВЛ се пресичат не голям брой съществуващи надземни съоръжения, основно канали, пътища и ВЛ 20kV "Елба".

3. Стомано-решетъчни стълбове.

Стомано-решетъчните стълбове, в голямата си част, на двете електропроводни линии 6kV са типови за номинално напрежение 20kV – заварочна конструкция, с разположение на проводниците тип "делта" (Δ) и височина на окачване на долните фазови проводници 9,3м. над терена за нормалните стълбове.

Антикорозионното покритие на конструкциите на стомано-решетъчните стълбове е изпълнено със "сребърен феролит".

Фундаментите на всички стълбове са изпълнени монолитни, за здрава почва, от бетон марка Б-20 в съответствие с БДС 16855-88.

Описът на СРС, на линия – А, по типове е както следва:

КМ - 951	- 2 бр.
ЪМ90° - 951	- 2 бр.
ЪМ60° - 951	- 2 бр.
ЪМ40° - 951	- 2 бр.
ОМ - 951	- 7 бр.
НМГ - 951 + 6м.	- 1 бр.
НМ - 952 + 16м.	- 2 бр.

Описът на СРС, на линия – Б, по типове е както следва:

КМ - 951	- 2 бр.
ЪМ90° - 951	- 2 бр.
ЪМ60° - 951	- 2 бр.
ЪМ40° - 951	- 2 бр.
ОМ - 951	- 6 бр.
НМГ - 951 + 6м.	- 1 бр.
НМ - 952 + 16м.	- 2 бр.

4. Стоманобетонни стълбове.

Стоманобетонните стълбове, в цялата си част, на двете електропроводни линии 6kV са типови за номинално напрежение 20kV.

Описът на СБС, на линия – А е както следва:

НЦГ 951 - 52 бр.

Описът на СБС, на линия – Б е както следва:

НЦГ 951 - 53 бр.

5. Изолаторни вериги и арматура

Опъвателното окачване на фазовите проводници към СРС от тип КМ, ЪМ, ОМ за двете електропроводни линии, е изпълнено стандартно за 20kV, с единични опъвателни вериги, съставени от по 2 (3) броя стъклени изолаторни елемента тип ПС-70. Опъвателните клеми са клинови и конусни за фазов проводник АС-95. На СРС от тип ЪМ са монтирани необходимите носителни вериги, за преминаване на външните фазови проводници около конструкцията на стълба.

Носителното окачване на фазовите проводници към СРС от тип НМ и НМГ за двете електропроводни линии, е изпълнено стандартно за 20kV, с единични носителни вериги, съставени от по 2 броя стъклени изолаторни елемента тип ПС-70. Носителните клеми са глухи за фазов проводник АС-95.

Носителното окачване на фазовите проводници към СБС за двете електропроводни линии е изпълнено чрез порцеланови подпорни изолатори за 20kV тип ИПК-20, монтирани върху конзоли.

Мълниезащитното въже, от стълб №1А (Б) до стълб № 20А (Б), е окачено като на СРС и СБС са монтирани допълнителни конструкции от стоманен "П" профил.

6. Защита от пренапрежения и заземяване.

Мълниезащитата на всяка от двете електропроводни линии 6kV е изпълнена от стълб №1А (Б) до стълб № 20А (Б) включително с едно мълниезащитно въже марка С-50, с минимален мълниезащитен ъгъл 30°.

Всички СРС са заземени с колови заземители.

Всички СБС от стълб №1А (Б) до стълб № 20А (Б) включително са заземени с колови заземители. За присъединяване на заземителния контур, към мълниезащитното въже на всички СБС е изпълнен спусък от арматура Ø-10. Присъединяването на спусъка към заземителната шина е на разглобяема връзка.

Всички преходи на въздушна към кабелна линия, са защитени от комутационни и атмосферни пренапрежения чрез вентилни отводи тип Gza 7,5/5 (общо 42 броя).

ПРИЛОЖЕНИЕ 3

Дейности по техническо обслужване, извършвани веднъж на тримесечие, без изключване на напрежението по електропроводи ЕП Неутрон / 220kV, ЕП Атом / 220kV и въздушни електропроводни линии 6kV за захранване на ШПС - I ÷ VI.

Конструктивна част	Дейност	Забележка
Трасе на електропровода	Противопожарно почистване и направа на просеки в сервитутната зона на електропровода, чрез почистване от стари леторасли, бурени, храстови прорастъци (на около 20 см от земната повърхност) и запалими предмети.	Извършва се за цялото трасе на електропровода и всички фундаменти
	Противопожарно почистване на площта около фундаменти на СРС от стари леторасли, бурени, храстови прорастъци, треви и запалими предмети. Оформяне на площадки около фундаменти с цел да не се задържа атмосферни води около тях.	
	Извозване на отпадъци (от почистването), от предпазната зона на електропровода.	
	Визуална проверка на замазка от теракол, на надземната част на фундаменти на СРС	Извършва се за всички СРС
	Визуална проверка на антикорозионната защита на металните части (конструкцията на СРС) на височина до 2м.	
	Визуална оглед за деформирани или липсващи конструктивни елементи на СРС.	
	Визуална проверка за липсващи предупредителни табели "Не се качвай! Опасно за живота".	
	Визуална проверка за нечетящи или избледнели надписи с номериране, датиране и диспечерско наименование.	
	Визуален оглед за деформирани или липсващи щъркобрани.	Извършва се за стълбове НТ
	Визуален оглед за отвесиране на СРС.	Извършва се за стълбове НПо, СРС-20kV, СБС-20kV.
Фазови и мълниезащитни проводници	Визуален оглед за разбритани обтяжки и бандажи на обтяжки.	Извършва се за стълбове НПо
	Визуална проверка за липсващи блайхерки на обтяжки.	
	Визуален оглед за деформирани линейни съединения (пресови съединения) в междустълбията и мостовите връзки.	Извършва се по цялата дължина на електропровода
	Визуален оглед за разбритани проводници	
	Визуален оглед за счупени изолаторни елементи ПС на ЕН и ЕО изолаторни вериги.	Извършва се за всички изолатори и изолаторни вериги
	Визуален оглед за отвесиране ЕН изолаторни вериги.	
	Визуален оглед за нарушена цялост и състояние на подпорни изолатори тип NS-20.	Извършва се от двете страни за всички СРС
	Визуален оглед за липсващи или с променени монтажни разстояния виброгасители ВГ-I-12 на фазови проводници.	
	Визуален оглед за липсващи или с променени монтажни разстояния виброгасители ВГ-III-6 на мълниезащитни проводници	Извършва се от страните на всички СРС с окачен мълниезащитен проводник
	Виброзащита	

Конструктивна част	Дейност	Забележка
Защита от пренапрежения и заземяване.	Визуален оглед за откачени спусъци от мълниезащитния проводник. Визуален оглед за разбридани или отпуснати спусъци от мълниезащитния проводник до заземителния контур на СРС. Визуален преглед на кабелните обувки на спусъците от мълниезащитния проводник Визуален преглед на присъединяването на спусъците от мълниезащитния проводник към заземителния контур на стълба	АС-185 Извършва се за всички спусъци от мълниезащитния проводник

Забележка: Посочените дейности са минималните изискуеми за техническо обслужване, извършвани веднъж на тримесечие.

Дейности по техническо обслужване, извършвани веднъж годишно, с изключване на напрежението по електропроводи ЕП Неутрон / 220kV, ЕП Атом / 220kV и въздушни електропроводни линии 6kV за захранване на ШПС - I ÷ VI.

Конструктивна част	Дейност	Забележка
Трасе на електропровода	Отсичане на единични дървета в сервитутната зона на електропровода.	Извършва се за цялото трасе на електропровода
Стомано - рещетъчни стълбове	Дейности с изкачване по конструкцията, до върха на стълба (върхова ревизия)	
	Визуална проверка на антикорозионната защита на металните части (конструкцията на СРС) до върха на стълба.	Извършва се за всички СРС
	Цялостен оглед за деформирани или липсващи конструктивни елементи (винкели на СРС) до върха на стълба.	
	Цялостен оглед за деформирани или липсващи болтове за зглобки на конструктивни елементи (винкели на СРС) до върха на стълба.	
	Цялостен оглед за укрепване на щъркобрани.	Извършва се за стълбове НТ
	Цялостен оглед на захващането на обтяжките към ригела на стълба и за разбидани обтяжки до ригела на стълба.	Извършва се за стълбове НПо
	Цялостен оглед за натягане на обтяжките към обтяжните болтове.	
	Цялостен оглед за състояние на антикорозионно покритие на обтяжните болтове с разкопаване да 30 см. от повърхността.	
	Цялостен оглед за деформирани и/или нагорели мостови (пресови) връзки.	Извършва се за всички преминавания на проводниците около конструкцията, на СРС от опъвателен тип
	Цялостен оглед за разбидани проводници	Извършва се на всички СРС
Изолатори, изолаторни вериги и арматура	Цялостен оглед на гръмоотводни въжета и възстановяване на връзки, при необходимост.	Извършва се на всички стълбове по линиите.
	Цялостен оглед за деформирани, недобре закрепени към конзолата и износени "U" – болтове.	Извършва се на всички СРС, за всички изолатори и изолаторни вериги и окачване на МЗВ
	Цялостен оглед за износени отвори на "пелеруди" и напуквания по "пелеруди".	
	Цялостен оглед за износени отвори на "обици" и напуквания по "обици".	
	Цялостен оглед за износени болтове, за закрепяне на "обидата" към "пелерудата". Цялостен оглед за липсващ шпленд на болта – при необходимост поставяне на шпленд.	
	Цялостен оглед за напуквания по "папки" на изолаторни елементи ПС.	
	Цялостен оглед за липсващ пружинен шпленд на изолаторни елементи ПС – при	

Конструктивна част	Дейност	Забележка
	<p>необходимост поставяне на шпленд. Цялостен оглед за износени отвори на "кратунки" и напуквания по "кратунки". Цялостен оглед за липсващ пружинен шпленд на "кратунки" – при необходимост поставяне на шпленд. Цялостен оглед за липсващ пружинен шпленд на "клемите" към "кратунките". Цялостен оглед за липсващ шпленд на болта – при необходимост поставяне на шпленд. Цялостен оглед за износени отвори на "клеми", напуквания по конструктивните части "клеми" и болтови зглобки. Цялостен оглед за износени отвори на "регулируеми удължители" и напуквания по "регулируеми удължители". Цялостен оглед за износени болтове за закрепяне на "регулируеми удължители" към "кратунките" и на "клемите" към "регулируеми удължители". Цялостен оглед за липсващ шпленд на болта – при необходимост поставяне на шпленд. Цялостен оглед за нарушена цялост и състояние на подпорни изолятори тип NS-20. Цялостен оглед за износени отвори на "усукани осморки" и напуквания по "усукани осморки".</p>	
Виброзащита	<p>Измерване монтажните разстояния от центъра на носителните или края на опъвателните клеми до мястото на монтиране на виброгасители на фазовите проводници. Измерване монтажните разстояния от центъра на носителните или края на опъвателните клеми до мястото на монтиране на виброгасители на мълниезащитни проводници</p>	<p>Извършва се от двете страни за всички СРС Извършва се от страните на всички СРС с окачен мълниезащитен проводник АС-185</p>
Защита от пренапрежения и заземяване.	<p>Цялостен оглед за напуквания по "паралелни токови клеми" за свързването на спусъците към основното м.з.въже Цялостен оглед до върха на СРС за разbridани или отпуснати спусъци от мълниезащитния проводник до заземителния контур на СРС. Цялостен преглед за напуквания и разхлабвания на кабелните обувки за присъединяване на спусъците от мълниезащитния проводник към заземителния контур на СРС.</p>	<p>Извършва се за всички спусъци от мълниезащитния проводник</p>
Комутационна апаратура	<p>Цялостен преглед на тоководещи части и контактни повърхности. Почистване на контактни повърхности и полагање на електротехнически вазелин Преглед на задвижващи устройства, почистване и гресиране</p>	<p>Извършва се за всички РОМ и РОС</p>
Заземителен контур Кабели и	<p style="text-align: center;">Електрически измервания</p> <p>Измерване преходно съпротивление на заземителен контур на СРС и СБС и представяне на протокол. Високоволтни електрически изпитания на кабели и кабелни линии - от БПС до линии А и Б</p>	<p>Извършва се за всички СРС и СБС Извършва се за всички кабели</p>

Конструктивна част	Дейност	Забележка
кабелни линии	и от линии А и Б до ШПС - I ÷ VI и представяне на протокол.	и кабелни линии (веднъж за целия период)
Комутационна апаратура	Електрически изпитания / измервания на кабели и кабелни линии - от БПС до линии А и Б и от линии А и Б до ШПС - I ÷ VI и представяне на протокол. Измерване преходно съпротивление на контактни повърхности и представяне на протокол.	Извършва се за всички кабели и кабелни линии Извършва се за всички РОМ и РОС

Забележка: Посочените дейности са минималните изискуеми за техническо обслужване, извършвани веднъж годишно.

Ремонтни дейности по електропроводи ЕЦ Неутрон / 220kV, ЕЦ Атом / 220kV и въздушни електропроводни линии 6kV – А и Б за захранване на ШПС - I ÷ VI от БПС.

№	Дейност	Мярка
1.	Направа изкоп в основи на СРС - 220 kV, на дълбочина до 1м.	м ³
2.	Направа на замазка от теракол на фундаменти на СРС.	м ²
3.	Полагане на готов бетон в основи на СРС, с кофраж.	м ³
4.	Зариване и трамбоване на пръст в основи на СРС.	м ³
5.	Подмяна на повредени конструктивни елементи на СРС.	кг.
6.	Направа антикорозионно покритие на конструктивни елементи на СРС, съгласно "Система за антикорозионна защита СЗ"	м ²
7.	Подмяна обтяжка на НПо 220 kV за Ø 16 и Ø 18,5 мм	бр.
8.	Бандажиране на обтяжка на НПо 220 kV	бр.
9.	Подмяна блайхерка за обтяжка	бр.
10.	Подмяна "У" – болт на изолаторна верига тип ЕН за 220kV	бр.
11.	Подмяна "обица" на изолаторна верига тип ЕН за 220kV	бр.
12.	Подмяна изолаторен елемент ПС 160-Б на изолаторна верига тип ЕН за 220kV	бр
13.	Подмяна "кратунка" на изолаторна верига тип ЕН за 220kV	бр.
14.	Подмяна "носеца клема" за 500 мм ² на изолаторна верига тип ЕН за 220kV	бр.
15.	Подмяна болт по арматура на изолаторна верига тип ЕН за 220kV	бр.
16.	Подмяна "пеперуда" на изолаторна верига тип ЕО за 220kV	бр.
17.	Подмяна "обица" на изолаторна верига тип ЕО за 220kV	бр.
18.	Подмяна изолаторен елемент ПС 160-Б на изолаторна верига тип ЕО за 220kV	бр
19.	Подмяна "кратунка" на изолаторна верига тип ЕО за 220kV	бр.
20.	Подмяна "опъваща клема" за 500 мм ² на изолаторна верига тип ЕО за 220kV	бр.
21.	Подмяна регулируем удължител тип ПТР-16П-1	бр.
22.	Подмяна болт по арматура на изолаторна верига тип ЕО за 220kV	бр.
23.	Демонтаж на еднопроводна линия с проводник АСО-500 мм ² , машинно, в равнинен терен	км.
24.	Монтаж и регулиране на еднопроводна линия с проводник АСО-500 мм ² , машинно, в равнинен терен	км.
25.	Направа на мостове за АСО - 500 мм ² , в равнинен терен	бр.
26.	Подмяна на пресово контактено съединение за АСО - 500 мм ² , в равнинен терен	бр.
27.	Измерване съпротивлението на пресово контактено съединение при монтаж	бр.
28.	Подмяна "У" – болт за носително окачване на МЗВ, АС-185 мм ² .	бр.
29.	Подмяна "усукана осморка" за носително окачване на МЗВ, АС-185 мм ² .	бр.
30.	Подмяна "носеца клема - глуха" за носително окачване на МЗВ, АС-185 мм ²	бр.
31.	Подмяна болт по арматура на носително окачване на МЗВ, АС-185 мм ²	бр.
32.	Подмяна "пеперуда" за опъвателно окачване на МЗВ, АС-185 мм ² .	бр.
33.	Подмяна "усукана осморка" за опъвателно окачване на МЗВ, АС-185 мм ² .	бр.
34.	Подмяна "опъваща клема - клинова" за опъвателно окачване на МЗВ, АС-185 мм ² .	бр.

ПРИЛОЖЕНИЕ 5

№	Дейност	Мярка
35.	Демонтаж на еднопроводна линия с проводник АС-185 мм ² , машинно, в равнинен терен	км.
36.	Монтаж и регулиране на еднопроводна линия с проводник АС-185 мм ² , машинно, в равнинен терен	км.
37.	Направа на мостове за АС-185 мм ² , в равнинен терен	бр.
38.	Подмяна на пресово контактнo съединение за АС-185 мм ² , в равнинен терен.	бр.
39.	Подмяна "носеца клема - люлееща" за носително окачване на МЗВ, С-70 мм ² .	бр.
40.	Подмяна болт по арматура на носително окачване на МЗВ, С-70 мм ² .	бр.
41.	Подмяна "пеперуда" за опъвателно окачване на МЗВ, С-70 мм ² .	бр.
42.	Подмяна "усукана осморка" за опъвателно окачване на МЗВ, С-70 мм ² .	бр.
43.	Подмяна "опъваща клема - конусна" за опъвателно окачване на МЗВ, С-70 мм ² .	бр.
44.	Подмяна болт по арматура на опъвателно окачване на МЗВ, С-70 мм ² .	бр.
45.	Демонтаж на еднопроводна линия с проводник С-70 мм ² , машинно, в равнинен терен.	км.
46.	Монтаж и регулиране на еднопроводна линия с проводник С-70 мм ² , машинно, в равнинен терен.	км.
47.	Направа на мостове за С-70 мм ² , в равнинен терен	бр.
48.	Подмяна на пресово контактнo съединение за С-70 мм ² , в равнинен терен	бр.
49.	Монтаж на виброгасител ВГ-I-12 на фазов проводник АСО - 500 мм ² .	бр.
50.	Монтаж на виброгасител ВГ-III-6 на МЗВ, АС-185 мм ² .	бр.
51.	Монтаж на токова клема за спусък от МЗВ, АС-185 мм ² ., към спусък С-70.	бр.
52.	Монтаж на токова клема за спусък от МЗВ, С-70, към спусък С-70.	бр.
53.	Монтаж на спусък от МЗВ, С-70, скоба за прикрепване на спусък към монтаж на СРС.	бр.
54.	Монтаж кабелна обувка към спусък от МЗВ, С-70.	бр.
55.	Подмяна болт М 12, за връзка кабелна обувка на на спусък от МЗВ към шина 50/5.	бр.
56.	Направа изкопи за заземители	бр.
57.	Полагане на горещо поцинкована шина 40/4	м.
58.	Направа заземление на СРС с повърхностни заземители с два кола горещо поцинкована профилна стомана L 63.63.6 x 1,5 м	бр.
59.	Измерване преходното съпротивление на заземител.	бр.
60.	Направа надпис с диспечерско наименование, номериране и датиране на СРС.	бр.
61.	Подмяна на конзола на СБС – 20kV.	бр.
62.	Отвесиране на СБС – 20kV.	бр.
63.	Отвесиране на СРС – 20kV.	бр.
64.	Подмяна "U" – болт на изолаторна верига тип ЕН за 20kV	бр.
65.	Подмяна "обица" на изолаторна верига тип ЕН за 20kV	бр.
66.	Подмяна изолаторен елемент ПС - 70 на изолаторна верига тип ЕН за 20kV	бр.
67.	Подмяна "кратунка" на изолаторна верига тип ЕН за 20kV	бр.
68.	Подмяна "носеца клема" за 95 мм ² на изолаторна верига тип ЕН за 20kV	бр.
69.	Подмяна болт по арматура на изолаторна верига тип ЕН за 20kV	бр.
70.	Подмяна "пеперуда" на изолаторна верига тип ЕО за 20kV	бр.
71.	Подмяна "обица" на изолаторна верига тип ЕО за 20kV	бр.

ПРИЛОЖЕНИЕ 5

№	Дейност	Мярка
72.	Подмяна изолаторен елемент ПС - 70 на изолаторна верига тип ЕО за 20kV	бр
73.	Подмяна "кратунка" на изолаторна верига тип ЕО за 20kV	бр.
74.	Подмяна "опъваща клема" за 95 мм ² на изолаторна верига тип ЕО за 20kV	бр.
75.	Подмяна болт по арматура на изолаторна верига тип ЕО за 20kV	бр.
76.	Демонтаж на еднопроводна линия с проводник АС-95 мм ² , машинно, в равнинен терен	км.
77.	Монтаж и регулиране на еднопроводна линия с проводник АС-95 мм ² , машинно, в равнинен терен	км.
78.	Направа на мостове за АС - 95 мм ² , в равнинен терен	бр.
79.	Подмяна на пресово контактнo съединение за АС - 95 мм ² , в равнинен терен	бр.
80.	Подмяна "носеца клема - глуха" за носително окачване на МЗВ, С-50 мм ²	бр.
81.	Подмяна "опъваща клема - клинова" за опъвателно окачване на МЗВ, С-50 мм ² .	бр.
82.	Подмяна болт по арматура на носително окачване на МЗВ, С-50 мм ²	бр.
83.	Демонтаж на еднопроводна линия с проводник С-50 мм ² , машинно, в равнинен терен	км.
84.	Монтаж и регулиране на еднопроводна линия с проводник С-50 мм ² , машинно, в равнинен терен	км.
85.	Направа на мостове за С-50 мм ² , в равнинен терен	бр.
86.	Подмяна на пресово контактнo съединение за С-50 мм ² , в равнинен терен.	бр.
87.	Монтаж на токова клема за спусък от МЗВ, С-50, към спусък С-50.	бр.
88.	Монтаж на спусък от МЗВ, С-50, скоба за прикрепване на спусък към монтаж на СРС.	бр.
89.	Монтаж кабелна обувка към спусък от МЗВ, С-50.	бр.
90.	Подмяна на разединител тип РОМ 20/200.	бр.
91.	Подмяна на разединител тип РОС 20/200.	бр.
92.	Подмяна на вентилен отвод тип Gza 7,5/5.	бр.
93.	Монтаж на табели "ОЖ"	бр.
94.	Направа надпис с диспечерско наименование, номериране и датиране на СБС.	бр.
95.	Изпитания на 6kV кабел с представяне на протокол.	бр.
96.	Изпитания на 6kV електропроводна линия с представяне на протокол.	бр.
97.	Полагане на кабел 6kV - САБВТ 3x120 в земен изкоп.	м
98.	Монтаж на кабелна глава 6kV за открит монтаж, за кабел тип САВБТ 3x120.	бр.

