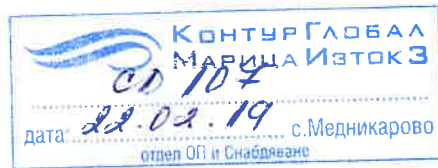


ДО

Енергоремонт Гълъбово АД
гр.Гълъбово

Пауър инженеринг ООД
гр.Стара Загора

Комос ЕООД
гр.София



относно: Проведена процедура на договаряне с предварителна покана с предмет: **Ремонт турбинно оборудване на блок 1, блок 2, блок 3 и блок 4**, реф. № 1-121-19

УВАЖАЕМИ ГОСПОДА,

Във връзка с участието Ви в процедура с реф. № 1-121-19 за възлагане на обществена поръчка с предмет: **Ремонт турбинно оборудване на блок 1, блок 2, блок 3 и блок 4**, Ви уведомяваме, че с Решение № 81 / 22 . 02 .2019 г. на Изпълнителния Директор на дружеството е взето решение за класиране и избор на изпълнител на обществената поръчка.

Приложение: Решение № 81 / 22 . 02 .2019г.

С уважение,
Изпълнителен директор:

/Красимир Великов Ненов/





РЕШЕНИЕ

№ 81 / 22 .02 .2019 г.

за обявяване класирането на участниците и участника, определен за изпълнител

На основание чл.108 и чл.109 от ЗОП и доклад от 21 .02 .2019 г. за резултатите от работата на комисия, назначена с Решение № 51/05.02.19г. за провеждане на процедура на договаряне с предварителна покана с предмет: предмет **Ремонт турбинно оборудване на блок 1, блок 2, блок 3 и блок 4**, реф. № 1-121-19, открита с Решение № 24/21.01.19г.

О Б Я В Я В А М

I. Класиране на участниците:

- I. Ремонт и поддръжка на Турбинно оборудване на блок 1: Ремонт помпи-ДП, КПИ и II ст., Сливни помпи, Дестилатни помпи, СОФ А и Б, Топкоулавящи решетки на кондензатор А и Б, ТО на дестилата, ТОП 1 и 2, ГОП 1 и 2, Възвратен клапан DN300 към ГОП- 1 и 2, топкосъбирач 1 и2, ПЕП 1, 2, 3, смукателна задвижка на ГОП-2, масло охладители на ПЕП, ФТВ 1, 2, 3.
 1. място: Енергоремонт Гълъбово АД гр.Гълъбово с обща стойност 117 000.00 лв. без ДДС
 2. място: Пауър инженеринг ООД гр.Стара Загора с обща стойност 134 000.00 лв. без ДДС
- II. Ремонт и поддръжка на Турбинно оборудване на блок 1: Ремонт на РКВН и сервомотори на РКВН, кондензатор А и Б, резервна маслена помпа, аварийна маслена помпа, пускова маслена помпа, масло охладител 1 и 2 на ТА, основен ежектор А и Б, вентилатор за изсмукване маслени пари/ексгаустер/, Лагер б, салников подгревател, нивомер на ГМБ, ЕМИ 1 и 2.
 - 1 място: Пауър инженеринг ООД гр.Стара Загора с обща стойност 125 000.00 лв. без ДДС
 - 2 място. Енергоремонт Гълъбово АД гр.Гълъбово с обща стойност 138 000.00 лв. без ДДС
 - 3 място: Комос ЕООД гр.София с обща стойност 140 000.00 лв. без ДДС
- III. Ремонт и поддръжка на Турбино оборудване на блок 2: Ремонт помпи - ДП, КПИ и II ст., Сливни помпи, Дестилатни помпи, СОФ А и Б, топкоулавящи решетки на кондензатор А и Б, ТО на дестилата, ТОП 1 и 2, ГОП 1 и 2, топкосъбирач 1 и 2, ПЕП 1, 2, 3, охладител уплътняваща вода за челните уплътнения на ПЕП-1, 2, 3, ФТВ-В, маслоохладители 1 и 2 на ПЕП 1, 2, 3
 - 1 място: Енергоремонт Гълъбово АД гр.Гълъбово с обща стойност 248 000.00 лв. без ДДС
 - 2 място: Пауър инженеринг ООД гр.Стара Загора с обща стойност 265 000.00 лв. без ДДС
- IV. Ремонт и поддръжка на Турбинно оборудване на блок 2: Ремонт на РКВН и сервомотори на РКВН, кондензатор А и Б, резервна маслена помпа, аварийна маслена помпа, пускова маслена помпа, маслоохладител 1 и 2 на ТА, Салников подгревател, ПНН-4, Регулиращ клапан средно налягане -3
 - 1 място: Пауър инженеринг ООД гр.Стара Загора с обща стойност 325 000.00 лв. без ДДС
 - 2 място: Енергоремонт Гълъбово АД гр.Гълъбово с обща стойност 358 000.00 лв. без ДДС
- V. Ремонт и поддръжка на Турбинно оборудване на блок 3: Ремонт помпи-ДП, КПИ и II ст., сливни помпи, дестилатни помпи, ТО на дестилата, СОФ А и Б, топкоулавящи решетки на кондензатор А и Б, топкосъбирач 1 и2, ТОП 1 и 2, ФТВ 1, 2, 3, ГОП 1 и 2, ПЕП 1, 2, 3, маслоохладители 1 и 2 на ПЕП 1, 2, 3
 - 1 място: Енергоремонт Гълъбово АД гр.Гълъбово с обща стойност 121 000.00 лв. без ДДС
 - 2 място: Пауър инженеринг ООД гр.Стара Загора с обща стойност 130 000.00 лв. без ДДС
- VI. Ремонт и поддръжка на Турбинно оборудване на блок 3: Ремонт на РКВН и сервомотори на РКВН, кондензатор А и Б, резервна маслена помпа, аварийна маслена помпа, пускова маслена помпа, маслоохладител 1 и 2 на ТА, основен ежектор А и Б, ПНН-4, маслен бак обезд.Вентилатор 1 /ексгаустер/
 - 1 място: Енергоремонт Гълъбово АД гр.Гълъбово с обща стойност 136 000.00 лв. без ДДС
 - 2 място: Комос ЕООД гр.София с обща стойност 136 500.00 лв. без ДДС
 - 3 място: Пауър инженеринг ООД гр.Стара Загора с обща стойност 150 000.00 лв. без ДДС