Опис на резервни части и консумативи, необходими за "аварийен резерв".

№	Наименование на резервна част, консуматив	Количество
1.	Стоманопоцинковани въжета Ø 16 мм. за обтяжки на НПо 220kV.	280 кг.
2.	Стоманопоцинковани въжета Ø 18,5 мм. за обтяжки на НПо 220kV.	280 кг.
3.	Блайхерка за обтяжка, за Ø 16 мм., на НПо 220kV	20 бр.
4.	Блайхерка за обтяжка, за Ø 18,5 мм., на НПо 220kV	20 бр.
5.	"У" – болт М16/160	10 бр.
6.	"У" – болт М20/240	5 бр.
7.	Обица – диаметър на къопела Ø 16 мм.	5 бр.
8.	Обица – диаметър на къопела Ø 20 мм.	5 бр.
9.	Усукана осморка – до Ø 20 мм.	5 бр.
10.	Усукана осморка – до Ø 24 мм.	5 бр.
11.	Усукана осморка – до Ø 28 мм.	5 бр.
12.	Кратунка - диаметър на къопела Ø 16 мм.	5 бр.
13.	Кратунка - диаметър на къопела Ø 20 мм.	5 бр.
14.	Носеща клема - глуха за АСО-500 мм ²	5 бр.
15.	Носеща клема - глуха за АС-95 мм ²	5 бр.
16.	Опъваща клема - клинова за АСО-500 мм ²	5 бр.
17.	Опъваща клема - клинова за АС-95 мм ²	5 бр.
18.	Носеща клема - глуха за АС-185 мм ²	5 бр.
19.	Опъваща клема - клинова за АС-185 мм ²	5 бр.
20.	Носеща клема - люлееща за С-70 мм ² .	5 бр.
21.	Носеща клема - люлееща за С-50 мм ² .	5 бр.
22.	Опъваща клема - конусна за С-70 мм ² .	5 бр.
23.	Опъваща клема - конусна за С-50 мм ² .	5 бр.
24.	Пресово контактно съединение за АСО - 500 мм ²	5 бр.
25.	Пресово контактно съединение за АС-185 мм ²	5 бр.
26.	Пресово контактно съединение за АС-95 мм ²	5 бр.
27.	Пресово контактно съединение за С-70 мм ²	5 бр.
28.	Пресово контактно съединение за С-50 мм ²	5 бр.
29.	Удължител тип ПТР-16П-1, L – до 430мм.	5 бр.
30.	Изолаторен елемент ПС 160-Б	15 бр.
31.	Изолаторен елемент ПС 70	5 бр.
32.	Пеперуда – 70/22/24	5 бр.
33.	Пеперуда – 115/22/24	5 бр.
34.	Пеперуда – 122/22/30	5 бр.
35.	Горещо поцинкован болт М-12, L – до 120мм в комплект с шайби, гайка и шпленд	10 бр.
36.	Горещо поцинкован болт М-16, L – до 120мм в комплект с шайби, гайка и шпленд	10 бр.
37.	Горещо поцинкован болт М-18, L – до 140мм в комплект с шайби, гайка и шпленд	5 бр.
38.	Горещо поцинкован болт М-20, L – до 160мм в комплект с шайби, гайка и шпленд	5 бр.
39.	Горещо поцинкован болт М-22, L – до 180мм в комплект с шайби, гайка и шпленд	5 бр.
40.	Горещо поцинкован болт М-24, L – до 180мм в комплект с шайби, гайка и шпленд	5 бр.
41.	Вентилен отвод тип Gza 7,5/5	3 бр.
42.	Разединител тип РОС 20/200, със силиконови изолатори	1 бр.
43.	Разединител тип РОМВК 20/200, със силиконови изолатори	1 бр.

ПРИЛОЖЕНИЕ 6

44.	Кабел 6kV - САБВТ 3x120 мм ²	250 м.
45.	Стoманeно-алуминиeв пpoвoдник AC-95 мм ²	200 м.
46.	Гoрeщo пoцинкoвaнa стoмaнeнa пинa 40/4	20 м.
47.	Гoрeщo пoцинкoвaни кoнзoли зa стoмaнoбeтoнeн стълб НЦГ 951 - комплект	3 кoмпл.

**Опис на резервни части и консумативи,
необходими за осъществяване на ремонтни дейности
по електропроводи ЕП Неутрон / 220kV и ЕП Атом / 220kV и въздушни
електропроводни линии 6kV – А и Б за захранване на ШПС - I ÷ VI от БПС.**

№	Доставка на:	Марка
1.	Готов бетон марка Б-20	м ³
2.	Конструктивни елементи на СРС (за подмяна)	кг
3.	Стоманопоцинковани въжета Ø 16 мм. за обтяжки на НПо 220kV.	кг
4.	Стоманопоцинковани въжета Ø 18,5 мм. за обтяжки на НПо 220kV.	кг
5.	Блайхерка за обтяжка, за Ø 16 мм., на НПо 220kV	бр.
6.	Блайхерка за обтяжка, за Ø 18,5 мм., на НПо 220kV	бр.
7.	“U” – болт М16/160	бр.
8.	“U” – болт М20/240	бр.
9.	Обица – диаметър на къопела Ø 16 мм.	бр.
10.	Обица – диаметър на къопела Ø 20 мм.	бр.
11.	Усукана осморка – до Ø 20 мм.	бр.
12.	Усукана осморка – до Ø 24 мм.	бр.
13.	Усукана осморка – до Ø 28 мм.	бр.
14.	Кратунка - диаметър на къопела Ø 16 мм.	бр.
15.	Кратунка - диаметър на къопела Ø 20 мм.	бр.
16.	Носеща клема - глуха за АСО-500 мм ²	бр.
17.	Опъваща клема - клинова за АСО-500 мм ²	бр.
18.	Носеща клема - глуха за АС-185 мм ²	бр.
19.	Опъваща клема - клинова за АС-185 мм ²	бр.
20.	Носеща клема - глуха за АС-95 мм ²	бр.
21.	Опъваща клема - клинова за АС-95 мм ²	бр.
22.	Носеща клема - люлееща за С-70 мм ² .	бр.
23.	Опъваща клема - конусна за С-70 мм ² .	бр.
24.	Носеща клема - люлееща за С-50 мм ² .	бр.
25.	Опъваща клема - конусна за С-50 мм ² .	бр.
26.	Токова клема за С-70.	бр.
27.	Токова клема за С-50.	бр.
28.	Токова клема за АС-185 мм ² .	бр.
29.	Проводник АСО - 500 мм ²	кг.
30.	Проводник АС-185 мм ²	кг.
31.	Проводник АС-95 мм ²	кг.
32.	Проводник С-70 мм ²	кг.
33.	Проводник С-50 мм ²	кг.
34.	Кабелна обувка за С-70.	бр.
35.	Кабелна обувка за С-50.	бр.
36.	Пресово контактено съединение за АСО - 500 мм ²	бр.
37.	Пресово контактено съединение за АС-185 мм ²	бр.
38.	Пресово контактено съединение за АС-95 мм ²	бр.
39.	Пресово контактено съединение за С-70 мм ²	бр.
40.	Пресово контактено съединение за С-50 мм ²	бр.
41.	Удължител тип ПТР-16П-1, L – до 430мм	бр.
42.	Виброгасител ВГ-I-12	бр.
43.	Виброгасител ВГ-III-6	бр.
44.	Изоляторен елемент ПС 160-Б	бр.
45.	Изоляторен елемент ПС 70	бр.
46.	Пеперуда – 70/22/24	5 бр.
47.	Пеперуда – 115/22/24	бр.

ПРИЛОЖЕНИЕ 7

№	Доставка на:	Мярка
48.	Пеперуда – 122/22/30	бр.
49.	Горещо поцинкован болт М-12, L – до 120мм в комплект с шайби, гайка и шпленд	бр.
50.	Горещо поцинкован болт М-16, L – до 120мм в комплект с шайби, гайка и шпленд	бр.
51.	Горещо поцинкован болт М-18, L – до 140мм в комплект с шайби, гайка и шпленд	бр.
52.	Горещо поцинкован болт М-20, L – до 160мм в комплект с шайби, гайка и шпленд	бр.
53.	Горещо поцинкован болт М-22, L – до 180мм в комплект с шайби, гайка и шпленд	бр.
54.	Горещо поцинкован болт М-24, L – до 180мм в комплект с шайби, гайка и шпленд	бр.
55.	Скоба за прикрепване на спусък към монтаж на СРС.	бр.
56.	Горещо поцинкована шина 40/4	м.
57.	Кол от горещо поцинкована профилна стомана L 63.63.6 x 1,5 м	бр.
58.	Табели от горещо поцинкована ламарина с надпис “Не се качвай! Опасно за живота”	бр.
59.	Вентилен отвод тип Gza 7,5/5	бр.
60.	Разединител тип РОС 20/200, със силиконови изолятори	бр.
61.	Разединител тип РОМВК 20/200, със силиконови изолятори	бр.
62.	Кабел 6kV - САБВТ 3x120 мм ²	м.
63.	Стоманено-алуминиев проводник АС-95 мм ²	м.
64.	Горещо поцинкована стоманена шина 40/4	м.
65.	Горещо поцинковани конзоли за стоманобетонен стълб НЦГ 951 - комплект	компл.

Изисквания към техническото оборудване и механизацията.

№	Механизация	Изисквания към технически характеристики
1.	1 бр. - Автокран	мин. 7 тона товарен подем; мин. 10 метра телескопична стрела
2.	1бр. - Автовишка	мин. 22 метра телескопична платформа
3.	1бр. - Багер	обем на кофата мин. 0,2 м ³
4.	1бр. - Товарен автомобил	мин. 1 тон товароносимост
5.	1 комплект (с прилежащото оборудване) теглителна и опъвателна машини за изтегляне на проводници	40kN теглителна сила
№	Техническото оборудване	Изисквания
6.	Ролки за окачване на проводник	10бр.
7.	Патенти за проводник	3бр. подходящи за: С-70мм ² , АС – 185мм ² , АСО – 500мм ²
8.	Пилотно въже	2000 метра
9.	Хидравлична кербовъчна преса	С комплект камъни подходящи за: С-70мм ² , АС – 185мм ² , АСО – 500мм ²
10.	Хидравлична ножица	1бр.
11.	Моторен трион	1бр.
12.	Моторен ъглошлайф	1бр.
13.	Заваръчен апарат – електрожен	1бр.
14.	Електрически агрегат – заваръчен	1бр.
15.	Прахов пожарогасител 12 кг. с клас на праха АВС	2бр.
16.	Пожарогасител на водна основа с вместимост 9 литра за пожари клас В	2бр.
17.	Противопожарно одеало "тежък тип" с размери не по малки от 1,5 м. на 1,5 м.	2бр.

Забележка: Посочените изисквания към техническото оборудване и механизацията, са минимално изискуеми.

“АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД, УПРАВЛЕНИЕ “ЕКСПЛОАТАЦИЯ”									
КОНСТАТИВЕН ПРОТОКОЛ									
Цех	ХОГ <input type="checkbox"/>	ОРУ <input type="checkbox"/>	БПС <input type="checkbox"/>	ТС <input type="checkbox"/>	Система				
Сектор	Проект		Съоръжение						
Тип на съор.		Зав. номер							
Вид и обем ремонт	ПЛАНОВ <input type="checkbox"/>	ТР	СР	ОР	НЕПЛАНОВ <input type="checkbox"/>	АР	ГР	ТО	
От СВБ:	да <input type="checkbox"/>	не <input type="checkbox"/>	Технически надзор:		да <input type="checkbox"/>	не <input type="checkbox"/>			
Обем на извършената дефектовка					Резултати от извършената дефектовка				
Заключение									
.....					(Р-л структурно звено от ВО) /фамилия, подпис, дата/				
“.....” (Наименование на Външна организация, извършила дейността)						Проверили			
Изпълнили	Фамилия		Подпис / Дата			Р-л сектор "Р"-ОРУ:.....			
Изпълнил						/фамилия, подпис, дата/			
Н-к цех (Пряк Р-л на изпълнителя)						Р-л сектор "Е"-ОРУ:.....			
Отговорник по качеството						/фамилия, подпис, дата/			

ВЪЗЛОЖИТЕЛ: "АЕЦ Козлодуй" ЕАД
ИЗПЪЛНИТЕЛ:.....
ДОГОВОР №.....

ПРОТОКОЛ

№...../.....
 за отчитане на извършен ремонт, на основание Констативни протоколи № №.....

Днес201...г. комисия в състав:

- 1..... – Представител/и на Възложителя
 - 2..... – Представител/и на Изпълнителя
- извърши проверка на изпълнените дейности по Констативни протоколи №№.....

И установи:

I. Извършени са следните дейности по.....(ЕП Неутрон / 220кV, ЕП Атом / 220кV, ЕП линии 6кV – А и Б)
 I.1. Ремонтни дейности

№	Дейност	Количество	Мярка	Единична цена по договор лв.	Цена всичко лв.
1					
2					
3					
Общо труд:					

I.2. Доставени резервни части и консумативи

№	Резервни части и консумативи	Количество	Мярка	Единична цена по договор лв.	Цена всичко лв.
1					
2					
3					
Общо рез.части:					

I.3. Използвана механизация, допълнително извън т. I.1.

ПРИЛОЖЕНИЕ 10

№	Механизация	Количество	Мярка	Единична цена по договор лв.	Цена всичко лв.
1					
2					
3					
Общо механизация:					

Общо труд + рез. части + механизация	лв.
--------------------------------------	-----

Забележка: В случаите, в които по т. I.1., I.2. или I.3. са извършвани дейности извън Договора, към протокола се прилагат одобрените от Възложителя оферти (анализни цени) на Изпълнителя.

II. Заключение:.....

Представители на Възложителя:

1.....
/...../

2.....
/...../

Представители на Изпълнителя:

1.....
/...../

2.....
/...../



“АЕЦ Козлодуй” ЕАД

УПРАВЛЕНИЕ “ЕКСПЛОАТАЦИЯ”

Цех *ОРУ*
 Система *[техн. обозн.]*
 Подразделение *Цех ОРУ*

ДВУСТРАНЕН ПРОТОКОЛ

Днес,, **комисия в състав:**

1. Ръководител подразделение.....
 2. Отговорно лице от цех ОРУ:
 3. Представител на ВО:
- се събра на обект....., подобект.....
 за проверка изпълнението на извършените работи по договор
 с изпълнител, подизпълнител.....
ОТНОСНО.....

Комисията извърши проверка на извършената работа и установи:

I. Извършени видове работи:

I.1 Техническо обслужване:

.....

I.2 Ремонт:

.....

II. Вложени материали:

.....

III. Използувана механизация:

№	Наименование на машината / агрегата	Брой машино - смени

IV. Работата, възложена по договора, е извършена в срок до

/дата/

V. Необходимата съпровождаща и отчетна документация, е предадена в пълен обем:.....

да /не/

Приложен е списък на предадената документация, регистрирана в цех ОРУ.

ПРИЛОЖЕНИЕ 11

Приложени са сертификати на, вложените от фирмата, материали и оборудване.

Изпълнени са условията от разрешението на АЯР (ако има такива).

VI. Качеството на извършената работа, отговаря на критериите, поставени в договора или на следните критерии:

.....
Комисията оценява качеството на извършената работа
като.....(%)

VII. Комисията има следните забележки по изпълнението:

.....

VIII. Комисията заключава:

Възложената работа е изпълнена

- * ОКОНЧАТЕЛНО, БЕЗ ЗАБЕЛЕЖКИ.
- * ЧАСТИЧНО, БЕЗ ЗАБЕЛЕЖКИ.
- * ОКОНЧАТЕЛНО (ЧАСТИЧНО), СЪС ЗАБЕЛЕЖКИ С КРАЕН СРОК

За отстраняване на забележките, да се подготви отделен констативен протокол, подписан от двете страни – цех ОРУ и ВО.

<i>Изготвил протокола</i>	<i>Фамилия, длъжност, подпис</i>	Място на съхранение
Отговорно лице от цех ОРУ		
Н-к цех ОРУ		<i>/наименование на архива/</i>
Представител на ВО		Рег. № на протокола: <i>/пореден номер, дата/</i>

“АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД, УПРАВЛЕНИЕ „ЕКСПЛОАТАЦИЯ”									
АКТ за извършена работа									
Цех	ХОГ <input type="checkbox"/>	ОРУ <input type="checkbox"/>	БПС <input type="checkbox"/>	ТС <input type="checkbox"/>	Система				
Сектор		Проект		Съоръжение					
Тип на съор.			Зав. номер						
Вид и обем ремонт	ПЛАНОВ <input type="checkbox"/>	ТР	СР	ОР	НЕПЛАНОВ <input type="checkbox"/>	АР	ГР	ТО	
От СвБ:	да <input type="checkbox"/>		не <input type="checkbox"/>		Технически надзор:		да <input type="checkbox"/>		не <input type="checkbox"/>
Наряд/ Разпореждане									
Начало на работата:				Край на работата:					
/дата, час/				/дата, час/					
Извършени работи:									
Подменени детайли и използвани материали:									
Забележки:									
Заклучение: Съоръжението е готово за									
Ръководството на няма /има/ следните забележки: (структурно звено на ВО)									
<i>Р-л структурно звено от ВО:.....</i> <i>/фамилия, подпис, дата/</i>									
“.....” <i>(Наименование на Външна организация, извършила дейността)</i>					Проверил:				
		<i>фамилия</i>			<i>подпис/дата</i>		Р-л сектор "Р":..... <i>/фамилия, подпис, дата/</i>		
Изпълнил:						Р-л сектор "Е":..... <i>/фамилия, подпис, дата/</i>			
Н-к цех <i>(Пряк Р-л на изпълнителя)</i>						Р-л група ИП:..... <i>/фамилия, подпис, дата/</i>			
Отговорник по качеството						Упълн. Лице, група ИП:..... <i>/фамилия, подпис, дата/</i>			

Ревизия и ремонт на въздушни електропроводни линии 6kV за хранване на
ШПС - I ÷ VI от БПС и кабелни връзки 6kV към БПС и ШПС - I ÷ VI

№	Наименование на дейността	Мярка	Количество
1.	Демонтаж на трипроводна линия с проводник АС-95 мм ² , машинно, в равнинен терен	км.	14,6
2.	Демонтаж конзоли на СБС – 20kV в комплект с подпорен изолатор ИНПК-20 (комплект на трите фази)	бр.	105
3.	Доставка и монтаж на горещо поцинковани конзоли за СБС – 20kV, за носително окачване на фазов проводник чрез стандартни вериги ЕН – 20kV (комплект за трите фази)	бр.	105
4.	Доставка и монтаж на стандартни вериги ЕН – 20kV (комплект U-болт, обица, 2бр. ПС 70, кратунка и глуха носителна клема) за фазов проводник АС-95мм ² .	бр.	315
5.	Монтаж на трипроводна линия с проводник АС-95 мм ² , машинно, в равнинен терен	км.	14,6
6.	Доставка и подмяна на дефектирал изолаторен елемент ПС 70 на верига ЕО – 20kV.	бр.	16
7.	Доставка и подмяна на износена крепителна арматура за стандартна верига ЕО – 20kV (комплект пеперуда, болтове за пеперуда, обица, кратунка).	бр.	198
8.	Доставка и монтаж на опъвателна клема клинова за фазов проводник АС-95мм ² .	бр.	129
9.	Направа мостови връзки на фазов проводник АС-95 мм ²	бр.	87
10.	Доставка и монтаж на пресово контактено съединение за АС - 95 мм ² , в равнинен терен	бр.	129
11.	Демонтаж РОМ 20/200 от конструкция на СРС – 20kV	бр.	12
12.	Доставка и монтаж на РОМВК 20/200, със силиконови изолатори , по конструкция на СРС – 20kV	бр.	12
13.	Доставка на горещо поцинкована шина 40/4	м.	160
14.	Направа заземителен спусък, от горещо поцинкована шина 40/4, за РОМВК 20/200 по конструкция на СРС – 20kV	бр.	12
15.	Демонтаж РОС 20/200 от конструкция на СРС – 20kV	бр.	4
16.	Доставка и монтаж на РОС 20/200, със силиконови изолатори , по конструкция на СРС – 20kV	бр.	4
17.	Извозване на демонтирано оборудване, до склад, на разстояние 10 км.	кг.	3650
18.	Направа заземителен спусък, от горещо поцинкована шина 40/4, за РОС 20/200 по конструкция на СРС – 20kV	бр.	4
19.	Направа заземителен спусък, от горещо поцинкована шина 40/4, за вентилен отвод тип Gza 7,5/5 по конструкция на СРС – 20kV	бр.	14
20.	Доставка на проводник С-50	м.	170
21.	Направа и монтаж, на спусък С-50 от МЗВ до заземителен контур, по конструкция на СРС (комплект с блайхерка, токова клема, болт М12, гайка, шайби)	бр.	10

ПРИЛОЖЕНИЕ 13

22.	Доставка на повърхностни заземители с два кола горещо поцинкована профилна стомана L 63.63.6 x 1,5 м	бр.	50
23.	Направа изкоп на дълбочина 1м. и полагане на заземление на СРС и СБС – 20kV.	бр.	50
24.	Отвесиране на СБС – 20kV	бр.	27
25.	Отвесиране на СРС – 20kV	бр.	2
26.	Доставка и монтаж на липсващи конструктивни елементи (диагонали) на СРС – 20kV.	кг.	430
27.	Направа заварка, на нарушени заваръчни шевове, по конструкция на СРС – 20kV.	м.	25
28.	Нанасяне на антикорозионно покритие на СРС – 20kV чрез система за антикорозионна защита за експлоатационна среда категория С3 и дълготрайност степен М, съгласно ISO-12 944 с предварителна обработка на металната конструкция против ръжда (доставката на боя и консумативи е задължение на изпълнителя).	м ²	1750
29.	Направа надпис с диспечерско наименование, номериране и датиране на СРС.	бр.	35
30.	Доставка и монтаж на табели от горещо поцинкована ламарина с надпис “Не се качвай! Опасно за живота”, от четирите страни на СРС	бр.	140
31.	Направа надпис (по шаблон) с диспечерско наименование, номериране, датиране и надпис “Не се качвай! Опасно за живота”, на СБС.	бр.	105
32.	Направа на просеки за обслужване и ревизия на електропроводни линии А и Б - от БПС до ШПС II.	м ²	6000
33.	Измерване преходното съпротивление на заземител, с представяне на протокол.	бр.	156
34.	Измерване съпротивлението на пресово контактено съединение при монтаж, с представяне на протокол	бр.	129
35.	Изпитания на 6kV кабели от БПС до линии А и Б и от линии А и Б до ШПС - I ÷ VI, с представяне на протокол.	бр.	14

Ревизия и ремонт на електропроводи ЕП Неутрон / 220kV, ЕП Атом / 220kV

№	Наименование на дейността	Мярка	Количество
ЕП Атом / 220kV			
1.	Почистване на района около фундаментите на стълбовете от растителност и храсти.	100 м ²	26
2.	Направа на изкопи в основата на същ. стълбове (машинно и ръчно).	м ³	48
3.	Обмазване на фундаментите на съществуващите стълбове със защитно антикорозионно покритие от теракол на надземната част на фундаментите - включително на дълбочина 30 см под нивото на терена.	м ²	158
4.	Доставка и полагане на заземление на СРС с повърхностни заземители с два кола горещо поцинкована профилна стомана L 63.63.6 x 1,5 м	бр.	7
5.	Доставка и полагане на горещо поцинкована шина 40/4	м.	30
6.	Доставка и монтаж на кабелен накрайник (обувка), в комплект болт М12, гайка М12 и шайба М12 за връзка между спусък и същ. заземление в основата на стълба	бр.	17
7.	Доставка и монтаж по конструкция на СРС, на мълниезащитно въже С-70 за нов "спусък".	м.	287
8.	Доставка и монтаж, на върха на СРС, на фиксираща клема за закрепване на спусъка към конструкцията на стълба.	бр.	29
9.	Доставка и монтаж, на кабелен накрайник (обувка) за С-70 за болт М14, за връзка към кабелния накрайник на допълнително заземление	бр.	18
10.	Демонтаж на блайхерка за връзка от м.з. въже АС-185 към съществуващ спусък	бр.	18
11.	Доставка и монтаж, на биметална токова клема за преход между м.з. въже АС-185 и гъвкав многожичен проводник (Cu-120mm ²).	бр.	18
12.	Доставка на гъвкав многожичен проводник тип ПВ-А2 (Cu-120mm ²)	м.	25
13.	Доставка и монтаж на кабелен накрайник (обувка) за многожичен проводник тип ПВ-А2 (Cu-120mm ²), в комплект с болт М14, гайка и шайба за връзка към върха на стълба.	бр.	18
14.	Доставка и монтаж на мълниеотводен прът, с дължина 3,5 м., на върха на СРС – 220kV.	бр.	1
15.	Демонтаж на виброзаглушител от МЗВ	бр.	18
16.	Доставка и монтаж на виброзаглушител тип ГВН-4-22 за АС-185	бр.	18
17.	Доставка и подмяна на изолаторен елемент ПС 160-Б от изолаторна верига тип ЕО за 220kV	бр.	17
18.	Доставка и подмяна на изолаторен елемент ПС 160-Б от изолаторна верига тип ЕН за 220kV	бр.	21
19.	Измерване на болтови контактни съединения на допълнителни заземления от м.з. проводник към върха на стълба	бр.	18
20.	Измерване на преходно съпротивление на заземители	бр.	7

ЕП Неутрон / 220kV			
21.	Почистване на района около фундаментите на стълбовете от растителност и храсти	100 м ²	24
22.	Направа на изкопи в основата на същ. стълбове (машинно и ръчно).	м ³	36
23.	Разкъртване на неармирани ботуши (h=0.7m) на съществуващи фундаменти на носителни стълбове (НТ 220kV).	м ³	15
24.	Зачистване на прах на разкъртен ботуш и грундиране на основата с бетон контакт	м ²	25
25.	Направа кофраж	м ²	400
26.	Доставка, направа и полагане на армировка, [A I (Ø) - Ra=225MPa] и [A III (N) - Ra=375MPa]	т.	8,4
27.	Доставка и полагане на готов бетон C25 (БДС EN 206-1)	м ³	129
28.	Доставка на трошен камък (фракция с разнороден зърнометричен състав - 0/10см.) и трамбоване на пластове от 20см. с механична трамбовка (пачи крак)	м ³	79
29.	Извозване на земни маси от депо и направа на откос чрез обратна засипка между горен ръб на рандбалка и kota терен.	м ³	125
30.	Доставка на стоманена конструкция, от L-профили (S235JRG2, БДС EN 10056-1) и планки (S235JRG2, БДС EN 10051) и монтаж по монтажните на носителни стълбове, чрез заварка, с използване на автовишка.	т.	14,97
31.	Доставка на стоманена конструкция, от L-профили (S235JRG2, БДС EN 10056-1) и подмяна диагонали на СРС - 220kV.	т.	0,04
32.	Нанасяне на антикорозионно покритие на СРС - 220kV чрез система за антикорозионна защита за експлоатационна среда категория С3 и дълготрайност степен М, съгласно ISO-12 944 с предварителна обработка на металната конструкция против ръжда (доставката на боя и консумативи е задължение на изпълнителя).	м ²	1310
33.	Доставка и полагане на горещо цинкувана стоманена пина 40x4мм., за удължаване на съществуващи заземители на СРС.	м.	24
34.	Доставка и монтаж, на кабелен крайник (обувка) за С-70 за болт М14, за връзка към кабелния крайник на допълнително заземление.	бр.	29
35.	Доставка и монтаж по конструкция на СРС, на мълниезащитно въже С-70 за нов "спусък".	м.	37
36.	Демонтаж на блайхерка за връзка от м.з. въже АС-185 към съществуващ спусък	бр.	29
37.	Доставка и монтаж на кабелен крайник (обувка), в комплект болт М12, гайка М12 и шайба М12 за връзка между спусък и същ. заземление в основата на стълба	бр.	14
38.	Доставка и монтаж, на върха на СРС, на фиксираща клема за закрепване на спусъка към конструкцията на стълба.	бр.	29
39.	Доставка и монтаж, на биметална токова клема за преход между м.з. въже АС-185 и гъвкав многожичен проводник (Cu-120mm ²).	бр.	30

ПРИЛОЖЕНИЕ 14.

40.	Доставка на гъвкав многожичен проводник тип ПВ-А2 (Cu-120mm ²)	м.	50
41.	Доставка и монтаж на кабелен накрайник (обувка) за многожичен проводник тип ПВ-А2 (Cu-120mm ²), в комплект с болт М14, гайка и шайба за връзка към върха на стълба.	бр.	30
42.	Демонтаж на виброзаглушител от МЗВ.	бр.	34
43.	Разрегулиране и регулиране на еднопроводна линия АС-185	км.	4,85
44.	Направа на мостове за АС-185 мм ² , в равнинен терен	бр.	3
45.	Доставка и монтаж на пресово контактено съединение за АС - 185, в равнинен терен	бр.	3
46.	Доставка и монтаж на регулируемо удължително звено, с минимална дължина 0.6м, на МЗВ	бр.	1
47.	Доставка и монтаж на виброзаглушител тип ГВН-4-22 за АС-185.	бр.	34
48.	Демонтаж на виброзаглушител от фазов проводник АСО-500, за повторна употреба.	бр.	48
49.	Разрегулиране и регулиране на трипроводна линия АСО-500	км.	1,2
50.	Разрегулиране и регулиране на еднопроводна линия АСО-500	км.	3,65
51.	Демонтаж и монтаж на изолаторна верига тип ЕО за 220kV	бр.	7
52.	Доставка и монтаж на пресова опъвателна клема за фазов проводник АСО-500	бр.	1
53.	Доставка и монтаж на винтов обтегач за прецизно регулиране на провеса на фазов проводник АСО-500	бр.	1
54.	Направа на мостове за АСО - 500, в равнинен терен	бр.	7
55.	Доставка и монтаж на пресово контактено съединение за АСО - 500, в равнинен терен	бр.	7
56.	Доставка и подмяна на изолаторен елемент ПС 160-Б, с дължина 170мм., от изолаторна верига тип ЕО за 220kV	бр.	10
57.	Доставка и подмяна на изолаторен елемент ПС 160-Б, с дължина 170мм., от изолаторна верига тип ЕН за 220kV.	бр.	7
58.	Доставка и монтаж (добавяне) на изолаторен елемент ПС 160-Б, с дължина 170мм., на изолаторна верига тип ЕН за 220kV	бр.	2
59.	Монтаж на демонтирани виброзаглушители, на фазов проводник АСО-500	бр.	48
60.	Измерване съпротивлението на пресово контактено съединение при монтаж	бр.	10
61.	Измерване на болтови контактни съединения на допълнителни заземления от м.з. проводник към върха на стълба	бр.	30
62.	Измерване на болтови контактни съединения на "спусъци" към м.з. проводник	бр.	4
63.	Измерване на преходно съпротивление на заземители	бр.	18
64.	Извозване на демонтирани материали до склад на АЕЦ "Козлодуй" до 10 км	кг.	300

.....
 /пълно наименование на участника, търговски адрес, телефон и факс, ИН и ИН по ЗДДС/

До
 “АЕЦ Козлодуй” ЕАД
 гр. Козлодуй

О Ф Е Р Т А

за участие в процедура на договаряне с обявление с предмет:
 “Техническо обслужване и ремонт на въздушни електропроводи ЕП Неутрон/220 kV,
 ЕП Атом/220 kV и въздушни електропроводни линии 6 kV А и Б за захранване на
 ШПС I-VI от БПС”

УВАЖАЕМИ ГОСПОДА,

След запознаване с всички документи и образци от документацията за участие в процедурата, получаването на които потвърждаваме с настоящето, предлагаме да изпълним предмета на настоящата обществена поръчка в съответствие с изискванията на документацията за сумата посочена в т.П.1. от Предлагана цена

Ние сме съгласни валидността на нашата оферта да бъде **90** календарни дни от крайния срок за получаване на оферти и ще остане обвързваща за нас, като може да бъде приета по всяко време преди изтичане на този срок.

До подготвянето на официален договор, тази оферта заедно с писменото приемане от Ваша страна и известие за сключване на договор ще формират обвързващо споразумение между двете страни.

Съдържание на офертата:

I. Предложение за изпълнение на поръчката

- 1.1. Работна програма – по приложен образец;
- 1.2. Спецификация за доставка на резервни части за аварийен резерв;
- 1.3. Спецификация на рез. части и консумативи за осъществяване на рем. дейности;
- 1.4. Линеен график указващ сроковете за извършване на различните дейности.
- 1.5. Декларация за гаранционните срокове за изпълнената работа и за резервните части.

1.6. Декларация за сроковете за реакция при възникнала повреда, както и посочване на максимален срок за отстраняване на дефект – подмяна на фазов проводник АСО – 500, на ф.С на ЕП Неутрон/220 в опъвателно поле ст.№6 ÷ ст.№18 с дължина 3564м.

1.7. Друга информация, ако участниците смятат за необходимо да представят.

1.8. Декларация по чл. 33, ал. 4 от ЗОП, ако е приложимо.

II. Предлагана цена

2.1. Ценова таблица (Рекапитулация) по образец и Количествено-стойностни сметки /по образец/;

2.2. Основните показатели за ценообразуване по отделни видове работа и механизация, съгласно приложения образец;

2.3. Анализи на цените за всяка позиция от количествено - стойностните сметки – (записани в PDF формат на CD) /в случай, че анализите са еднакви за различни позиции от количествено-стойностната сметка те се означават за кои позиции се отнасят;

2.4. Разделителна ведомост за обема работа и цената, която основния изпълнител и подизпълнителя/ите ще си разпределят (в случай, че има подизпълнители);

2.5. Предложение за изменение и/или допълнение на клаузите на проекта на договор.

ПОДПИС и ПЕЧАТ:

_____ (име и фамилия)

_____ (дата)

_____ (длъжност на управляващия/представяващия участника)

_____ (наименование на участника)

РАБОТНА ПРОГРАМА
изпълнение на дейностите по техническо обслужване

за участие в процедура на договаряне с обявление с предмет:

**“Техническо обслужване и ремонт на въздушни електропроводи ЕП Неутрон/220 kV,
 ЕП Атом/220 kV и въздушни електропроводни линии 6 kV А и Б за захранване на
 ШПС I-VI от БПС”**

№	Описание на видовете дейности	Отчетен документ	Изпълнител
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>4</i>	<i>5</i>
I	Дейности по ремонт на електропроводните линии (СМР)		
1			
2			
...			
п			
II	Дейности по техническо обслужване (тримесечно и годишно) и ремонт на оборудването		
1			
2			
...			
п			

ПОДПИС и ПЕЧАТ:

_____ (име и Фамилия)

_____ (дата)

_____ (длъжност на управляващия/представяващия участника)

_____ (наименование на участника)

_____ /пълно наименование на участника, търговски адрес, телефон и факс, ЕИК и ИН по ЗДДС/

СПЕЦИФИКАЦИЯ

за доставка на резервни части за аварийен резерв

КЪМ ОФЕРТА ЗА УЧАСТИЕ В ПРОЦЕДУРА НА ДОГОВАРЯНЕ С ОБЯВЛЕНИЕ С ПРЕДМЕТ:

“Техническо обслужване и ремонт на въздушни електропроводи ЕП Неутрон/220 kV, ЕП Атом/220 kV и въздушни електропроводи линии 6 kV А и Б за захранване на ШПС I-VI от БПС”

№	Наименование, тип, марка, и описание на вида и характеристиките на предлаганите резервни части за аварийен резерв	Един. мярка	К-во	Стандарт	Производител и страна на произход	Дълготрайност (години)	Забележка	Гаранционен срок
1	2	3	4	5	6	7	8	9

ПОЛЪИС И ПЕЧАТ:

_____ (име и фамилия)

_____ (дата)

_____ (длъжност на управляващия/представяващия участника)

_____ (наименование на участника)

_____ /пълно наименование на участника, търговски адрес, телефон и факс, ЕИК и ИН по ЗДДС/

СПЕЦИФИКАЦИЯ

за резервни части и консумативи за осъществяване на ремонтни дейности

КЪМ ОФЕРТА ЗА УЧАСТИЕ В ПРОЦЕДУРА НА ДОГОВАРЯНЕ С ОБЯВЛЕНИЕ С ПРЕДМЕТ:

“Техническо обслужване и ремонт на въздушни електропроводи ЕП Неутрон/220 kV, ЕП Атом/220 kV и въздушни електропроводни линии 6 kV А и Б за захранване на ИПС I-VI от БПС”

№	Наименование, тип, марка, и описание на вида и характеристиките на предлаганите резервни части и консумативи за рем. д-сти	Един. мярка	К-во	Стандарт	Производител и страна на произход	Дълготрайност (години)	Забележка	Гаранционен срок
1	2	3	4	5	6	7	8	9

ПОДПИС И ПЕЧАТ:

_____ (име и фамилия)

_____ (дата)

_____ (длъжност на управляващия/представяващия участника)

_____ (наименование на участника)

ЦЕНОВА ТАБЛИЦА

за участие в процедура за възлагане на обществена поръчка чрез процедура на договаряне с обявление с предмет: "Техническо обслужване и ремонт на въздушни електропроводи ЕП Неутрон/220 kV, ЕН Атом/220 kV и въздушни електропроводни линии 6 kV А и Б за захранване на ШПС I-VI от БПС"

№	РЕКАПИТУЛАЦИЯ	Стойност в лв. без ДДС
1	2	3
1	Ценова таблица № 1 с включени 10% НР върху СМР	
2	Ценова таблица № 2 за ТО за 36 месеца	
3	Ценова таблица № 3 за резервни части и консумативи за "аварийен резерв"	
4	Сбор от Ценова таблица № 4 за резервни части и консумативи за ремонтни дейности, Ценова таблица № 5 за извършване на ремонтните дейности и Ценова таблица № 6 за механизацията невяключена в основните показатели за ценообразуване	

Забележка: Сборът от редовете на единичните цени, посочени в Ценови таблици с №№ 4, 5 и 6 е за целите на методиката за оценка на офертите, а самите единични цени са за целите на изпълнение на договора.

ПОДПИС и ПЕЧАТ:

_____ (име и фамилия)

_____ (дата)

_____ (длъжност на управляващия/представяващия участника)

_____ (наименование на участника)

ЦЕНОВА ТАБЛИЦА № 1

Ревизия и ремонт на електропроводи ЕП Неутрон/220kV, ЕП Атом/220kV
ШПС - I ÷ VI от БПС и кабелни връзки 6kV към БПС и ШПС - I ÷ VI

№	Наименование на дейността	Мярка	Количество	Ед. цена	Стойност
ЕП Атом / 220kV					
1.	Почистване на района около фундаментите на стълбовете от растителност и храсти.	100 м ²	26		
2.	Направа на изкопи в основата на същ. стълбове (машинно и ръчно).	м ³	48		
3.	Обмазване на фундаментите на съществуващите стълбове със защитно антикорозионно покритие от теракол на надземната част на фундаментите - включително на дълбочина 30 см под нивото на терена.	м ²	158		
4.	Доставка и полагане на заземление на СРС с повърхностни заземители с два кола горещо поцинкована профилна стомана L 63.63.6 x 1,5 м	бр.	7		
5.	Доставка и полагане на горещо поцинкована шина 40/4	м.	30		
6.	Доставка и монтаж на кабелен накрайник (обувка), в комплект болт М12, гайка М12 и шайба М12 за връзка между спусък и същ. заземление в основата на стълба	бр.	17		
7.	Доставка и монтаж по конструкция на СРС, на мълниезащитно въже С-70 за нов "спусък".	м.	287		
8.	Доставка и монтаж, на върха на СРС, на фиксираща клема за закрепване на спусъка към конструкцията на стълба.	бр.	29		
9.	Доставка и монтаж, на кабелен накрайник (обувка) за С-70 за болт М14, за връзка към кабелния накрайник на допълнително заземление	бр.	18		
10.	Демонтаж на блайхерка за връзка от м.з. въже АС-185 към съществуващ спусък	бр.	18		
11.	Доставка и монтаж, на биметална токова клема за преход между м.з. въже АС-185 и гъвкав многожичен проводник (Cu-120mm ²).	бр.	18		
12.	Доставка на гъвкав многожичен проводник тип ПВ-А2 (Cu-120mm ²)	м.	25		
13.	Доставка и монтаж на кабелен накрайник (обувка) за многожичен проводник тип ПВ-А2 (Cu-120mm ²), в комплект с болт М14, гайка и шайба за връзка към върха на стълба.	бр.	18		
14.	Доставка и монтаж на мълниеотводен прът, с дължина 3,5 м., на върха на СРС –	бр.	1		

	220kV.				
15.	Демонтаж на виброзаглушител от МЗВ	бр.	18		
16.	Доставка и монтаж на виброзаглушител тип ГВН-4-22 за АС-185	бр.	18		
17.	Доставка и подмяна на изолаторен елемент ПС 160-Б от изолаторна верига тип ЕО за 220kV	бр.	17		
18.	Доставка и подмяна на изолаторен елемент ПС 160-Б от изолаторна верига тип ЕН за 220kV	бр.	21		
19.	Измерване на болтови контактни съединения на допълнителни заземления от м.з. проводник към върха на стълба	бр.	18		
20.	Измерване на преходно съпротивление на заземители	бр.	7		
ЕП Неутрон/220kV					
21.	Почистване на района около фундаментите на стълбовете от растителност и храсти	100 м ²	24		
22.	Направа на изкопи в основата на същ. стълбове (машинно и ръчно).	м ³	36		
23.	Разкъртване на неармирани ботуши (h=0.7m) на съществуващи фундаменти на носителни стълбове (НТ 220kV).	м ³	15		
24.	Зачистване на прах на разкъртен ботуш и грундиране на основата с бетон контакт	м ²	25		
25.	Направа кофраж	м ²	400		
26.	Доставка, направа и полагане на армировка, [А I (Ø) - Ra=225MPa] и [А III (N) - Ra=375MPa]	т.	8,4		
27.	Доставка и полагане на готов бетон С25 (БДС EN 206-1)	м ³	129		
28.	Доставка на трошен камък (фракция с разнороден зърнометричен състав - 0/10см.) и трамбоване на пластове от 20см. с механична трамбовка (пачи крак)	м ³	79		
29.	Извозване на земни маси от депо и направа на откос чрез обратна засипка между горен ръб на рандбалка и кота терен.	м ³	125		
30.	Доставка на стоманена конструкция, от L-профили (S235JRG2, БДС EN 10056-1) и планки (S235JRG2, БДС EN 10051) и монтаж по монтажните на носителни стълбове, чрез заварка, с използване на автовишка.	т.	14,97		
31.	Доставка на стоманена конструкция, от L-профили (S235JRG2, БДС EN 10056-1) и подмяна диагонали на СРС – 220kV.	т.	0,04		
32.	Нанасяне на антикорозионно покритие на СРС – 220kV чрез система за антикорозионна защита за експлоатационна среда категория С3 и дълготрайност степен М, съгласно ISO-12 944 с предварителна обработка на	м ²	1310		

	металната конструкция против ръжда (доставката на боя и консумативи е задължение на изпълнителя).				
33.	Доставка и полагане на горещо поцинкована стоманена шина 40x4мм., за удължаване на съществуващи заземители на СРС.	м.	24		
34.	Доставка и монтаж, на кабелен накрайник (обувка) за С-70 за болт М14, за връзка към кабелния накрайник на допълнително заземление.	бр.	29		
35.	Доставка и монтаж по конструкция на СРС, на мълниезащитно въже С-70 за нов "спусък".	м.	37		
36.	Демонтаж на блайхерка за връзка от м.з. въже АС-185 към съществуващ спусък	бр.	29		
37.	Доставка и монтаж на кабелен накрайник (обувка), в комплект болт М12, гайка М12 и шайба М12 за връзка между спусък и същ. заземление в основата на стълба	бр.	14		
38.	Доставка и монтаж, на върха на СРС, на фиксираща клема за закрепване на спусъка към конструкцията на стълба.	бр.	29		
39.	Доставка и монтаж, на биметална токова клема за преход между м.з. въже АС-185 и гъвкав многожичен проводник (Cu-120mm ²).	бр.	30		
40.	Доставка на гъвкав многожичен проводник тип ПВ-А2 (Cu-120mm ²)	м.	50		
41.	Доставка и монтаж на кабелен накрайник (обувка) за многожичен проводник тип ПВ-А2 (Cu-120mm ²), в комплект с болт М14, гайка и шайба за връзка към върха на стълба.	бр.	30		
42.	Демонтаж на виброзаглушител от МЗВ.	бр.	34		
43.	Разрегулиране и регулиране на еднопроводна линия АС-185	км.	4,85		
44.	Направа на мостове за АС-185 мм ² , в равнинен терен	бр.	3		
45.	Доставка и монтаж на пресово контактено съединение за АС - 185, в равнинен терен	бр.	3		
46.	Доставка и монтаж на регулируемо удължително звено, с минимална дължина 0.6м, на МЗВ	бр.	1		
47.	Доставка и монтаж на виброзаглушител тип ГВН-4-22 за АС-185.	бр.	34		
48.	Демонтаж на виброзаглушител от фазов проводник АСО-500, за повторна употреба.	бр.	48		
49.	Разрегулиране и регулиране на трипроводна линия АСО-500	км.	1,2		
50.	Разрегулиране и регулиране на еднопроводна линия АСО-500	км.	3,65		
51.	Демонтаж и монтаж на изолаторна верига тип ЕО за 220kV	бр.	7		

52.	Доставка и монтаж на пресова опъвателна клема за фазов проводник АСО-500	бр.	1		
53.	Доставка и монтаж на винтов обтегач за прецизно регулиране на провеса на фазов проводник АСО-500	бр.	1		
54.	Направа на мостове за АСО - 500, в равнинен терен	бр.	7		
55.	Доставка и монтаж на пресово контактено съединение за АСО - 500, в равнинен терен	бр.	7		
56.	Доставка и подмяна на изолаторен елемент ПС 160-Б, с дължина 170мм., от изолаторна верига тип ЕО за 220kV	бр.	10		
57.	Доставка и подмяна на изолаторен елемент ПС 160-Б, с дължина 170мм., от изолаторна верига тип ЕН за 220kV	бр.	7		
58.	Доставка и монтаж (добавяне) на изолаторен елемент ПС 160-Б, с дължина 170мм., на изолаторна верига тип ЕН за 220kV	бр.	2		
59.	Монтаж на демонтирани виброзаглушители, на фазов проводник АСО-500	бр.	48		
60.	Измерване съпротивлението на пресово контактено съединение при монтаж	бр.	10		
61.	Измерване на болтови контактни съединения на допълнителни заземления от м.з. проводник към върха на стълба	бр.	30		
62.	Измерване на болтови контактни съединения на "спусъци" към м.з. проводник	бр.	4		
63.	Измерване на преходно съпротивление на заземители	бр.	18		
64.	Извозване на демонтирани материали до склад на АЕЦ "Козлодуй" до 10 км	кг.	300		

ШПС - I ÷ VI от БПС и кабелни връзки 6kV към БПС и ШПС - I ÷ VI

1.	Демонтаж на трипроводна линия с проводник АС-95 мм ² , машинно, в равнинен терен	км.	14,6		
2.	Демонтаж конзоли на СБС – 20kV в комплект с подпорен изолатор ИНПК-20 (комплект на трите фази)	бр.	105		
3.	Доставка и монтаж на горещо поцинковани конзоли за СБС – 20kV, за носително окачване на фазов проводник чрез стандартни вериги ЕН – 20kV (комплект за трите фази)	бр.	105		
4.	Доставка и монтаж на стандартни вериги ЕН – 20kV (комплект U-болт, обица, 2бр. ПС 70, кратунка и глуха носителна клема) за фазов проводник АС-95мм ² .	бр.	315		
5.	Монтаж на трипроводна линия с проводник АС-95 мм ² , машинно, в равнинен терен	км.	14,6		
6.	Доставка и подмяна на дефектирал изолаторен елемент ПС 70 на верига ЕО –	бр.	16		

	20kV.				
7.	Доставка и подмяна на износена крепителна арматура за стандартна верига ЕО – 20kV (комплект пеперуда, болтове за пеперуда, обица, кратунка).	бр.	198		
8.	Доставка и монтаж на опъвателна клема клинова за фазов проводник АС-95мм ² .	бр.	129		
9.	Направа мостови връзки на фазов проводник АС-95 мм ²	бр.	87		
10.	Доставка и монтаж на пресово контактено съединение за АС - 95 мм ² , в равнинен терен	бр.	129		
11.	Демонтаж РОМ 20/200 от конструкция на СРС – 20kV	бр.	12		
12.	Доставка и монтаж на РОМВК 20/200, със силиконови изолатори , по конструкция на СРС – 20kV	бр.	12		
13.	Доставка на горещо поцинкована шина 40/4	м.	160		
14.	Направа заземителен спусък, от горещо поцинкована шина 40/4, за РОМВК 20/200 по конструкция на СРС – 20kV	бр.	12		
15.	Демонтаж РОС 20/200 от конструкция на СРС – 20kV	бр.	4		
16.	Доставка и монтаж на РОС 20/200, със силиконови изолатори , по конструкция на СРС – 20kV	бр.	4		
17.	Извозване на демонтирано оборудване, до склад, на разстояние 10 км.	кг.	3650		
18.	Направа заземителен спусък, от горещо поцинкована шина 40/4, за РОС 20/200 по конструкция на СРС – 20kV	бр.	4		
19.	Направа заземителен спусък, от горещо поцинкована шина 40/4, за вентилен отвод тип Gza 7,5/5 по конструкция на СРС – 20kV	бр.	14		
20.	Доставка на проводник С-50	м.	170		
21.	Направа и монтаж, на спусък С-50 от МЗВ до заземителен контур, по конструкция на СРС (комплект с блайхерка, токова клема, болт М12, гайка, шайби)	бр.	10		
22.	Доставка на повърхностни заземители с два кола горещо поцинкована профилна стомана L 63.63.6 x 1,5 м	бр.	50		
23.	Направа изкоп на дълбочина 1м. и полагане на заземление на СРС и СБС – 20kV.	бр.	50		
24.	Отвесиране на СБС – 20kV	бр.	27		
25.	Отвесиране на СРС – 20kV	бр.	2		
26.	Доставка и монтаж на липсващи конструктивни елементи (диагонали) на СРС – 20kV.	кг.	430		
27.	Направа заварка, на нарушени заваръчни шевове, по конструкция на СРС – 20kV.	м.	25		

28.	Нанасяне на антикорозионно покритие на СРС – 20kV чрез система за антикорозионна защита за експлоатационна среда категория С3 и дълготрайност степен М, съгласно ISO-12 944 с предварителна обработка на металната конструкция против ръжда (доставката на боя и консумативи е задължение на изпълнителя).	м ²	1750		
29.	Направа надпис с диспечерско наименование, номериране и датиране на СРС.	бр.	35		
30.	Доставка и монтаж на табели от горещо поцинкована ламарина с надпис “Не се качвай! Опасно за живота”, от четирите страни на СРС	бр.	140		
31.	Направа надпис (по шаблон) с диспечерско наименование, номериране, датиране и надпис “Не се качвай! Опасно за живота”, на СБС.	бр.	105		
32.	Направа на просеки за обслужване и ревизия на електропроводни линии А и Б - от БПС до ШПС II.	м ²	6000		
33.	Измерване преходното съпротивление на заземител, с представяне на протокол.	бр.	156		
34.	Измерване съпротивлението на пресово контактено съединение при монтаж, с представяне на протокол	бр.	129		
35.	Изпитания на 6кV кабели от БПС до линии А и Б и от линии А и Б до ШПС - I ÷ VI, с представяне на протокол.	бр.	14		
10% върху стойността на КСС за непредвидени разходи (лв. без ДДС)					
Обща стойност на СМР (лв. без ДДС)					

ПОДПИС и ПЕЧАТ:

_____ (име и Фамилия)

_____ (дата)

_____ (длъжност на управляващия/представяващия участника)

_____ (наименование на участника)

ЦЕНОВА ТАБЛИЦА № 2

Абонаментна поддръжка за
изпълнение на дейностите по техническо обслужване, извършвани веднъж на
тримесечие и дейности извършвани веднъж годишно

1. Стойност на техническото обслужване (ТО) за тримесечие

№	Наименование на дейностите	Времетраене на договора в тримесечия	Тримесечната абонаментна такса в лева без ДДС	Общо (А*В)
		А	В	С
1	2	3	4	5
1.	Изпълнение на дейностите по техническо обслужване, извършвани веднъж на тримесечие и дейности извършвани веднъж годишно	12		
Обща стойност (лв. без ДДС)				

Забележка: При посочената тримесечната абонаментна такса, се включват дейностите описани в Приложение № 3 и Приложение № 4 от Техническо задание № ОРУ.ТЗ.12/2014, с включени резервни части и консумативи, които са на стойност до 100 лв. за един електропровод/една линия.

ПОДПИС и ПЕЧАТ:

_____ (име и Фамилия)

_____ (дата)

_____ (длъжност на управляващия/представяващия участника)

_____ (наименование на участника)

ЦЕНОВА ТАБЛИЦА № 3

За резервни части и консумативи, необходими за "аварийен резерв".

№	Наименование на резервна част, консуматив	Количество	Ед. цена	Стойност
1.	Стоманопоцинковани въжета \varnothing 16 мм. за обтяжки на НПо 220kV.	280 кг.		
2.	Стоманопоцинковани въжета \varnothing 18,5 мм. за обтяжки на НПо 220kV.	280 кг.		
3.	Блайхерка за обтяжка, за \varnothing 16 мм., на НПо 220kV	20 бр.		
4.	Блайхерка за обтяжка, за \varnothing 18,5 мм., на НПо 220kV	20 бр.		
5.	"U" – болт M16/160	10 бр.		
6.	"U" – болт M20/240	5 бр.		
7.	Обица – диаметър на къпела \varnothing 16 мм.	5 бр.		
8.	Обица – диаметър на къпела \varnothing 20 мм.	5 бр.		
9.	Усукана осморка – до \varnothing 20 мм.	5 бр.		
10.	Усукана осморка – до \varnothing 24 мм.	5 бр.		
11.	Усукана осморка – до \varnothing 28 мм.	5 бр.		
12.	Кратунка - диаметър на къпела \varnothing 16 мм.	5 бр.		
13.	Кратунка - диаметър на къпела \varnothing 20 мм.	5 бр.		
14.	Носеща клема - глуха за АСО-500 мм ²	5 бр.		
15.	Носеща клема - глуха за АС-95 мм ²	5 бр.		
16.	Опъваща клема - клинова за АСО-500 мм ²	5 бр.		
17.	Опъваща клема - клинова за АС-95 мм ²	5 бр.		
18.	Носеща клема - глуха за АС-185 мм ²	5 бр.		
19.	Опъваща клема - клинова за АС-185 мм ²	5 бр.		
20.	Носеща клема - люлееща за С-70 мм ² .	5 бр.		
21.	Носеща клема - люлееща за С-50 мм ² .	5 бр.		
22.	Опъваща клема - конусна за С-70 мм ² .	5 бр.		
23.	Опъваща клема - конусна за С-50 мм ² .	5 бр.		
24.	Пресово контактено съединение за АСО - 500 мм ²	5 бр.		
25.	Пресово контактено съединение за АС-185 мм ²	5 бр.		
26.	Пресово контактено съединение за АС-95 мм ²	5 бр.		
27.	Пресово контактено съединение за С-70 мм ²	5 бр.		
28.	Пресово контактено съединение за С-50 мм ²	5 бр.		
29.	Удължител тип ПТР-16П-1, L – до 430мм.	5 бр.		
30.	Изолаторен елемент ПС 160-Б	15 бр.		
31.	Изолаторен елемент ПС 70	5 бр.		
32.	Пеперуда – 70/22/24	5 бр.		
33.	Пеперуда – 115/22/24	5 бр.		
34.	Пеперуда – 122/22/30	5 бр.		
35.	Горещо поцинкован болт М-12, L – до 120мм в комплект с шайби, гайка и шпленд	10 бр.		
36.	Горещо поцинкован болт М-16, L – до 120мм в комплект с шайби, гайка и шпленд	10 бр.		
37.	Горещо поцинкован болт М-18, L – до 140мм в комплект с шайби, гайка и шпленд	5 бр.		
38.	Горещо поцинкован болт М-20, L – до 160мм в комплект с шайби, гайка и шпленд	5 бр.		

39.	Горещо цинкован болт М-22, L – до 180мм в комплект с шайби, гайка и шпленд	5 бр.		
40.	Горещо цинкован болт М-24, L – до 180мм в комплект с шайби, гайка и шпленд	5 бр.		
41.	Вентилен отвод тип Gza 7,5/5	3 бр.		
42.	Разединител тип РОС 20/200, със силиконови изолатори	1 бр.		
43.	Разединител тип РОМВК 20/200, със силиконови изолатори	1 бр.		
44.	Кабел 6kV - САБВТ 3x120 мм ²	250 м.		
45.	Стоманено-алуминиев проводник АС-95 мм ²	200 м.		
46.	Горещо цинкована стоманена шина 40/4	20 м.		
47.	Горещо цинковани конзоли за стоманобетонен стълб НЦГ 951 - комплект	3 комп.		
Обща стойност на резервни части и консумативи, необходими за “аварийен резерв”(лв. без ДДС)				

ПОДПИС и ПЕЧАТ:

_____ (име и Фамилия)

_____ (дата)

_____ (длъжност на управляващия/представяващия участника)

_____ (наименование на участника)

ЦЕНОВА ТАБЛИЦА № 4

Опис на резервни части и консумативи,
необходими за осъществяване на ремонтни дейности
по електропроводи ЕП Неутрон/220kV и ЕП Атом/220kV и въздушни електропроводни
линии 6kV – А и Б за захранване на ШПС - I ÷ VI от БПС.

№	Доставка на:	Мярка	Кол-во	Ед. цена
1.	Готов бетон марка Б-20	м ³	1	
2.	Конструктивни елементи на СРС (за подмяна)	кг	1	
3.	Стоманопоцинковани въжета Ø 16 мм. за обтяжки на НПо 220kV.	кг	1	
4.	Стоманопоцинковани въжета Ø 18,5 мм. за обтяжки на НПо 220kV.	кг	1	
5.	Блайхерка за обтяжка, за Ø 16 мм., на НПо 220kV	бр.	1	
6.	Блайхерка за обтяжка, за Ø 18,5 мм., на НПо 220kV	бр.	1	
7.	“U” – болт М16/160	бр.	1	
8.	“U” – болт М20/240	бр.	1	
9.	Обица – диаметър на къпела Ø 16 мм.	бр.	1	
10.	Обица – диаметър на къпела Ø 20 мм.	бр.	1	
11.	Усукана осморка – до Ø 20 мм.	бр.	1	
12.	Усукана осморка – до Ø 24 мм.	бр.	1	
13.	Усукана осморка – до Ø 28 мм.	бр.	1	
14.	Кратунка - диаметър на къпела Ø 16 мм.	бр.	1	
15.	Кратунка - диаметър на къпела Ø 20 мм.	бр.	1	
16.	Носеща клема - глуха за АСО-500 мм ²	бр.	1	
17.	Опъваща клема - клинова за АСО-500 мм ²	бр.	1	
18.	Носеща клема - глуха за АС-185 мм ²	бр.	1	
19.	Опъваща клема - клинова за АС-185 мм ²	бр.	1	
20.	Носеща клема - глуха за АС-95 мм ²	бр.	1	
21.	Опъваща клема - клинова за АС-95 мм ²	бр.	1	
22.	Носеща клема - люлееща за С-70 мм ² .	бр.	1	
23.	Опъваща клема - конусна за С-70 мм ² .	бр.	1	
24.	Носеща клема - люлееща за С-50 мм ² .	бр.	1	
25.	Опъваща клема - конусна за С-50 мм ² .	бр.	1	
26.	Токова клема за С-70.	бр.	1	
27.	Токова клема за С-50.	бр.	1	
28.	Токова клема за АС-185 мм ² .	бр.	1	
29.	Проводник АСО - 500 мм ²	кг.	1	
30.	Проводник АС-185 мм ²	кг.	1	
31.	Проводник АС-95 мм ²	кг.	1	
32.	Проводник С-70 мм ²	кг.	1	
33.	Проводник С-50 мм ²	кг.	1	
34.	Кабелна обувка за С-70.	бр.	1	
35.	Кабелна обувка за С-50.	бр.	1	
36.	Пресово контактно съединение за АСО - 500 мм ²	бр.	1	

№	Доставка на:	Мярка	Кол-во	Ед. цена
37.	Пресово контактено съединение за АС-185 мм ²	бр.	1	
38.	Пресово контактено съединение за АС-95 мм ²	бр.	1	
39.	Пресово контактено съединение за С-70 мм ²	бр.	1	
40.	Пресово контактено съединение за С-50 мм ²	бр.	1	
41.	Удължител тип ПТР-16П-1, L – до 430мм	бр.	1	
42.	Виброгасител ВГ-I-12	бр.	1	
43.	Виброгасител ВГ-III-6	бр.	1	
44.	Изолаторен елемент ПС 160-Б	бр.	1	
45.	Изолаторен елемент ПС 70	бр.	1	
46.	Пеперуда – 70/22/24	5 бр.	1	
47.	Пеперуда – 115/22/24	бр.	1	
48.	Пеперуда – 122/22/30	бр.	1	
49.	Горещо цинкован болт М-12, L – до 120мм в комплект с шайби, гайка и шпленд	бр.	1	
50.	Горещо цинкован болт М-16, L – до 120мм в комплект с шайби, гайка и шпленд	бр.	1	
51.	Горещо цинкован болт М-18, L – до 140мм в комплект с шайби, гайка и шпленд	бр.	1	
52.	Горещо цинкован болт М-20, L – до 160мм в комплект с шайби, гайка и шпленд	бр.	1	
53.	Горещо цинкован болт М-22, L – до 180мм в комплект с шайби, гайка и шпленд	бр.	1	
54.	Горещо цинкован болт М-24, L – до 180мм в комплект с шайби, гайка и шпленд	бр.	1	
55.	Скоба за прикрепване на спусък към монтаж на СРС.	бр.	1	
56.	Горещо цинкована шина 40/4	м.	1	
57.	Кол от горещо цинкована профилна стомана L 63.63.6 x 1,5 м	бр.	1	
58.	Табели от горещо цинкована ламарина с надпис “Не се качвай! Опасно за живота”	бр.	1	
59.	Вентилен отвод тип Gza 7,5/5	бр.	1	
60.	Разединител тип РОС 20/200, със силиконови изолатори	бр.	1	
61.	Разединител тип РОМВК 20/200, със силиконови изолатори	бр.	1	
62.	Кабел 6kV - САБВТ 3x120 мм ²	м.	1	
63.	Стоманено-алуминиев проводник АС-95 мм ²	м.	1	
64.	Горещо цинкована стоманена шина 40/4	м.	1	
65.	Горещо цинковани конзоли за стоманобетонен стълб НЦГ 951 - комплект	комл.	1	
Сбор на редове от 1 до 65 вкл. (в лева без ДДС)				

ПОДПИС и ПЕЧАТ:

_____ (име и Фамилия)

_____ (дата)

_____ (длъжност на управляващия/представяващия участника)

_____ (наименование на участника)

ЦЕНОВА ТАБЛИЦА № 5

Ремонтни дейности по електропроводи ЕП Неутрон/220kV, ЕП Атом/220kV и въздушни електропроводни линии 6kV – А и Б за захранване на ШПС - I ÷ VI от БПС.

№	Дейност	Мярка	Кол-во	Ед. цена
1.	Направа изкоп в основи на СРС - 220 kV, на дълбочина до 1м.	м ³	1	
2.	Направа на замазка от теракол на фундаменти на СРС.	м ²	1	
3.	Полагане на готов бетон в основи на СРС, с кофраж.	м ³	1	
4.	Зариване и трамбоване на пръст в основи на СРС.	м ³	1	
5.	Подмяна на повредени конструктивни елементи на СРС.	кг.	1	
6.	Направа антикорозионно покритие на конструктивни елементи на СРС, съгласно "Система за антикорозионна защита СЗ"	м ²	1	
7.	Подмяна обтяжка на НПо 220 kV за Ø 16 и Ø 18,5 мм	бр.	1	
8.	Бандажиране на обтяжка на НПо 220 kV	бр.	1	
9.	Подмяна блайхерка за обтяжка	бр.	1	
10.	Подмяна "У" – болт на изолаторна верига тип ЕН за 220kV	бр.	1	
11.	Подмяна "обица" на изолаторна верига тип ЕН за 220kV	бр.	1	
12.	Подмяна изолаторен елемент ПС 160-Б на изолаторна верига тип ЕН за 220kV	бр.	1	
13.	Подмяна "кратунка" на изолаторна верига тип ЕН за 220kV	бр.	1	
14.	Подмяна "носеща клема" за 500 мм ² на изолаторна верига тип ЕН за 220kV	бр.	1	
15.	Подмяна болт по арматура на изолаторна верига тип ЕН за 220kV	бр.	1	
16.	Подмяна "пеперуда" на изолаторна верига тип ЕО за 220kV	бр.	1	
17.	Подмяна "обица" на изолаторна верига тип ЕО за 220kV	бр.	1	
18.	Подмяна изолаторен елемент ПС 160-Б на изолаторна верига тип ЕО за 220kV	бр.	1	
19.	Подмяна "кратунка" на изолаторна верига тип ЕО за 220kV	бр.	1	
20.	Подмяна "опъваща клема" за 500 мм ² на изолаторна верига тип ЕО за 220kV	бр.	1	
21.	Подмяна регулируем удължител тип ПТР-16П-1	бр.	1	
22.	Подмяна болт по арматура на изолаторна верига тип ЕО за 220kV	бр.	1	

№	Дейност	Мярка	Кол-во	Ед. цена
23.	Демонтаж на еднопроводна линия с проводник АСО-500 мм ² , машинно, в равнинен терен	км.	1	
24.	Монтаж и регулиране на еднопроводна линия с проводник АСО-500 мм ² , машинно, в равнинен терен	км.	1	
25.	Направа на мостове за АСО - 500 мм ² , в равнинен терен	бр.	1	
26.	Подмяна на пресово контактено съединение за АСО - 500 мм ² , в равнинен терен	бр.	1	
27.	Измерване съпротивлението на пресово контактено съединение при монтаж	бр.	1	
28.	Подмяна "U" – болт за носително окачване на МЗВ, АС-185 мм ² .	бр.	1	
29.	Подмяна "усукана осморка" за носително окачване на МЗВ, АС-185 мм ² .	бр.	1	
30.	Подмяна "носеща клема - глуха" за носително окачване на МЗВ, АС-185 мм ²	бр.	1	
31.	Подмяна болт по арматура на носително окачване на МЗВ, АС-185 мм ²	бр.	1	
32.	Подмяна "пеперуда" за опъвателно окачване на МЗВ, АС-185 мм ² .	бр.	1	
33.	Подмяна "усукана осморка" за опъвателно окачване на МЗВ, АС-185 мм ² .	бр.	1	
34.	Подмяна "опъваща клема - клинова" за опъвателно окачване на МЗВ, АС-185 мм ² .	бр.	1	
35.	Демонтаж на еднопроводна линия с проводник АС-185 мм ² , машинно, в равнинен терен	км.	1	
36.	Монтаж и регулиране на еднопроводна линия с проводник АС-185 мм ² , машинно, в равнинен терен	км.	1	
37.	Направа на мостове за АС-185 мм ² , в равнинен терен	бр.	1	
38.	Подмяна на пресово контактено съединение за АС-185 мм ² , в равнинен терен.	бр.	1	
39.	Подмяна "носеща клема - лолееща" за носително окачване на МЗВ, С-70 мм ² .	бр.	1	
40.	Подмяна болт по арматура на носително окачване на МЗВ, С-70 мм ² .	бр.	1	
41.	Подмяна "пеперуда" за опъвателно окачване на МЗВ, С-70 мм ² .	бр.	1	
42.	Подмяна "усукана осморка" за опъвателно окачване на МЗВ, С-70 мм ² .	бр.	1	
43.	Подмяна "опъваща клема - конусна" за опъвателно окачване на МЗВ, С-70 мм ² .	бр.	1	
44.	Подмяна болт по арматура на опъвателно окачване на МЗВ, С-70 мм ² .	бр.	1	
45.	Демонтаж на еднопроводна линия с проводник С-70 мм ² , машинно, в равнинен терен.	км.	1	

№	Дейност	Мярка	Кол-во	Ед. цена
46.	Монтаж и регулиране на еднопроводна линия с проводник С-70 мм ² , машинно, в равнинен терен.	км.	1	
47.	Направа на мостове за С-70 мм ² , в равнинен терен	бр.	1	
48.	Подмяна на пресово контактено съединение за С-70 мм ² , в равнинен терен	бр.	1	
49.	Монтаж на виброгасител ВГ-I-12 на фазов проводник АСО - 500 мм ² .	бр.	1	
50.	Монтаж на виброгасител ВГ-III-6 на МЗВ, АС-185 мм ² .	бр.	1	
51.	Монтаж на токова клема за спусък от МЗВ, АС-185 мм ² ., към спусък С-70.	бр.	1	
52.	Монтаж на токова клема за спусък от МЗВ, С-70, към спусък С-70.	бр.	1	
53.	Монтаж на спусък от МЗВ, С-70, скоба за прикрепване на спусък към монтан на СРС.	бр.	1	
54.	Монтаж кабелна обувка към спусък от МЗВ, С-70.	бр.	1	
55.	Подмяна болт М 12, за връзка кабелна обувка на на спусък от МЗВ към шина 50/5.	бр.	1	
56.	Направа изкопи за заземители	бр.	1	
57.	Полагане на горещо поцинкована шина 40/4	м.	1	
58.	Направа заземление на СРС с повърхностни заземители с два кола горещо поцинкована профилна стомана L 63.63.6 x 1,5 м	бр.	1	
59.	Измерване преходното съпротивление на заземител.	бр.	1	
60.	Направа надпис с диспечерско наименование, номериране и датиране на СРС.	бр.	1	
61.	Подмяна на конзола на СБС – 20kV.	бр.	1	
62.	Отвесиране на СБС – 20kV.	бр.	1	
63.	Отвесиране на СРС – 20kV.	бр.	1	
64.	Подмяна “U” – болт на изолаторна верига тип ЕН за 20kV	бр.	1	
65.	Подмяна “обица” на изолаторна верига тип ЕН за 20kV	бр.	1	
66.	Подмяна изолаторен елемент ПС - 70 на изолаторна верига тип ЕН за 20kV	бр.	1	
67.	Подмяна “кратунка” на изолаторна верига тип ЕН за 20kV	бр.	1	
68.	Подмяна “носеща клема” за 95 мм ² на изолаторна верига тип ЕН за 20kV	бр.	1	
69.	Подмяна болт по арматура на изолаторна верига тип ЕН за 20kV	бр.	1	
70.	Подмяна “пеперуда” на изолаторна верига тип ЕО за 20kV	бр.	1	
71.	Подмяна “обица” на изолаторна верига тип ЕО за 20kV	бр.	1	

№	Дейност	Мярка	Кол-во	Ед. цена
72.	Подмяна изолаторен елемент ПС - 70 на изолаторна верига тип ЕО за 20kV	бр	1	
73.	Подмяна "кратунка" на изолаторна верига тип ЕО за 20kV	бр.	1	
74.	Подмяна "опъваща клема" за 95 мм ² на изолаторна верига тип ЕО за 20kV	бр.	1	
75.	Подмяна болт по арматура на изолаторна верига тип ЕО за 20kV	бр.	1	
76.	Демонтаж на еднопроводна линия с проводник АС-95 мм ² , машинно, в равнинен терен	км.	1	
77.	Монтаж и регулиране на еднопроводна линия с проводник АС-95 мм ² , машинно, в равнинен терен	км.	1	
78.	Направа на мостове за АС - 95 мм ² , в равнинен терен	бр.	1	
79.	Подмяна на пресово контактено съединение за АС - 95 мм ² , в равнинен терен	бр.	1	
80.	Подмяна "носеща клема - глуха" за носително окачване на МЗВ, С-50 мм ²	бр.	1	
81.	Подмяна "опъваща клема - клинова" за опъвателно окачване на МЗВ, С-50 мм ² .	бр.	1	
82.	Подмяна болт по арматура на носително окачване на МЗВ, С-50 мм ²	бр.	1	
83.	Демонтаж на еднопроводна линия с проводник С-50 мм ² , машинно, в равнинен терен	км.	1	
84.	Монтаж и регулиране на еднопроводна линия с проводник С-50 мм ² , машинно, в равнинен терен	км.	1	
85.	Направа на мостове за С-50 мм ² , в равнинен терен	бр.	1	
86.	Подмяна на пресово контактено съединение за С-50 мм ² , в равнинен терен.	бр.	1	
87.	Монтаж на токова клема за спусък от МЗВ, С-50, към спусък С-50.	бр.	1	
88.	Монтаж на спусък от МЗВ, С-50, скоба за прикрепване на спусък към монтаж на СРС.	бр.	1	
89.	Монтаж кабелна обувка към спусък от МЗВ, С-50.	бр.	1	
90.	Подмяна на разединител тип РОМ 20/200.	бр.	1	
91.	Подмяна на разединител тип РОС 20/200.	бр.	1	
92.	Подмяна на вентилен отвод тип Gza 7,5/5.	бр.	1	
93.	Монтаж на табели "ОЖ"	бр.	1	
94.	Направа надпис с диспечерско наименование, номериране и датиране на СБС.	бр.	1	
95.	Изпитания на 6kV кабел с представяне на протокол.	бр.	1	

№	Дейност	Мярка	Кол-во	Ед. цена
96.	Изпитания на 6kV електропроводна линия с представяне на протокол.	бр.	1	
97.	Полагане на кабел 6kV - САБВТ 3x120 в земен изкоп.	м	1	
98.	Монтаж на кабелна глава 6kV за открит монтаж, за кабел тип САБВТ 3x120.	бр.	1	
Сбор на редове от 1 до 98 вкл. (в лева без ДДС)				

ПОДПИС и ПЕЧАТ:

_____ (име и Фамилия)

_____ (дата)

_____ (длъжност на управляващия/представяващия участника)

_____ (наименование на участника)

ЦЕНОВА ТАБЛИЦА № 6

Механизация не включена в основные показатели за ценообразование

№	Механизация	Мярк а	К-во	Ед.цена
1.	Автокран - мин. 7 тона товарен подем и мин. 10 метра телескопична стрела	Маши но смяна	1	
2.	Автовишка - мин. 22 метра телескопична платформа	Маши но смяна	1	
3.	Багер - обем на кофата мин. 0,2 м ³	Маши но смяна	1	
4.	Товарен автомобил - мин. 1 тон товароносимост	Маши но смяна	1	
5.	1 комплект (с прилежащото оборудване) теглителна и опъвателна машини за изтегляне на проводници - 40kN теглителна сила	Маши но смяна	1	
Сбор на редове от 1 до 5 вкл. (в лева без ДДС)				

ПОДПИС и ПЕЧАТ:

_____ (име и Фамилия)

_____ (дата)

_____ (длъжност на управляващия/представяващия участника)

_____ (наименование на участника)

ОСНОВНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ЦЕНООБРАЗУВАНЕ НА СМР

за участие в процедура за възлагане на обществена поръчка чрез процедура на договаряне с обявление с предмет: "Техническо обслужване и ремонт на въздушни електропроводи ЕП Неутрон/220 kV, ЕП Атом/220 kV и въздушни електропроводни линии 6 kV А и Б за захранване на ШПС I-VI от БПС"

Наименование	Стойност
1	2
Часова ставка както следва – лева	
Част: Ч.С.=..... ¹ бр x ² /168,00 ³ЛВ.
Част: Ч.С.=..... бр x/168,00ЛВ.
Част: Ч.С.=..... бр x/168,00ЛВ.
Допълнителни разходи върху труда – в % от стойността на труда%
Допълнителни разходи върху механизацията в % от стойността на механизацията:%
Цени на машиносмените по видове механизация: Вид механизация единична цена на машиносмянаЛВ.
Доставно складови разходи – в % от стойността на материалите%
Печалба - % върху стойността на СМР%
Разходните норми за труд, материали и механизация: (УСН, ТНС, ЕТНС, СЕК)	
Коефициенти за утежнени условия (ако има такива) За К1= За К2=	

ПОДПИС и ПЕЧАТ:

_____ (име и Фамилия)

_____ (дата)

_____ (длъжност на управляващия/представяващия участника)

_____ (наименование на участника)

¹ Попълва се брой мин. Работни заплати

² Попълва се размера на минималната работна заплата за страната

³ Други показатели, характеризиращи ценообразуването, ако има се дописват

Указание за подготовка на заявлението и офертата

1. Общи условия

1.1. Редът и условията, при които ще се определи изпълнител на обществената поръчка са съгласно Закона за обществените поръчки (ЗОП). Процедурата за възлагане на обществената поръчка дава равни възможности за участие на всички кандидати/участници, отговарящи на изискванията на възложителя.

1.2. Документацията за участие в процедурата и разясненията по нея се публикуват в Регистъра за обществени поръчки и в Профила на купувача на Интернет адреса, посочен в т. т. I.1) от обявлението. С публикуването на решение за промяна в Регистъра на обществените поръчки и в Профила на купувача се смята, че всички заинтересовани лица са уведомени.

1.3. Всички образци на декларации, информационен лист, банкова гаранция за участие, банкова гаранция за изпълнение на договор и общите условия на договора могат да бъдат намерени в Профила на Купувача на Интернет адреса, посочен в т. I.1) от обявлението.

1.4. При изготвяне на заявлението или офертата всеки кандидат или участник трябва да се придържа точно към обявените от възложителя условия.

1.5. Всички разходи по изготвяне и подаване на заявленията/офертите са за сметка на кандидатите/участниците.

1.6. До изтичането на срока за получаване на заявленията или офертите всеки кандидат или участник в процедурата може да промени, допълни или да оттегли заявлението или офертата си.

1.7. Всеки кандидат или участник в процедурата на договаряне с обявление за възлагане на обществена поръчка има право да представи само едно заявление и само една оферта.

1.8. Кандидатите или Участниците са длъжни да съблюдават сроковете и условията, посочени в обявлението и документацията за участие в процедурата на договаряне с обявление.

1.9. Кандидатите или Участниците нямат право да използват документ или информация от документацията за участие в процедурата за цели различни от подготовката на заявлението и офертата за срока на подготовката им и до 5 /пет/ години след това.

2. Подготовка на заявлението за участие в процедурата

„Кандидат“ е физическо или юридическо лице, което е подало заявление за участие в процедура на договаряне с обявление, както и техни обединения.

2.1. Всеки кандидат може да подаде заявление за участие в предварителния подбор в срока посочен в т. IV.3.4) от обявлението.

2.2. Заявлението за участие в предварителния подбор трябва да съдържа:

2.2.1. **Списък на документите и информацията съдържащи се в заявлението**, подписан от лице с представителни функции. Документът се представя в оригинал

2.2.2. **Представяне на кандидата, което включва:**

2.2.2.1. **Единен идентификационен код по чл. 23 от Закона за търговския регистър, БУЛСТАТ и/или друга идентифицираща информация** в съответствие със законодателството на държавата, в която кандидатът е установен, както и адрес, включително електронен, за кореспонденция при провеждането на процедурата.

Изготвя се Информационен лист по приложения образец към настоящата документация, подписва се задължително от лице с представителни функции и се представя в оригинал.

2.2.2.2. **Декларация по чл. 47, ал. 9 от ЗОП** за отсъствие на обстоятелствата по чл. 47, ал. 1, ал. 2, т. 2а и ал. 5 от ЗОП.

Декларацията се подписва и се подава от лицата, представляващи кандидата (по чл. 47, ал. 4 от ЗОП). Документът се изготвя по приложения образец на Декларация към настоящата документация и се представя в оригинал. Кандидатите/Участниците са длъжни в процеса на провеждане на процедурата да уведомяват Възложителя за всички настъпили промени в обстоятелствата в 7-дневен срок от настъпването им.

В декларацията се включва и информацията относно публичните регистри, в които се съдържат посочените обстоятелства, или компетентния орган, който съгласно законодателството на държавата, в която кандидатът е установен, е длъжен да предоставя информацията за тези обстоятелства служебно на възложителя.

2.2.2.3. Доказателства за упражняване на професионална дейност по чл. 49, ал. 1 и 2 от ЗОП

2.2.2.3.1. Удостоверение за вписване в Централен професионален регистър на строителя за изпълнение на строежи трета група, първа категория и валиден талон, който е неразделна част от удостоверението, съгласно чл.23, ал.1 от Правилника за реда за вписване и водене на ЦПС. Документът се представя заверен с гриф "Вярно с оригинала", свеж печат и подпис от лице с представителни функции.

Забележка: В случай, че не е представено Удостоверение за вписване в Централен професионален регистър на строителя, кандидата представя информацията относно публичните регистри, в които се съдържат посочените обстоятелства, или компетентния орган, който съгласно законодателството на държавата, в която участникът е установен, е длъжен да предоставя информацията за тези обстоятелства служебно на възложителя.

2.2.3. Документ за гаранция за участие

Кандидатът представя гаранция за участие в размера, указан в т.П.1.1) от обявлението в една от следните форми:

2.2.3.1. Парична сума, внесена по следните банкови реквизити: Уникредит Булбанк АД, IBAN: BG31 UNCR 9660 1020 0008 09 – лева, IBAN: BG63 UNCR 7000 1522 0449 48 – евро; SWIFT/BIC: UNCRBGSF или в брой в касата на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД, за процедура на договаряне с обявление с предмет: "Техническо обслужване и ремонт на въздушни електропроводи ЕП Неутрон/220 kV, ЕП Атом/220 kV и въздушни електропроводни линии 6 kV А и Б за захранване на ШПС I-VI от БПС". Документът се представя в оригинал или заверено копие с гриф "Вярно с оригинала", свеж печат и подпис от лице с представителни функции.

2.2.3.2. Банкова гаранция (неотменима) със срок на валидност 120 дни. Документът се изготвя по приложения образец на банкова гаранция към настоящата документация и се представя в оригинал.

2.2.4. Доказателства за техническите възможности и/или квалификация по чл. 51 от ЗОП, посочени от възложителя в обявлението за обществена поръчка

2.2.4.1. Списък на услугите, които са еднакви или сходни (под "еднакъв или сходен предмет на поръчката" се разбират дейности включващи поддръжка, периодичен ремонт или профилактика/ревизия или аварийен ремонт на електрически съоръжения високо и средно напрежение) с предмета на обществената поръчка, изпълнени през последните 3 години, считано от датата на подаване на заявлението, с посочване на стойностите, датите и получателите, заедно с доказателства за извършените услуги. Списъкът съдържа предмет, срок, стойност, дати и получатели, както и вида на услугата, която е извършвал и се подписва от лице с представителни функции и представя в оригинал. Доказателството за извършената услуга се предоставя:

2.2.4.1.1. под формата на удостоверение, издадено от получателя или от компетентен орган. Удостоверенията се представят заверени с гриф "Вярно с оригинала", свеж печат и подпис от лице с представителни функции,

или

2.2.4.1.2. чрез посочване на публичен регистър, в който е публикувана информацията за услугата.

Документът се представя в оригинал, свободен текст, свеж печат и подпис от лице с представителни функции.

2.2.4.2. Декларация за техническото оборудване, което е на разположение на кандидата за изпълнение на обществената поръчка и Описание на техническото оборудване и мерките за осигуряване на качеството, както и на оборудването за изпитване и изследване. Документът

съдържа описание на оборудване и устройства, заваръчна техника, специални инструменти и средства, транспортни и повдигателни съоръжения и др., доказващи наличието на материално-технически условия и средства и техническа възможност за извършване на дейностите.

2.2.4.3. Списък на техническите лица, които ще работят на обекта като отговорни ръководители, изпълнители и членове на бригадата с посочени длъжности, квалификационни групи и видове дейности, които могат да изпълняват по "Правилника за безопасност и здраве при работа в електрически уредби и топлофикационни централи и по електрически мрежи" (ПБЗР-ЕУ) и "Правилник за безопасност на труда при заваряване и рязане на метали" (ПБТ) Д-08-002, включително списъци на заварчиците, водачите на специализирани машини и лицата обучени за работа с моторни триони и хресторези, придружен от съответните удостоверения и/или сертификати. Документът (списъкът) се подписва от лице с представителни функции и представя в оригинал, а копията на удостоверенията/сертификатите да бъдат заверени с гриф "Вярно с оригинала" и подписани от лице с представителни функции.

2.2.4.4. Списък на техническите лица, включително и на тези, отговарящи за контрола на качеството и копие на документите, удостоверяващи образователен ценз, професионална квалификация и трудов стаж, придружен от съответните удостоверения и/или сертификати. Документът (списъкът) се подписва от лице с представителни функции и представя в оригинал, а копията на удостоверенията/сертификатите да бъдат заверени с гриф "Вярно с оригинала" и подписани от лице с представителни функции.

2.2.4.5. **Сертификат** за сертифицирана система за управление на качеството на кандидата, удостоверяващ съответствието на системата със стандарт ISO 9001:2008 приложим за дейности ремонт на електрически (енергийни обекти) 220kV (или по-високо напрежение) и електрически измервания.

Документът се представя заверен с гриф "Вярно с оригинала", свеж печат и подпис от лице с представителни функции.

2.2.5. **Декларация по чл.56, ал.1, т.6 от ЗОП за липса на свързаност с друг кандидат в съответствие с чл. 55, ал. 7 от ЗОП, както и за липса на обстоятелство по чл. 8, ал. 8, т. 2 от ЗОП.**

Декларацията се подписва задължително от лицата, които представляват кандидата и се представя в оригинал.

2.2.6. **Декларация по чл.56, ал.1, т.8 от ЗОП за видовете работи от предмета на поръчката**, които ще се предложат на подизпълнители и съответстващият на тези работи дял в проценти от стойността на обществената поръчка, и предвидените подизпълнители.

Документът се изготвя по приложения образец на Декларация към настоящата документация, подписва се задължително от лице с представителни функции и се представя в оригинал.

2.2.7. **Декларация по чл.56, ал.1, т.12 от ЗОП за приемане на условията в проекта на договор.**

Документът се изготвя по приложения образец на Декларация към настоящата документация, подписва се задължително от лице с представителни функции и се представя в оригинал.

2.2.8. **Друга информация, съгласно чл.56, ал.1, т.13 от ЗОП.**

2.2.8.1. **Декларация по чл.104а, ал.3 от ЗОП за подаване на оферта.**

Документът се изготвя по приложения образец на Декларация към настоящата документация, подписва се задължително от лице с представителни функции и се представя в оригинал.

2.2.8.2. **Декларация от подизпълнителя за съгласие да участва като такъв при изпълнението на обществената поръчка с предмет: "Техническо обслужване и ремонт на въздушни електропроводи ЕП Неутрон/220 kV, ЕП Атом/220 kV и въздушни електропроводни линии 6 kV А и Б за захранване на ШПС I-VI от БПС".**

Декларацията се подписва задължително от лице с представителни функции и се представя

в оригинал.

2.2.8.3. Декларацията извършен за оглед на обекта и електропроводите.

Документът се изготвя по приложения образец на Декларация към настоящата документация, подписва се задължително от лице с представителни функции и се представя в оригинал.

2.2.8.4. Информация за лабораториите/органите за контрол във връзка с изискването по т. 8 от раздел III.2.1 "Лично състояние на икономическите оператори ..." от обявлението с приложения:

2.2.8.4.1. Копие от сертификата за акредитация лабораторията/орган за контрол от вида C/ за ПНР на оборудването в съответствие с БДС EN ISO 17020:2012 за електрически измервания, с обхват покриващ тези дейности.

2.2.8.5. Сертификати, за сертифицирана система за управление на кандидата в съответствие, ISO 14001:2004 и BS OHSAS 18001:2007 приложими за дейности ремонт на електрически (енергийни обекти) 220kV (или по-високо напрежение). Копие от документите се представят заверени с гриф "Вярно с оригинала", свеж печат и подпис от лице с представителни функции.

2.2.8.6. Застраховка за професионална отговорност по чл.171 от ЗУТ за строителство първа категория. Документът се представя заверен с гриф "Вярно с оригинала", свеж печат и подпис на лице с представителни функции.

2.2.8.7. Декларация от кандидата за съгласие Възложителя, при необходимост, да провежда одити на системата им по качество, да осигури възможност за одит и за констатиране наличието и техническото състояние на притежаваните машини, транспортна и подемно-транспортна техника, заваръчна техника, приспособления, инструменти, изпитвателни и измервателни средства и други, необходими за изпълнение на възлаганите дейности.

Декларацията се изготвя в свободен текст, подписва се задължително от лице с представителни функции и се представя в оригинал.

2.2.8.8. Декларация от кандидата за съгласие Възложителя да има право да извършва инспекции и проверки на дейностите, извършвани на площадката, както и да осигурява достъп до персонал, помещения, съоръжения, инструменти и документи, използвани от него и неговите подизпълнители (ако има такива). Декларацията се изготвя в свободен текст, подписва се задължително от лице с представителни функции и се представя в оригинал.

2.3. Когато кандидат доказва съответствието си с изискванията за технически възможности и/или квалификация с възможностите на трети лица, освен документите определени от възложителя, той представя доказателства, че при изпълнението на поръчката ще има на разположение ресурсите на третите лица.

2.4. Когато кандидат в процедурата е обединение:

2.4.1. Към заявлението по т. 2.2.2. се прилага копие на договора за обединение, а когато в договора не е посочено лицето, което представлява кандидатите в обединението – и документ, подписан от лицата в обединението, в който се посочва представляващият.

Документът/ите се представя/т заверен/и с гриф "Вярно с оригинала", свеж печат и подпис от лице с представителни функции.

2.5. Когато кандидат в процедурата е обединение, което не е юридическо лице:

2.5.1. Документите по т. 2.2.2.1. и т. 2.2.2.2. се представят за всяко физическо или юридическо лице, включено в обединението.

2.5.2. Документите по т. 2.2.4. се представят само за кандидатите, чрез които обединението доказва съответствието си с минималните изисквания посочени в т. III.2.3) от обявлението.

2.6. Когато кандидат в процедура е чуждестранно физическо или юридическо лице или техни обединения, заявлението се подава на български език, документът по т. 2.2.2. се представя в официален превод, а останалите документи, които са на чужд език, се представят и в превод.

2.7. Изисквания за представяне на заявлението.

2.7.1. Всички документи, свързани със заявлението следва да са на български език или да са

придружени с превод на български език.

2.7.2. Желателно е заявлението да бъде поставено в папка и подредено по реда, посочен в т.2.2 от настоящите указания. Документите в заявлението да бъдат номерирани (стр. от общ бр. стр.).

2.7.3. Заявлението се представя в запечатан непрозрачен плик от кандидата или от упълномощен от него представител лично или по пощата с препоръчано писмо с обратна разписка (респ. чрез куриерска служба) на адрес: гр.Козлодуй, "АЕЦ Козлодуй" ЕАД, Централно деловодство. Върху-плика кандидатът изписва **"Заявление за участие в процедура на договаряне с обявление с предмет: "Техническо обслужване и ремонт на въздушни електропроводи ЕП Неутрон/220 kV, ЕП Атом/220 kV и въздушни електропроводни линии 6 kV А и Б за захранване на ШПС I-VI от БПС"**, точното си наименование, адрес по регистрация, адрес за кореспонденция, телефон и по възможност факс и електронен адрес.

2.7.4. При приемане на заявлението върху плика се отбелязват поредният номер, датата и часът на получаването и посочените данни се записват във входящ регистър, за което на приносителя се издава документ.

2.7.5. Възложителят не приема заявления, съобщени по телефона или изпратени по факс или електронен път.

2.7.6. При предварителния подбор възложителят няма право да изисква и кандидатът няма право да представя оферта.

2.7.7. Възложителят изпраща писмени покани за участие в договарянето на всички определени при предварителния подбор кандидати в 7-дневен срок, определен по реда на чл. 79 ал. 13 от ЗОП.

3. Подготовка на офертата за участие в процедурата

„Участник” е физическо или юридическо лице или тяхно обединение, което е представило оферта.

3.1. Оферта за участие в процедура на договаряне с обявление подава кандидат, който е получил писмена покана от Възложителя.

3.2. Участникът представя офертата си в срок, посочен в поканата за участие в договарянето.

3.3. Офертата се изготвя по образца, приложен към документацията за участие в процедурата. Условието в образците от документацията за участие са задължителни за участниците и не могат да бъдат променяни от тях.

3.4. Офертата се представя в писмен вид на хартиен носител.

3.5. Всички разходи по изготвяне и подаване на офертите са за сметка на участниците.

4. Съдържание на офертата и изисквания при изготвянето ѝ

4.1. Офертата на участника съдържа:

Титул на офертата, съдържащ точен списък на документите, които участникът прилага.

Документът се изготвя по приложения образец към настоящата документация и се представя в оригинал.

4.1.1. **"Техническо предложение", което трябва:**

4.1.1.1. да бъде изготвено въз основа на изискванията на техническото задание и образца на офертата.

4.1.1.2. да съдържа работна програма, в която се описват дейностите по техническо обслужване и ремонта (СМР) на обектите от Техническото задание, включваща минимум следното: пълно описание на организацията на дейностите (обем, последователност, обезпеченост и контрол); разпределението във времето на техническите и човешките ресурси (общ брой работници; бригади и брой членове в бригадата), съобразени с условията за изпълнение на дейностите работния проект, техническото задание и количествените сметки; отговорностите и правомощията на участника по време на изпълнението на дейностите; начини и методи на контрол на целия процес.

- 4.1.1.3. да съдържа попълнени Спецификация за доставка на резервни части за аварийен резерв и Спецификация на резервните части и консумативи за осъществяване на ремонтните дейности;
- 4.1.1.4. да съдържа подробен линеен график, указващ сроковете за извършване на:
- 4.1.1.4.1. Ремонтни дейности по въздушни електропроводни линии 6kV – А и Б, в обем, съгласно ПРИЛОЖЕНИЕ 13 от техническото задание.
- 4.1.1.4.2. Ремонтни дейности по ЕП Неутрон/220kV и ЕП Атом/220kV, в обем, съгласно ПРИЛОЖЕНИЕ 14 от техническото задание.
- 4.1.1.4.3. Дейности по техническо обслужване, извършвани **веднъж на тримесечие** по електропроводи ЕП Неутрон/220kV и ЕП Атом / 220kV, в обем, съгласно ПРИЛОЖЕНИЕ 3 от техническото задание.
- 4.1.1.4.4. Дейности по техническо обслужване, извършвани **веднъж на тримесечие** по въздушни електропроводни линии 6kV – А и Б за захранване на ШПС - I ÷ VI от БПС, в обем, съгласно ПРИЛОЖЕНИЕ 3 от техническото задание.
- 4.1.1.4.5. Дейности по техническо обслужване, извършвани **веднъж годишно**, по електропроводи ЕП Неутрон/220kV и ЕП Атом/220kV, в обем, съгласно ПРИЛОЖЕНИЕ 4 от техническото задание.
- 4.1.1.4.6. Дейности по техническо обслужване, извършвани **веднъж годишно**, по въздушни електропроводни линии 6kV – А и Б за захранване на ШПС - I ÷ VI от БПС, в обем, съгласно ПРИЛОЖЕНИЕ 4 от техническото задание.
- 4.1.1.4.7. да бъде изготвен в съответствие с количествените сметки, даващ възможност за оценката на разход на труд и срок за изпълнение на темата, технологична последователност и обвързаност при изпълнение на отделните етапи. Графикът да бъде придружен с диаграма на работната сила. Да има отделно изнесен общ срок за изпълнение на поръчката. Да се има предвид, че срокът за изпълнение на ремонтните дейности започва да тече след даване фронт за работа за всеки електропровод поотделно. Да се има в предвид, че срокът на ТО започва да тече след завършване на ремонтните дейности по всички електропроводи.
- 4.1.1.5. да съдържа декларация за гаранционните срокове, която се изготвя в свободен текст, но задължително съдържа гаранционен срок за изпълнената работи, както и гаранционен срок за резервните части, който тече от влягането им в експлоатация, както и в случай, че има констатирани дефекти в гаранционният срок и същите не могат да бъдат отстранени. Гаранционните срокове за СМР предложени от участниците не могат да бъдат по-малки от посочените в Наредба №2/31.07.2003г. за въвеждане в експлоатация на строежите в Република България и минимални гаранционни срокове за изпълнени строителни и монтажни работи, съоръжения и строителни обекти.
- 4.1.1.6. да съдържа декларация за сроковете на реакция при възникнала повреда, както и посочване на максимален срок за отстраняване на дефект – подмяна на фазов проводник АСО – 500, на ф.С на ЕП Неутрон/220 в опъвателно поле ст.№6 ÷ ст.№18 с дължина 3564м., която се изготвя в свободен текст, но задължително съдържа следният текст:
- 4.1.1.6.1. на реакция при възникнала повреда: Срокът за реакция при възникнала повреда е времето от момента на подаване на сигнал при констатиране на дефект до пристигането на мястото на авария на екип на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** е часа.
- 4.1.1.6.2. максимален срок за отстраняване на дефект – подмяна на фазов проводник АСО – 500, на ф.С на ЕП Неутрон/220 в опъвателно поле ст.№6 ÷ ст.№18 с дължина 3564м. е часа. Максималният срок за отстраняване на дефект – подмяна на фазов проводник АСО – 500, на ф.С на ЕП Неутрон/220 в опъвателно поле ст.№6 ÷ ст.№18 с дължина 3564м. е времето, от момента на запознаване на участника с дефекта/аварията до времето на цялостната подмяна на фазов проводник АСО – 500, на ф.С на ЕП Неутрон/220 в опъвателно поле ст.№6 ÷ ст.№18 и привеждане на съоръжението /електропровода/ в готовност за поставяне под напрежение. Максималният срок не може да е по-голям от 72 часа, и не може да е по-малък от 36 часа /с отчитане на изискването за 24 часов престой на проводника в монтажните ролки, преди монтажа му върху носещите клеми, за отчитане на “пъзленето” и изравняване напрежението на опън във всички междустълбия/.

4.1.1.7. да съдържа документите, информацията и другите материали, указани в приложения образец на оферта.

Забележка: Всяка информация, не включена в декларацията по чл. 33, ал. 4 от ЗОП, подлежи на публикуване в Профила на купувача, съгласно чл. 22б от ЗОП.

4.1.2. “Ценово предложение”, което трябва:

4.1.2.1. да бъде изготвено, съгласно приложенияте по т.П.1. образци към офертата.

4.1.2.2. да съдържа единични цени за всяка позиция и обща цена (където е посочено) от Количествените сметки и обща стойност за отделните ценови таблици, която включва всички разходи на Участника при условие на доставка DDP АЕЦ Козлодуй” (съгласно Incoterm’s 2010) за доставка до склад на Възложителя, опаковка, транспорт, такси и други дължими суми, но не включва ДДС;

4.1.3. Да съдържа показатели за ценообразуване, да се систематизират по вида на дейностите, които ще се изпълняват по отношение на часовите ставки, а за механизацията, според вида на механизацията.

4.1.4. Участниците изготвят анализи на единичните цени за всяка позиция от количествено-стойностните сметки. Всеки анализ трябва да е обозначен с номер и наименование на вида СМР, съответстващо на наименованието на позицията от количествената сметка, за която се отнася и да е посочен конкретния шифър или конкретното основание за използваната разходна норма: (источниците на разходни норми могат да бъдат: УСН; ТНС; ЕТНС, СЕК); Анализът на всяка ед. цена да включва необходимите разходи за изпълнението съобразно вида работа от съответната позиция – разходи за труд, допълнителни разходи върху труда, разходи за механизация и допълнителни разходи върху механизацията (ако такава е необходима за изпълнение на съответната работа); материали; доставно-складови разходи за материалите/ и печалба.

4.1.5. Посочените в офертата цени подлежат на договаряне, но се фиксират със сключването на договор и остават в сила през време на изпълнението на договора.

4.1.6. Допуснати в офертата аритметични и технически грешки и пропуски в определянето на цената са единствено за сметка на участниците.

4.1.7. Участникът задължително предлага начин на плащане в съответствие с проекта на договор, приложен към настоящата документация.

4.1.8. В случай че има несъгласие с някоя от клаузите на проекта на договора, участника прилага и Предложение за изменение и/или допълнение на клаузите на проекта на договор.

4.2. Офертата и всички документи, които са част от нея, следва да бъдат представени в оригинал или да са заверени, когато са ксерокопия, с гриф “вярно с оригинала“, подпис на лицето, представляващо участника и свеж печат.

4.3. Документите и данните в офертата се подписват само от лица с представителни функции, упълномощени за това лица, за което се изисква представяне на нотариално заверено пълномощно за изпълнение на такива функции.

4.4. Всички документи, свързани с офертата следва да са на български език или да са придружени с превод на български език.

4.5. В офертата и приложенияте документи не се допускат никакви вписвания между редовете, изтривания или корекции, освен ако са заверени с подписа на лицето представляващо участника и свеж печат.

4.6. Желателно е документите в пликове “Предложение за изпълнение на поръчката” и “Предлагана цена” да бъдат поставени в папки и да бъдат номерирани (стр. .. от общ бр. стр. ...).

5. Окомплектоване и подаване на офертата

5.1. Офертата се представя в запечатан непрозрачен плик от участника или от упълномощен от него представител лично или по пощата с препоръчано писмо с обратна разписка (респ. чрез куриерска служба). Върху плика се посочва наименование на участника, адрес за кореспонденция, телефон и по възможност факс и електронен адрес. На плика се записва

“Оферта за участие в процедура на договаряне с обявление с предмет: “Техническо обслужване и ремонт на въздушни електропроводи ЕП Неутрон/220 kV, ЕП Атом/220 kV и въздушни електропроводни линии 6 kV А и Б за захранване на ШПС I-VI от БПС”.

5.2. Пликът по т. 5.1. съдържа два отделни запечатани, непрозрачни и надписани плика, както следва:

5.2.1. Плик № 1 с надпис “Предложение за изпълнение на поръчката”, в който се поставят документите, изброени в т. I от Образеца на оферта и Титула на офертата.

5.2.2. Плик № 2 с надпис “Предлагана цена”, в който се поставят документите, изброени в т. II от Образеца на оферта.

5.3. Офертата се изпраща на адрес: гр. Козлодуй, “АЕЦ Козлодуй” ЕАД, Централно деловодство.

5.4. Участникът е длъжен да обезпечи получаването на офертата на указаното място и срок. Разходите за подаване на офертата са за негова сметка. Рискът от забава или загубване на офертата е за участника.

5.5. Възложителят не се ангажира да съдейства за пристигането на офертата на адреса и в срока, определен от него.

5.6. При приемане на офертата върху плика се отбелязват поредният номер, датата и часът на получаването и посочените данни се записват във входящ регистър, за което на приносителя се издава документ.

5.7. Възложителят не приема за участие в процедурата и връща незабавно на участниците оферти, които са представени след изтичане на крайния срок или в незапечатан, или плик с нарушена цялост.

6. За всички неуредени въпроси се прилагат разпоредбите на Закона за обществените поръчки.

7. Други

Поради специфичността и обема на обществената поръчка се налага извършване на оглед на обекта и електропроводите на място.

Желаещите трябва предварително да уговорят дата на огледа с г-н Калин Стоянов – Н-к цех “ОРУ”, тел. 0973/73630 или г-н Цветослав Христов – Р-л с-р “Е”, цех “ОРУ”, тел 0973/72704. За целта заинтересованите лица в свободен текст да изразят желанието си да огледат обектите, като изпратят копие от личните си карти или паспортите на посетителите на факс: 0973/7 60 07 или на следния ел. адрес: gistefanov@npp.bg, като посочат датата на която ще направят огледа. След извършване на огледа и запознаването със състоянието на обекта и електропроводите се попълва Декларация за извършения оглед – по образец, която се представя заедно със заявлението, подписана от представители на двете страни – възложител и кандидат.

Проект!

ДОГОВОР

№.....

Днес,год., в гр. Козлодуй между:

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

“.....”, гр., вписано в търговския регистър към Агенция по вписванията с ЕИК, представлявано от – наричано по-нататък в Договора **ИЗПЪЛНИТЕЛ**, от друга страна и на основание чл. 41 и следващите /част втора, глава трета, раздел шести/ от Закона за обществените поръчки и във връзка с Решение №/..... г. на Изпълнителния директор на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД за класиране на офертата и определяне на изпълнител на обществената поръчка с предмет: “Техническо обслужване и ремонт на въздушни електропроводи ЕП Неутрон/220 kV, ЕП Атом/220 kV и въздушни електропроводни линии 6 kV А и Б за захранване на ШПС I-VI от БПС” се сключи настоящият Договор за следното:

1. ПРЕДМЕТ НА ДОГОВОРА

1.1. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** възлага и заплаща, а **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** приема да изпълни техническо обслужване и ремонт на въздушни електропроводи ЕП Неутрон/220 kV, ЕП Атом/220 kV и въздушни електропроводни линии 6 kV А и Б за захранване на ШПС I-VI от БПС, съгласно Приложение № 2 - Техническо задание № ОРУ.ТЗ.12/2014, Приложение № 3 - Предложение за изпълнение и Приложение № 4 – Предлагана цена, неразделна част от настоящия договор.

1.2. Дейността по т.1.1 включва следните етапи:

1.2.1. еднократно доставка на резервни части и консумативи за “авариен резерв” в обем съгласно количествена сметка Приложение № 6 от Техническо задание № ОРУ.ТЗ.12/2014.

1.2.2. еднократен ремонт на електропроводните линии (СМР) в обем съгласно количествени сметки Приложение № 13 и № 14 от Техническо задание № ОРУ.ТЗ.12/2014.

1.2.3. техническо обслужване (тримесечно и годишно) в обем съгласно Приложение № 3 и № 4 от Техническо задание № ОРУ.ТЗ.12/2014; при необходимост ремонт на оборудването и доставка на резервни части и консумативи в обем съгласно Приложение № 5 и № 7 от Техническо задание № ОРУ.ТЗ.12/2014, включващо и аварийна бригада/екип, която е на постоянно разположение (24 часа на ден/7дни в седмицата/365 или 366 дни в годината независимо в работно или извънработно време, почивни или празнични дни). Аварийната бригада/екип отстранява възникналите дефекти по оборудването при аварийна необходимост.

2. ЦЕНА И НАЧИН НА ПЛАЩАНЕ

2.1. Цената за доставка на резервни части и консумативи по т. 1.2.1 от настоящия договор е в размер налв. / словом...../ без ДДС при условие на доставка DDP АЕЦ Козлодуй, съгласно INCOTERMS 2010.

2.2. Цената на дейностите по т. 1.2.2 от настоящия договор е както следва:

2.2.1. Цена за СМР съгласно Приложение № 4 (остойности КСС от Приложение № 13 и № 14 от Техническо задание № ОРУ.ТЗ.12/2014) - лв. /словом:...../ без ДДС;

2.2.2. Стойност за непредвидени разходи /до 10% върху стойността по т.2.1.1./ -лв. /словом:...../ без ДДС.

2.3. Единичните цени за изпълнение на възложените видове работи са образувани при следните ценови показатели:

2.3.1. Часова ставка

- 2.3.2. Допълнителни разходи върху труда и механизацията.....
- 2.3.3. Разходни норми за труд материали и механизация
- 2.3.4. Цени на материали по фактури, съгласно цени на производител или официален дистрибутор с% доставно-складови разходи, без материалите на възложителя.

2.3.5. Печалба%, начислена върху обема СМР, намален с материали на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**.

2.3.6. Цени на машиносмените на строителната механизация.....

2.4. Посочените в Приложение № 4 единични цени са твърди и не подлежат на промяна, фиксират се със сключването на договор и остават в сила през време на изпълнението на договора.

2.5. В случай на замяна на едни обеми работа с други, ценообразуването на новите видове работи е съгласно показателите за ценообразуване в т.2.2 или на базата на показатели за изпълнение на сходни работи съгласно количествено-стойностна сметка, в случай че са указани в нея. Разходните норми за труд, материали и механизация са съгласно т.2.2.3. Количествата и видовете СМР се доказват по време на изпълнение на договора на база отчетни документи, които са двустранно подписани и утвърден от **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** Констативен протокол, придружен със заменителна таблица.

2.6. Тримесечната абонаментна такса по т. 1.2.3 за изпълнение на дейностите по техническо обслужване, извършвани веднъж на тримесечие и дейности извършвани веднъж годишно, за целия срок на договора е лв. (.....) без ДДС. Таксата е фиксирана и не подлежи на изменение. Абонаментната такса включва:

2.6.1. Дейности по тримесечно техническо обслужване и ремонт на оборудване, съгласно Приложение № 3 и дейности по годишно техническо обслужване и ремонт на оборудване, съгласно Приложение № 4 от Техническо задание № ОРУ.ТЗ.12/2014.

2.6.2. Резервни части и консумативи, които са на стойност до 100 лв. за един електропровод/една линия.

2.7. При вложени резервни части и консумативи на стойност над 100,00 (сто) лева, същите се установяват с Констативен протокол – Приложение № 9, и/или Протокол за отчитане на извършен ремонт – Приложение № 10 от Техническо задание № ОРУ.ТЗ.12/2014. Съставените протоколи са неразделна част от двустранен протокол за приемане на извършените работи без забележки през съответния месец/тримесечия и се заплащат допълнително. Стойността на резервните части и вложените консумативи е съгласно Приложение № 4 - Ценови таблици.

2.8. При необходимост от влагане на резервни части и консумативи, които не са включени в Приложение № 4, и не са включени в абонаментната такса и не са включени в ав. резерв, а необходимостта им е обоснована с Констативен протокол - Приложение № 9 от Техническото задание № ОРУ.ТЗ.12/2014, **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** уведомява **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** с официално писмо, в което посочва задължително:

2.8.1. наименование, технически характеристики и функционална съвместимост;

2.8.2. цена на резервната част или консуматива;

2.8.3. срок за доставка.

Доставката на резервните части и консумативи ще бъде извършена след писмено потвърждение от **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**.

2.9. При възникване на необходимост от извършване на аварийни, или неотложни ремонти, или ремонтни дейности по електропроводите, които не са включени в обхвата на дейностите по Приложение № 3 и Приложение № 4 от Техническо задание № ОРУ.ТЗ.12/2014, а необходимостта им е обоснована с Констативен протокол - Приложение № 9 от Техническото задание ОРУ.ТЗ.12/2014, **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** уведомява **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** с официално писмо, в което посочва:

2.9.1. видовете и обема дейности, които следва да бъдат извършени;

2.9.2. стойност на услугата, формирана на база необходимото време за изпълнението ѝ и параметрите за ценообразуване посочени в Приложение № 4 - Предлагана цена и показатели за ценообразуване;

2.9.3. срок за изпълнение, съгласно т. 3.8.2 от договора.

Изпълнението на дейностите започва след писмено потвърждение от страна на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**.

2.10. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** заплаща цената по т. 2.1. чрез банков превод в срок до 30 календарни дни от приемане на доставката, срещу представени оригинална фактура, приемно-предавателен протокол и протокол за извършен входящ контрол без забележки.

2.11. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** заплаща цената по т. 2.2. по следния начин:

2.11.1. 90% (деветдесет процента) от стойността по т. 2.2.1 поетапно, на база завършени и приети работи, до 30 календарни дни след представяне на Протокол за установяване на натурални видове СМР и оригинална фактура.

2.11.2. 90% (деветдесет процента) от стойността по т.2.2.2 на база завършени и приети работи, до 30 календарни дни след представяне на утвърдения Констативен протокол по т. 2.11.5, двустранно подписани количествена сметка, Протокол за установяване на натурални видове СМР и заплащането им придружен с анализни цени и оригинална фактура.

2.11.3. Останалите 10% (десет процента) от стойността на подписаните Протоколи за установяване на натурални видове СМР, се заплащат след окончателното изпълнение на всички строително-монтажни дейности по етап СМР, включително предаване на ексективната документация по т. 5.1.15, срещу представяне на Акт за извършена работа.

2.11.4. Остойносттаването на непредвидените разходи за СМР, които не са предвидени в Количествено-стойностни сметки, част от Приложение № 4 се извършва съгласно ценовите показатели по т. 2.3. от настоящия договор.

2.11.5. Непредвидени разходи за СМР са разходите, свързани с увеличаване на заложените количества СМР и/или добавяне на нови видове и количества СМР, които не са могли да бъдат предвидени преди сключване на договора. Непредвидените работи се възлагат за изпълнение след като са предварително одобрени от **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** и е оформен Констативен протокол, утвърден от **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**.

2.11.6. При необходимост от извършване на непредвидени работи, възникнали след сключването на този договор, **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** отразява в заповедната книга на обекта необходимостта от изпълнението на допълнителните количества/ видове СМР.

2.12. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** заплаща цената по т. 2.6 на тримесечие на база извършени и приети работи чрез банков превод, в рамките на 30 /тридесет/ календарни дни след представяне на Акт за извършена работа със съответните приложения към него (ако има такива) и оригинална фактура.

2.13. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** заплаща стойността на вложените резервни части по т. 2.7 и/или т. 2.8 чрез банков превод в рамките на 30 /тридесет/ календарни дни след представяне на двустранен протокол и/или Протокол за отчитане на извършен ремонт със съответните приложения към него (ако има такива), протокол от входящ контрол без забележки и оригинална фактура.

2.14. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** заплаща стойността на дейностите по т. 2.9 чрез банков превод в рамките на 30 /тридесет/ календарни дни след завършване на изпълнението и представяне на двустранен протокол или Акт за извършена работа с приложения към него работни карти и съответните приложения (ако има такива) и оригинална фактура.

2.15. Цената за даване на дежурства на бригадата/екип на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**, която е на постоянно разположение (24 часа на ден/7дни в седмицата/365 или 366 дни в годината независимо в работно или извънработно време, почивни или празнични дни) е включената в абонаментната такса по т. 2.6 от настоящия договор.

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

Банка:

IBAN:

BIC:

3. СРОКОВЕ И ЗАЯВЯВАНЕ НА ПОВРЕДИТЕ

3.1. Доставка на резервните части и консумативи за "аварийен резерв" по т. 1.2.1 от настоящия договор ще бъде извършена в срок до календарни дни, считано от датата на уведомяване на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** за утвърден протокол за проверка на документите от Дирекция "Б и К".

3.2. Срокът за изпълнение на дейностите по ремонт на електропроводните линии (СМР) по т. 1.2.2. от договора ще бъдат извършени в срок до календарни дни, считано от датата на уведомяване на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** за издаване на протокол за проверка на документите от Дирекция "Б и К", съгласно Календарен график, част от Приложение № 3.

3.3. Срокът за изпълнение на дейностите по техническо обслужване (тримесечно и годишно) по т. 1.2.3. от договора е 36 (тридесет и шест) месеца, считано от датата на изпълнение на дейностите по ремонт на електропроводните линии (СМР) по т. 1.2.2 от настоящия договор.

3.4. Сроковете по отделните етапи на изпълнение са посочени Календарен график, част от Приложение № 3. При възникване на необходимост от промяна на срока (за цялостно завършване или на отделен електропровод) поради изпълнение на непредвидени СМР, **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** предлага актуализиран график, който след съгласуване и утвърждаване от **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** става неразделна част от Договора.

3.5. Тримесечното и годишното техническо обслужване на оборудването се извършват по предварително съгласуван график, съгласно т. 3 от Техническо задание № ОРУ.ТЗ.12/2014.

3.6. Аварийните ремонтни дейности се извършват след получаване на заявка по телефона от длъжностно лице представител на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**, а ремонтните дейности, доставката на резервни части и консумативи, които не са включени в Приложение № 4 - Ценови таблици се извършва след писмено уведомление от **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**.

3.7. Заявяването на повреди и дефекти от **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** към **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** (от 00:00 до 24:00 ч.) се прави на тел Уведомлението съдържа описание на повредата/аварията, датата на която е констатирана и името и телефона на отговорния за целта представител на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**.

3.8. Сроковете за реакция и отстраняване на възникнали повреди съгласно Техническото задание както следва:

3.8.1. Срокът за реакция при възникнала повреда от момента на подаване на сигнал при констатиране на повреда/дефект до пристигането на мястото на авария на екип на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** е часа.

3.8.2. Максималният срок за отстраняване на дефекти (като за най-тежък дефект се приема – подмяна на фазов проводник АСО – 500, на ф.С на ЕП Неутрон/220 в опъвателно поле ст.№6 ÷ ст.№18 с дължина 3564м) от момента на запознаване с дефекта/аварията до неговото пълно отстраняване, е часа. Конкретният срок за извършване на ремонта при изпълнение на дейности по техническо обслужване или аварийен ремонт се определя в Констативния протокол след оглед на дефектиралото оборудване независимо от датата/времето когато се е получил дефекта/аварията.

4. ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ

4.1. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** е длъжен:

4.1.1. Да предостави на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** списък с пълно описание на оборудването, предмет на техническото обслужване, както и точното местонахождение на отделния електропровод/ линия.

4.1.2. Да осигури свой отговорен представител при извършване на дейностите по договора от страна на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**;

4.1.3. Да предоставя, при поискване от страна на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**, наличната проектна документация за обслужваните електропроводи, по реда на предаване на входни данни.

4.1.4. Да осигури достъп на персонала на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**, резервни части и консумативи до обекта за работа, съгласно ДБК.КД.ИН.028.

4.1.5. Да осигури своевременно оформяне на наряд/нареждане за работа на специалистите на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**.

4.1.6. В срок до 25 (двадесет и пет) календарни дни след сключване на договора и до 31 януари за всяка следваща календарна година, да уведоми **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** за датите на планово изключване на електропроводите, съгласно утвърдени годишни графици.

4.1.7. Да уведоми **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** при възникване на повреди и дефекти по оборудването.

4.1.8. Да извърши всички плащания към **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**, съгласно условията и в сроковете описани в раздел 2 от настоящия договор.

4.2. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** има право:

4.2.1. Да замени едни обекти с други с констативни протоколи.

4.2.2. Да контролира изпълнението на дейностите по раздел 1 от договора на всеки един етап от изпълнението им, стига да не възпрепятства работата на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** и да не нарушава оперативната му самостоятелност.

4.2.3. Да извършва схемни изменения или ремонти върху оборудването, за които уведомява писмено **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**.

4.2.4. При констатиране на видими дефекти или несъответствия на стоката/оборудването с изискваните документи или при липса на такива, при извършване на входящ контрол **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** може да не приема стоката или ремонта на съоръжението/оборудването в който е вложена стоката, за която са констатирани несъответствия.

4.2.5. При констатиране на видими дефекти или несъответствия на изпълнените дейности с техническите изисквания и/или Нормативната уредба, **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** има право да не приема работите и да прекрати плащанията към **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**, до отстраняване на несъответствията и качествено изпълнение на дейностите.

4.2.6. Предсрочно да прекрати договора, ако стане явно, че **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** ще пресрочи срока за изпълнение или няма да извърши строително-монтажните работи по уговорения начин или с нужното качество.

4.2.7. Да задържи гаранцията за изпълнение на договора до изтичане на гаранционните срокове по настоящия договор, в случай, че **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** не представи застрахователна полица по т. 5.1.3., съгласно чл. 173, ал.2 от ЗУТ.

5. ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА ИЗПЪЛНИТЕЛЯ

5.1. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** се задължава:

5.1.1. Да изпълни качествено възложената му дейност в съответствие с нормите, стандартите и техническите условия, действащи в атомни централи към момента на сключване на настоящия договор и другите действащи в Република България нормативни документи, вътрешни документи на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД (инструкции, правилници и др.) и в сроковете, посочени в Календарен график, който е част Приложение № 3 – Предложение за изпълнение.

5.1.2. 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 2003г. за номенклатурата на видовете строежи, обн. в Държавен вестник, бр.72/2003г.

5.1.3. Да сключи допълнителна застраховка, покриваща материалните вреди, причинени на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**, настъпили през гаранционния срок. Застрахователната полица трябва да бъде представена в петдневен срок след подписване на протокола за приемане на работите, със срок на валидност до изтичане на гаранционния срок. Застрахователната сума следва да е равна по размер на гаранцията за изпълнение на договора. Представянето на застрахователна полица е основание за освобождаване на гаранцията за изпълнение.

5.1.4. Да уведомява **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** за реда на изпълнение на отделните видове работи, като предоставя възможност за контролирането им.

5.1.5. Да съхранява и опазва съоръженията от приемането им за ремонт до предаването им на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**, както и предоставените му от **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** инструменти и приспособления. Доказаните щети се възстановяват от **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**.

5.1.6. Да опазва от повреди и замърсявания останалите съоръжения на обекта.

5.1.7. Да отстранява със свои сили и за своя сметка дефекти /несъответствия и др. по оборудването, предизвикани от него при изпълнение дейности по /т.3.1.10. от ТЗ/.

5.1.8. Осигуряването на материали, детайли, конструкции, както и всичко друго, необходимо за изпълнение на работите е задължение на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**.

5.1.9. Да доставя материалите и оборудването чиято доставка е негово задължение при условие на доставка DDP АЕЦ Козлодуй, съгласно INCOTERMS 2010.

5.1.10. Да извършва входящ контрол на доставките, задължение на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** в присъствието на упълномощено от **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** лице, при който се проверяват отсъствието на явни недостатъци, комплектността на стоката и наличието на всички необходими документи). Документите, придружаващи доставката, се представят на български език.

5.1.11. Да осигури изцяло необходимото техническо оборудване и механизация, за изпълнение на дейностите по раздел 1 от договора.

5.1.12. Да участва в оперативни съвещания организирани от **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**, във връзка с изпълнението на предмета на договора.

5.1.13. При завършване на всеки етап/електропровод от възложената задача да уведомява **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** да прегледа и приеме съответния етап.

5.1.14. Да състави необходимата документация по време на строителството, съгласно Наредба № 3 от 31.07.2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството, други приложими за дейността нормативни документи и/или вътрешни документи на АЕЦ.

5.1.15. Да изготви и предаде в два екземпляра екзекутивната документация след фактическото завършване на строежа съгласно чл. 175 ал. 1 и 2 от ЗУТ.

5.1.16. Да изготвя съгласно изискванията на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** и му предостави необходимата отчетна документация за работите в срок до 15 работни дни от окончателното изпълнение на всички дейности по договора

5.1.17. Да предава съоръженията и работните площадки почистени и в добър вид, съгласно изискванията на ПБЗР-ЕУ, ПБР-НУ и НТЕЕЦМ.

5.1.18. В срок до 30 (тридесет) календарни дни след подписването на настоящия договор, специалисти на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**, съвместно с отговорното лице по договора да извършат оглед и съставят констативен протокол за вида, модела, серийния номер, параметрите, техническото състояние и препоръки за съхранението и условията на експлоатация за всяка една позиция от Списъка на оборудването, подлежащо на техническо обслужване, съгласно Техническо задание № ОРУ.ТЗ.12/2014. Този протокол се представя на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** и е неразделна част от договора.

5.1.19. В срок до 20 (двадесет) календарни дни след сключване на договора и до 31 януари на всяка календарна година, да изготви и представи за съгласуване от **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** График за техническо обслужване на електропроводи ЕП Неутрон 220kV и ЕП Атом 220kV и График за техническо обслужване на електропроводни линии 6 kV А и Б за захранване на ШПС I-VI от БПС, в съответствие с изискванията на Техническо задание № ОРУ.ТЗ.12/2014.

5.1.20. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** се задължава, преди стартиране на дейностите по ремонт на електропроводните линии (СМР), да извърши еднократно доставка на резервни части и консумативи за "авариен резерв" в обем съгласно количествена сметка Приложение № 6 от Техническо задание № ОРУ.ТЗ.12/2014.

5.1.21. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** се задължава, преди стартиране на дейностите по техническо обслужване, да извърши еднократно ремонт на електропроводните линии (СМР) в обем съгласно количествени сметки Приложение № 13 и № 14 от Техническо задание № ОРУ.ТЗ.12/2014.

5.1.22. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** се задължава да извършва дейностите по техническо обслужване (тримесечно и годишно) в обем съгласно Приложение № 3 и № 4 от Техническо задание № ОРУ.ТЗ.12/2014; при необходимост ремонт на оборудването и доставка на резервни части и консумативи в обем съгласно Приложение № 5 и № 7 от Техническо задание № ОРУ.ТЗ.12/2014.

5.1.23. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** се задължава в рамките на целият срок на договора да подsigури аварийна бригада/скип, който е на постоянно разположение (24 часа на ден/7 дни в седмицата/365 или 366 дни в годината независимо в работно или извънработно време, почивни или празнични дни). и да обезпечава своевременното изпълнение на задълженията по договора, считано от влизането му в сила, до крайния срок за завършване на дейностите. Аварийната бригада/скип отстранява възникналите дефекти по оборудването при аварийна необходимост.

5.1.24. При възникване на повреди в оборудването, за които **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** е уведомял, **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** е длъжен, в сроковете, посочени в раздел 3 от настоящия договор да изпрати свои специалисти, които да извършат на място диагностика и отстраняване на повредата. Ако това е невъзможно и се налага ремонт на оборудване в сервизната база на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**, то те са длъжни да извършат демонтаж, транспортиране до базата и обратно, ремонт, монтаж и пускане в експлоатация на оборудването.

5.1.25. Да изготвя протоколите за извършената работа, в който се отразяват името на специалиста, който я е извършил, датата, типа на оборудването, вида на извършените ремонтни дейности и вложените резервни части и консумативи. Протоколът се изготвя в два екземпляра и се подписва от отговорните лица по изпълнение на договора.

5.1.26. Да поддържа база данни за възникналите и отстранени дефекти. След завършване изпълнението на договора да предостави на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** цялата налична информация. *(където е приложимо)*

5.1.27. Да изготви и представи за съгласуване от **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** необходимите работни документи за техническо обслужване на оборудването. Работните документи трябва да регламентират всички дейности по техническото обслужване, мерки за безопасност при изпълнение на дейностите и критерии за приемане на дейностите и могат да бъдат уточнени в ПОК.

5.1.28. Ежегодно до 31.01 на всяка календарна година, да изготви и представи поименен списък на работниците и служителите, които ще работят на обекта, изпълняващи функциите на отговорен ръководител, изпълнител на работата и член на състава на бригадата с посочена група по ТБ съгласно ПБЗР-ЕУ.

5.1.29. Да предостави на Възложителя списък с телефонни номера и длъжностни лица за уведомяване, с оглед своевременно изпълнение на дейностите по т. 3.2.4. от ТЗ. Длъжностните лица трябва да са на постоянно разположение (24 часа на ден, 7 дни в седмицата, 365/366 дни в годината, независимо в работно или извънработно време, почивни и празнични дни).

5.1.30. При промяна на обстоятелствата в списъците по т. 5.1.25. и т. 5.1.26., в срок до 1 (един) календарен ден да предостави на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** актуализирани списъци.

5.1.31. Да отговаря за професионалната квалификация на своя персонал и тази по безопасността на труда, както и за спазване на всички нормативни документи и вътрешни правила, действащи в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД.

5.1.32. Да обезщети за своя сметка, земеделските производители при нанасяне на щети, при изпълнение дейности по техническо обслужване и ремонт /т.3.1.11. от ТЗ/.

5.1.33. Да спазва всички изисквания залегнали в Техническо задание № ОРУ.ТЗ.12/2014.

5.2. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** има право:

5.2.1. Да получи уговореното възнаграждение за приетата работа по извършеното техническо обслужване и ремонт, съобразно реда и условията на този договор.

5.2.2. Да му бъдат заплатени вложените резервни части и консумативи на стойност над 100лв. и/или тези, които не са включени в Приложение № 4 – Предлагана цена.

5.2.3. Да прави предложения за предприемане на мерки за повишаване надеждността на оборудването и подобряване на експлоатационните му характеристики.

6. КАЧЕСТВО, ГАРАНЦИИ И РЕКЛАМАЦИИ

6.1. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** гарантира за качеството на вложените материали при изпълнение на дейностите по раздел 1 от договора, които са предмет на негова доставка. Той носи отговорност, ако вложените материали не са с нужното качество и/или влошават качеството на извършените СМР и на обекта като цяло.

6.2. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** носи отговорност за качеството на доставените от него оборудване, резервни части, материали и консумативи.

6.3. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** гарантира, че доставените и влагани при изпълнение на дейностите по раздел 1 резервни части и материали, ще бъдат нови, отговарящи на стандартите, техническите условия на страната-производител и условията на настоящия договор.

6.4. При доказано некачествено изпълнение на възложените работи **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** отстранява всички забележки за своя сметка, със свои материали и работна ръка. При невъзможност възстановява на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** всички направени разходи по отстраняване на забележките, извън санкциите и неустойките, които заплаща по настоящия договор.

6.5. За изпълнената работа се установяват гаранционни срокове както следва:

.....
6.6. Върху вложените резервни части се установява гаранционен срок в рамките на (.....) месеца от датата на протокола за влагането им.

6.7. Рекламации относно качеството на работите **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** може да направи в рамките на предвидения гаранционен срок. Той е длъжен в този случай писмено да уведоми **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**. Причините за рекламацията се отразяват в констативен протокол, който се съставя след съвместен оглед и анализ на причините от представители на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** и **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**, както и всички изисквания на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**, след удовлетворяване на които рекламацията се счита за уредена.

6.8. Ако в рамките на гаранционния срок се установят дефекти, **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** ги отстранява със свои сили и за своя сметка. Отстраняването на дефектите трябва да се извърши в минимално допустимия технологичен срок, съгласуван с **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**.

6.9. Рекламации за появили се дефекти трябва да се извършат не по-късно от 30 (тридесет) дни от датата на изтичане на гаранционния срок (т. 6.5 и/или т. 6.6).

6.10. Рекламациите се оформят в писмен вид и трябва да съдържат описание на появилия се дефект, както и всички изисквания на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**, след удовлетворяване на които рекламацията се счита за уредена.

6.11. Когато в хода на изпълнение на работата по договора възникнат обстоятелства, изискващи съставянето на двустранен 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).

7. НОСЕНЕ НА РИСКА

7.1. Рискът от случайно погиване на или повреждане на извършените СМР, конструкции, материали, строителна техника и др. се носи от **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**.

7.2. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** носи риска от погиване или повреждане на вече приети етапи, съответно СМР, ако погиването не е по вина на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** и последният не е могъл да ги предотврати.

8. ЗАКЛЮЧИТЕЛНИ РАЗПОРЕДБИ

8.1. Договорът влиза в сила от момента на двустранното му подписване, а изпълнението на предмета на договора започва от датата на уведомяване на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** за утвърден Протокол за проверка на документите от Дирекция "Б и К" на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД.

8.2. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** представя гаранция за изпълнение на договора в размер до 5% от прогнозната стойност на поръчката.

8.3. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** освобождава гаранцията за изпълнение на договора частично/пропорционално, от съответния изпълнен етап от предмета на договора в срок до 10 работни дни, след приемане на съответния етап.

8.4. Неразделна част от настоящия договор са следните приложения:

Приложение № 1 - Общи условия на договора;

Приложение № 2 - Техническо задание № ОРУ.ТЗ.12/2014;

Приложение № 3 - Предложение за изпълнение;

Приложение № 4 – Предлагана цена.

8.5. Отговорно техническо лице по изпълнението на настоящия договор от страна на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** са, тел.: 0973/ 7

8.6. Отговорно лице по изпълнението на настоящия договор от страна на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** е, тел.:

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

9. ЮРИДИЧЕСКИ АДРЕСИ

ИЗПЪЛНИТЕЛ:

.....
гр.....
ул.
тел/факс:
E-mail:
ЕИК
ИН по ЗДДС

ИЗПЪЛНИТЕЛ:

.....
.....

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:

.....
.....

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	4
8.	УПРАВЛЕНИЕ НА КАЧЕСТВОТО.....	4
9.	ФИЗИЧЕСКА ЗАЩИТА, СИГУРНОСТ И ДОСТЪП ДО ЗАЩИТЕНАТА ЗОНА....	4
10.	ЯДРЕНАТА БЕЗОПАСНОСТ И РАДИАЦИОННА ЗАЩИТА.....	5
11.	БЕЗОПАСНОСТ НА ТРУДА И ЗДРАВΟΣЛОВНИ УСЛОВИЯ НА ТРУД.....	6
12.	ПОЖАРНА БЕЗОПАСНОСТ	7
13.	ОДИТИ, ИНСПЕКЦИИ И ПРОВЕРКИ	7
14.	ОПАЗВАНЕ НА ОКОЛНАТА СРЕДА.....	8
15.	СРОК ЗА ИЗПЪЛНЕНИЕ	8
16.	НЕУСТОЙКИ	8
17.	ПРЕКРАТЯВАНЕ И РАЗВАЛЯНЕ НА ДОГОВОРА	9
18.	НЕПРЕОДОЛИМА СИЛА	9
19.	РЕД ЗА РЕШАВАНЕ НА СПОРОВЕТЕ.....	9
20.	ОТГОВОРНО ЛИЦЕ ОТ СТРАНА НА ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ	10
21.	ОТГОВОРНО ЛИЦЕ ОТ СТРАНА НА ИЗПЪЛНИТЕЛЯ.....	10
22.	КОМУНИКАЦИЯ МЕЖДУ СТРАНИТЕ	10
23.	ЕЗИК НА ДОГОВОРА	11
24.	ПРОМЕНИ В ДОГОВОРА	11

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 "Инструкция по качество. Работа на външни организации при сключен договор", № ДБК.КД.ИН.028.

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 поръчката включва гаранционно поддържане, **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** определя в специфичните условия на договора каква част от гаранцията за изпълнение е предназначена за обезпечаване на гаранционното поддържане. В случай че това не е изрично указано в специфичните условия на договора, гаранцията за изпълнение се освобождава след ефективно изпълнение на договора, съгласно т.2.1.

2.3. В случаите, когато предметът на договора се изпълнява на етапи, при завършване и приемане на определен етап от договора **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** освобождава частично гаранцията за изпълнение на договора, като **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** заменя банковата гаранция за изпълнение на договора с нова, за стойност намалена пропорционално със стойността на завършените и приети етапи. В случаите, когато гаранцията за изпълнение на договора е парична, **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** връща на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** съответната част от гаранцията за изпълнение, пропорционално на стойността на завършените и приети етапи, след получаване на писмено искане от страна на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** с актуални банкови реквизити.

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

2.5. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** не дължи лихви за периода през който средствата по т. 2.1. от договора законно са престояли 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 **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** и за подизпълнителя са валидни всички приложими разпоредби на Закона за обществените поръчки.

4.2. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** се задължава да сключи договор за подизпълнение с посочените в офертата му подизпълнители в срок до 30 дни от сключване на настоящия договор и да предостави оригинален екземпляр на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** в 3-дневен срок от подписването му.

4.3. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** се задължава своевременно да предоставя на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** всички документи и информация по договорите за подизпълнение съгласно Закона за обществените поръчки.

4.4. **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.

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

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

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

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

4.9. **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 внесения 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" ЕАД 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 за управление на качеството с отчитане изискванията на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**.
- 8.2. При изискване в Техническото задание на Програма за осигуряване на качеството (План по качеството) за изпълнение на дейността по договора и/или План за контрол на качеството, в срок от 15 работни дни след сключването на договора **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** разработва документите 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 (Планове по качеството) и Планове за контрол на качеството се изготвят от Изпълнителя, съгласуват се от упълномощен персонал на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД и се разпространяват преди стартиране на дейностите по договора.
- 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 "Инструкция 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 инструкции №УС.ФЗ.ИН 015 и № 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.

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, качество и/или физическата защита, се изисква от **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** да представи необходимите документи за проверка от Дирекция БИК на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД в обем и срок, съгласно инструкция №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 БИК 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 конструкции, системи и компоненти (КСК), имащи 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 контролираната зона (КЗ) на площадката на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД са длъжни да спазват изискванията на:

- "Инструкция за радиационна защита в АЕЦ Козлодуй ЕАД, ЕП-2", № 30.ОБ.00.РБ.01;
- "Инструкция по радиационна защита в ХОГ на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД", № ХОГ.ИР3.01;
- "Инструкция по качество. Работа на външни организации при сключен договор",

№ 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 КЗ 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 КЗ, **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, съгласно 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.

10.12. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ**, в качеството си на експлоатиращ ядрена инсталация е отговорен за ядрена вреда, в съответствие с член II от Виенската конвенция за гражданска отговорност за ядрена вреда.

10.13. Отговорността за ядрена вреда на експлоатиращия ядрена инсталация е абсолютна съгласно Виенската конвенция за гражданска отговорност за ядрена вреда.

11. БЕЗОПАСНОСТ НА ТРУДА И ЗДРАВΟΣЛОВНИ УСЛОВИЯ НА ТРУД

11.1. От гледна точка на техническата безопасност, персоналят 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. За договори, към изпълнението на които са поставени изисквания за подписване на Протокол за оценка на риска и/или споразумителен протокол за осигуряване на здравословни и безопасни условия на труд, приложения №3 и №3-1 на инструкция № ДБК.КД.ИН.028, се изисква от **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** да представи в Дирекция БиК на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД тези документи след подписването на договора.

11.4. **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.

11.5. 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.

11.6. **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.

11.7. **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.

11.8. **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.

11.9. **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.

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

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

11.12. **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.

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

11.14. 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.

11.15. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** се задължава да спазва приложимите нормативни документи и действащите в “АЕЦ Козлодуй” ЕАД изисквания по отношение на ЗБУТ, пожарна безопасност и аварийна готовност.

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

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

11.18. 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.

11.19. **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.

11.20. 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 № 81213-647 от 01.10.2014г. за правилата и нормите за пожарна безопасност при експлоатация на обектите;

- “Правила за пожарна безопасност на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД”, № 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 искане 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 опазване на околната среда и всички приложими подзаконовни нормативни и вътрешни документи на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**.

14.2. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** е длъжен да извози отпадъците от площадката на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД и да осигури тяхното последващо безопасно третиране 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**.

14.4. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** е длъжен да предприеме всички необходими мерки за недопускане на замърсяване на околната среда при изпълнение на дейностите по договора.

14.5. При възникване на аварийни ситуации и събития, създаващи предпоставки за замърсяване на околната среда и възникване на екологични щети **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** е длъжен да уведоми Ръководството на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД и за своя сметка да предприеме необходимите превантивни и оздравителни мерки в съответствие със Закона за отговорността за предотвратяване и отстраняване на екологични щети.

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 лице, за всяко нарушение. Неустойките се налагат при наличие на протокол от звено "Контрол на производствената дейност" или от длъжностни лица по техническа безопасност на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**.

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 поиска прекратяване на 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 препятства 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 **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** и организира работата по договора от страна на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**.

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. Договорът с местни **ИЗПЪЛНИТЕЛИ** се съставя и 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, по два еднообразни екземпляра на всеки от езиците. При противоречие на текстовете на различните езици, валиден е българския 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:

.....
гр.....
ул.
тел/факс:
E-mail:
ЕИК:
ИН по ЗДДС: BG

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

ИЗПЪЛНИТЕЛ:

.....
.....

ВЪЗЛОЖИТЕЛ:

.....
.....

ДЕКЛАРАЦИЯ

по чл. 47, ал. 9 от ЗОП

(за обстоятелствата по чл. 47, ал. 1, ал. 2, т. 2а и ал. 5 от ЗОП)

от Кандидат в процедура на договаряне с обявление с предмет:

**“Техническо обслужване и ремонт на въздушни електропроводи ЕП Неутрон/220 kV,
ЕП Атом/220 kV и въздушни електропроводни линии 6 kV А и Б за захранване на
ШПС I-VI от БПС”**

Долуподписаният /-ната/ _____
с ЕГН _____, притежаващ лична карта № _____, издадена на _____
от МВР, гр. _____, адрес: _____,
представляващ _____ в качеството си на _____
_____ със седалище _____ и адрес
на управление: _____, тел./факс: _____,
вписано в търговския регистър към Агенцията по вписванията с ЕИК № _____,
ИН по ЗДДС № _____

ДЕКЛАРИРАМ, ЧЕ:

1. Не съм осъден с влязла в сила присъда за:
 - а) престъпление против финансовата, данъчната или осигурителната система, включително изпиране на пари, по чл. 253-260 от Наказателния кодекс;
 - б) подкуп по чл. 301 - 307 от Наказателния кодекс;
 - в) участие в организирана престъпна група по чл. 321 и 321а от Наказателния кодекс;
 - г) престъпление против собствеността по чл. 194 - 217 от Наказателния кодекс;
 - д) престъпление против стопанството по чл. 219 - 252 от Наказателния кодекс.
2. Не съм свързано лице с възложителя или със служители на ръководна длъжност в неговата организация.
3. Кандидатът/Участникът, който представлявам:
 - а) не е обявен в несъстоятелност;
 - б) не се намира в производство по ликвидация или в друга подобна процедура съгласно националните закони и подзаконовни актове;
 - в) не е виновен за неизпълнение на задължения по договор за обществена поръчка, доказано от възложителя с влязло в сила съдебно решение;
 - г) не е сключил договор с лице по чл. 21 или 22 от Закона за предотвратяване и установяване на конфликт на интереси;

д) няма задължения по смисъла на чл. 162, ал. 2, т. 1 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс към държавата и към община, установени с влязъл в сила акт на компетентен орган*, или

- има задължения по смисъла на чл.162, ал.2, т.1 от Данъчно.осигурителния процесуален кодекс, но е допуснато разсрочване или отсрочване на тези задължения и няма задължения за данъци*, или

- няма задължения за данъци или вноски за социалното осигуряване съгласно законодателството на държавата, в която е установен*;

(невярното се зачертава)

.....
....

/информация относно публичните регистри, в които се съдържат горепосочените обстоятелства/

или

.....
....

/компетентния орган, който съгласно законодателството на държавата, в която кандидатът или участникът е установен, е длъжен да предоставя информация за тези обстоятелства служебно на възложителя/

Известно ми е, че при деклариране на неверни данни нося наказателна отговорност по чл.313 от НК.

_____ г.

Декларатор: _____

Забележка: Декларацията се подава от лицата по чл. 47, ал. 4 от ЗОП

ДЕКЛАРАЦИЯ

за подаване на оферта по чл.104а, ал.3 от ЗОП
от Кандидат за участие в процедура на договаряне с обявление с обект: **“Техническо обслужване и ремонт на въздушни електропроводи ЕП Неутрон/220 kV, ЕП Атом/220 kV и въздушни електропроводни линии 6 kV А и Б за захранване на ШПС I-VI от БПС”**

Долуподписаният /-ната/ _____
с ЕГН _____, притежаващ лична карта № _____, издадена на _____
от МВР, гр. _____, адрес: _____,
представляващ _____ в качеството си на _____
със седалище _____ и адрес
на управление: _____, тел./факс: _____,
вписано в търговския регистър към Агенцията по вписванията с ЕИК _____
(ф.д. № _____ / _____ г. при _____ съд), ИН по ЗДДС № _____

ДЕКЛАРИРАМ, ЧЕ:

1. В случай, че бъдем одобрени в предварителния подбор и бъдем поканени за участие в договарянето, ние ще представим първоначална оферта и ще се явим на определените от “АЕЦ Козлодуй” ЕАД място, дата и час за провеждането им.

2. За подготовка и представяне на оферта, съгласно изискванията на документацията, за нас са необходими 10 календарни дни след получаване на писмена покана за представяне на оферта.

3. Ако Възложителят определи в поканата за участие срок за представяне на оферта посочения по-горе срок или по-дълъг, то ние приемаме, че сме постигнали споразумение с “АЕЦ Козлодуй” ЕАД съгласно чл.104а, ал.3 от Закона за обществените поръчки, относно срока за представяне на офертите.

4. Запознати сме със законовото право на Възложителя, в случай че не постигне споразумение за срока за представяне на оферти с всички кандидати, да определи срок за представяне на офертите, който обаче не може да бъде по-кратък от 19 дни от датата на поканата за участие.

_____ г

Декларатор: _____

Забележка: Декларацията се подава от лицата по чл. 47, ал. 4 от ЗОП.

ДЕКЛАРАЦИЯ

по чл. 56, ал. 1, т. 6 от ЗОП

от Кандидат в процедура на договаряне с обявление с предмет:

**“Техническо обслужване и ремонт на въздушни електропроводи ЕП Неутрон/220 kV,
ЕП Атом/220 kV и въздушни електропроводни линии 6 kV А и Б за захранване на
ШПС I-VI от БПС”**

Долуподписаният /-ната/ _____
с ЕГН _____, притежаващ лична карта № _____, издадена на _____
от МВР, гр. _____, адрес: _____,
представляващ _____ в качеството си на _____
_____ със седалище _____ и адрес
на управление: _____, тел./факс: _____,
вписано в търговския регистър към Агенцията по вписванията с ЕИК № _____,
ИН по ЗДДС № _____

ДЕКЛАРИРАМ, ЧЕ:

1. За Кандидатът/Участникът, когото представлявам не е налице свързаност с друг участник/кандидат в процедурата в съответствие с чл. 55, ал. 7 от Закона за обществените поръчки.

2. За Кандидатът/Участникът, когото представлявам не е налице обстоятелство по чл. 8, ал. 8, т. 2 от ЗОП

Известно ми е, че при деклариране на неверни данни нося наказателна отговорност по чл.313 от НК.

_____ г.

Декларатор: _____

Забележка: Декларацията се подава от лицата по чл. 47, ал. 4 от ЗОП

ДЕКЛАРАЦИЯ

по чл. 56, ал.1, т.8 от ЗОП

от кандидат в процедура на договаряне с обявление с предмет: "Техническо обслужване и ремонт на въздушни електропроводи ЕП Неутрон/220 kV, ЕП Атом/220 kV и въздушни електропроводни линии 6 kV А и Б за захранване на ШПС I-VI от БПС"

Долуподписаният /-ната/ _____
с ЕГН _____, притежаващ лична карта № _____, издадена на _____
от МВР, гр. _____, адрес: _____,
представляващ _____ в качеството си на _____
_____ със седалище _____ и адрес
на управление: _____, тел./факс: _____,
вписано в търговския регистър при _____ съд по ф.д. № _____ / _____ г.
ЕИК _____ и ИН по ЗДДС _____

ДЕКЛАРИРАМ, ЧЕ:

Няма да предложа на подизпълнители видове работи от предмета на обществената поръчка/Ще предложа на подизпълнител/и следните видове работи*:

I. Видове работи от предмета на поръчката:.....

.....
със съответстващия им дял в % от стойността на обществената поръчка (.....%) на следния подизпълнител:
(наименование на подизпълнителя съгласно регистрацията на му)

II. Видове работи от предмета на поръчката:.....

.....
със съответстващия им дял в % от стойността на обществената поръчка (.....%) на следния подизпълнител:
(наименование на подизпълнителя съгласно регистрацията на му)

III. Видове работи от предмета на поръчката:.....

.....
със съответстващия им дял в % от стойността на обществената поръчка (.....%) на следния подизпълнител:
(наименование на подизпълнителя съгласно регистрацията на му)

..... Г

Декларатор:

*Невярното се зачертава.

ДЕКЛАРАЦИЯ

по чл. 56, ал. 1, т. 12 от ЗОП

от Кандидат за участие в процедура на договаряне с обявление с предмет: "Техническо обслужване и ремонт на въздушни електропроводи ЕП Неутрон/220 kV, ЕП Атом/220 kV и въздушни електропроводни линии 6 kV А и Б за захранване на ШПС I-VI от БПС"

Долуподписаният /-ната/ _____
с ЕГН _____, притежаващ лична карта № _____, издадена на _____
от МВР, гр. _____, адрес: _____,
представляващ _____ в качеството си на _____
_____ със седалище _____ и адрес
на управление: _____, тел./факс: _____,
вписано в търговския регистър към Агенцията по вписванията с ЕИК № _____,
ИН по ЗДДС № _____

ДЕКЛАРИРАМ,

че

Приемам условията в специфичните и общите условия на проекта на договор, приложен към документацията за участие в процедурата.

_____ Г

Декларатор: _____

Забележка: Когато Кандидатът/Участникът е юридическо лице е достатъчно подаване на декларацията от едно от лицата, които могат самостоятелно да го представляват.

ДЕКЛАРАЦИЯ

за извършен оглед на обекта и електропроводите

от Кандидат за участие в процедура на договаряне с обявление с предмет:

“Техническо обслужване и ремонт на въздушни електропроводи ЕП Неутрон/220 kV, ЕП Атом/220 kV и въздушни електропроводни линии 6 kV А и Б за захранване на ШПС I-VI от БПС”

Долуподписаният /-ната/ _____
с ЕГН _____, притежаващ лична карта № _____, издадена на _____
от МВР, гр. _____, адрес: _____,
представляващ _____ в качеството си на _____
със седалище _____ и адрес
на управление: _____, тел./факс: _____,
вписано в търговския регистър към Агенцията по вписванията с ЕИК _____
(ф.д. № _____ / _____ г. при _____ съд), ИН по ЗДДС № _____

ДЕКЛАРИРАМ

Че

1. Аз и/или упълномощени от мен лица сме/са се запознали с обекта и електропроводите за извършване на **“Техническо обслужване и ремонт на въздушни електропроводи ЕП Неутрон/220 kV, ЕП Атом/220 kV и въздушни електропроводни линии 6 kV А и Б за захранване на ШПС I-VI от БПС”**.

2. При изпълнението на дейностите ако бъдем избрани за Изпълнител на обществената поръчка, ще спазваме действащите закони и нормативни актове в страната, свързани с изискванията по безопасност и хигиена на труда, пожарна безопасност и опазване на околната среда.

_____ г

Декларатор: _____

Извършил запознаване
с обекта и електропроводите,
представител на
цех “ОРУ”/ЕО-2: _____
(фамилия, длъжност)

Забележка: Декларацията се подава от лицата по чл. 47, ал. 4 от ЗОП

БАНКОВА ГАРАНЦИЯ
ЗА УЧАСТИЕ В ПРОЦЕДУРАДо
“.....” ЕАД
гр.

Известени сме, че нашият Клиент, _____ [наименование и адрес на кандидата], наричан за краткост по-долу КАНДИДАТ/УЧАСТНИК, ще участва в откритата с Ваше Решение № _____ / _____ г. [посочва се № и дата на Решението за откриването на процедурата] процедура за възлагане на обществена поръчка с обект: _____ [описва се обекта и съответната обособена позиция, както и идентификационния номер, ако има такива].

Също така, сме информирани, че в съответствие с условията на процедурата и разпоредбите на Закона на обществените поръчки, КАНДИДАТА/УЧАСТНИКА трябва да представи в офертата си банкова гаранция за участие в процедурата, открита във Ваша полза, за сумата в размер на _____ (словом: _____) [посочва се цифром и словом стойността и валутата на гаранцията съгласно обявлението по процедурата].

Като се има предвид гореспоменатото, ние _____ [наименование и адрес на Банката], с настоящето поемаме неотменимо и безусловно задължение да заплатим по посочената от Вас банкова сметка, сумата от _____ (словом: _____) [посочва се цифром и словом стойността и валутата на гаранцията], в срок до 3 (три) работни дни след получаване на първо Ваше писмено искане, съдържащо Вашата декларация, че КАНДИДАТЪТ/УЧАСТНИКЪТ е извършил едно от следните действия:

- а) оттегли заявлението си след изтичане на срока за получаване на заявления или оттегли офертата си след изтичането на срока за получаване на офертите;
- б) е поканен да подаде оферта, но не подаде такава;
- в) е определен за изпълнител, но не изпълни задължението си да сключи договор за обществената поръчка;

Вашето искане за усвояване на суми по тази гаранция е приемливо и ако бъде изпратено до нас в пълен текст чрез надлежно кодиран телекс/телеграф от обслужващата Ви банка, потвърждаващ че Вашето оригинално искане е било изпратено до нас чрез препоръчана поща и че подписите на същото правно обвързват Вашата страна. Вашето искане ще се счита за отправено след постъпване или на Вашата писмена молба за плащане, или по телекс, или по телеграф на посочения по-горе адрес.

Тази гаранция влиза в сила, от _____ часа на _____ г. [посочва се датата и часа на крайния срок за представяне на офертите/заявленията].

Отговорността ни по тази гаранция ще изтече в _____ часа на _____ г. [посочва се дата и час съобразени с валидността на офертата на Кандидата/Участника], до която дата какъвто и да е иск по нея трябва да бъде получен от нас. След тази дата гаранцията автоматично става невалидна, независимо дали това писмо-гаранция ни е изпратено обратно или не.

Гаранцията трябва да ни бъде изпратена обратно веднага след като вече не е необходима или нейната валидност е изтекла, което от двете събития настъпи по-рано.

Гаранцията е лично за Вас и не може да бъде прехвърляна.

Подпис и печат,
(БАНКА)

БАНКОВА ГАРАНЦИЯ
ЗА ИЗПЪЛНЕНИЕ НА ДОГОВОРДо
“ ” ЕАД
гр.

Известни сме, че нашият Клиент, _____ [наименование и адрес на кандидата], наричан за краткост по-долу ИЗПЪЛНИТЕЛ, с Ваше Решение № _____ / _____ г. [посочва се № и дата на Решението за класиране] е класиран на първо място в процедурата за възлагане на обществена поръчка с обект: _____ [описва се обекта и съответната обособена позиция, ако има такава], с което е определен за ИЗПЪЛНИТЕЛ на посочената обществена поръчка.

Също така, сме информирани, че в съответствие с условията на процедурата и разпоредбите на Закона на обществените поръчки, при подписването на Договора за възлагането на обществената поръчка, ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ следва на Вас, в качеството Ви на Възложител на горепосочената поръчка, да представи банкова гаранция за добро изпълнение открита във Вашата полза, за сумата в размер на _____ % [посочва се размера от обявлението за участие] от общата стойност на поръчката, а именно _____ (словом: _____) [посочва се цифром и словом стойността и валутата на гаранцията], за да гарантира предстоящото изпълнение на задължения си, в съответствие с договорените условия.

Като се има предвид гореспоменатото, ние _____ [Банка], с настоящето поемаме неотменимо и безусловно задължение да Ви заплатим всяка сума, предявена от Вас, но общия размер на които не надвишават _____ (словом: _____) [посочва се цифром и словом стойността и валутата на гаранцията], в срок до 3 (три) работни дни след получаването на първо Ваше писмено поискване, съдържащо Вашата декларация, че ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ не е изпълнил някое от договорните си задължения.

Вашето искане за усвояване на суми по тази гаранция е приемливо и ако бъде изпратено до нас в пълен текст чрез надлежно кодиран телекс/телеграф от обслужващата Ви банка, потвърждаващ че Вашето оригинално искане е било изпратено до нас чрез препоръчана поща и че подписите на същото правно обвързват Вашата страна. Вашето искане ще се счита за отправено след постъпване или на Вашата писмена молба за плащане, или по телекс, или по телеграф на посочения по-горе адрес.

Тази гаранция влиза в сила, от момента на нейното издаване.

Отговорността ни по тази гаранция ще изтече на _____ [посочва се дата и час на валидност на гаранцията съобразени с договорените условия], до която дата какъвто и да е иск по нея трябва да бъде получен от нас. След тази дата гаранцията автоматично става невалидна, независимо дали това писмо-гаранция ни е изпратено обратно или не.

Гаранцията трябва да ни бъде изпратена обратно веднага след като вече не е необходима или нейната валидност е изтекла, което от двете събития настъпи по-рано.

Гаранцията е лично за Вас и не може да бъде прехвърляна.

Подпис и печат,
(БАНКА)

ИНФОРМАЦИОНЕН ЛИСТ ЗА КАНДИДАТА/УЧАСТНИКА

Наименование на кандидата/участника:	<i>Посочете точното наименование на дружеството, според съдебната регистрация</i>
Седалище по регистрация:	<i>Посочете държавата и адрес на седалището на кандидата/участника</i>
Точен адрес за кореспонденция	<i>Посочете улица, град, пощенски код, държава</i>
Лице за контакти	<i>Посочете име, фамилия и длъжност</i>
Телефонен номер	<i>Посочете код на населеното място и телефонен номер</i>
Факс номер	<i>Посочете код на населеното място и номер на факс</i>
Електронен адрес	
Интернет адрес	
Правен статус	<i>Посочете търговското дружество или обединения или друга правна форма, дата на учредяване или номера и датата на вписване и къде</i>
ИН по ЗДДС № и държава на данъчна регистрация съгласно данъчната декларация	<i>Посочете номер по ЗДДС и наименованието на държавата, например: България</i>
ЕИК /Булстат и/или друга идентифицираща информация в съответствие със законодателството на държавата, в която кандидатът/участникът е установен/	
Банкови реквизити	<i>Банка: IBAN: BIC:</i>
Предмет на поръчката	
Номер на поръчката	<i>Посочете номер на поръчката от Регистъра за обществени поръчки</i>
Дата на изготвяне на заявлението/офертата	<i>Посочете дата: дата, месец, година; Напр. 17 септември 2015 г.</i>

До: (Наименование на Възложителя)

ПОДПИС и ПЕЧАТ:

_____ (име и фамилия)

_____ (дата)

_____ (длъжност на управляващия/представяващия кандидата/участника)

_____ (наименование на кандидата/участника)