VII. Ремонт и поддръжка на Турбинно оборудване на блок 4: Ремонт помпи - ДП 1, 2, КП I 1, 2, 3 и КП II ст.-1, 2, 3, Сливни помпи 1 и 2, Дестилатни помпи 1 и 2, СОФ А и Б, топкоулавящи решетки на кондензатор А и Б, ТО на дестилата А и Б, ТОП 1 и 2, топкосъбирач 1 и 2, ПЕП 1, 2, 3, маслоохладители 1 и 2 на ПЕП 1, 2, 3, маслен бак на ПЕП 1, 2, 3, маслени помпи 1, 2, 3 на ПЕП 1, 2, 3, филтри на ПЕП 1, 2, 3

1 място: Пауър инженеринг ООД гр.Стара Загора с обща стойност 125 000.00 лв. без ДДС

2 място: Енергоремонт Гълъбово АД гр.Гълъбово с обща стойност 138 000.00 лв. без ДДС

VIII. Ремонт на Турбинно оборудване на блок 4. Ремонт на РКВН и сервомотори на РКВН, кондензатор А и Б, резервна маслена помпа, аварийна маслена помпа, пускова маслена помпа, маслоохладител 1 и 2 на ТА, основен ежектор А и Б, ПНН-4, маслен бак обезд. Вентилатор 1 /ексгаустер/; АСК/ВН/1 и 2; РКСН 1 и 2

1 място: Комос ЕООД гр.София с обща стойност 123 000.00 лв. без ДДС

2 място: Енергоремонт Гълъбово АД гр.Гълъбово с обща стойност 125 000.00 лв. без ДДС

3 място: Пауър инженеринг ООД гр.Стара Загора с обща стойност 135 000.00 лв. без ДДС

II. Отстранени участници от процедурата

Няма отстранени участници

III. Определям участниците от процедурата за изпълнители както следва:

Участникът: Енергоремонт Гълъбово АД гр.Гълъбово, класиран на първо място за Ремонт и поддръжка на Турбинно оборудване блок 1 - Ремонт помпи-ДП, КП I и II ст., Сливни помпи, Дестилатни помпи, СОФ А и Б, Топкоулавящи решетки на кондензатор А и Б, ТО на дестилата, ТОП 1 и 2, ГОП 1 и 2, Възвратен клапан DN300 към ГОП- 1 и 2, топкосъбирач 1 и 2, ПЕП 1, 2, 3, смукателна задвижка на ГОП-2, масло охладители на ПЕП, ФТВ 1, 2, 3; **блок 2** - Ремонт помпи - ДП, КП I и II ст., Сливни помпи, Дестилатни помпи, СОФ А и Б, топкоулавящи решетки на кондензатор А и Б, ТО на дестилата, ТОП 1 и 2, ГОП 1 и 2, топкосъбирач 1 и 2, ПЕП 1, 2, 3, охладител уплътняваща вода за челните уплътнения на ПЕП-1, 2, 3, ФТВ-В, маслоохладители 1 и 2 на ПЕП 1, 2, 3; **блок 3** - Ремонт помпи-ДП, КП I и II ст., сливни помпи, дестилатни помпи, ТО на дестилата, СОФ А и Б, топкоулавящи решетки на кондензатор А и Б, топкосъбирач 1 и 2, ТОП 1 и 2, ФТВ 1, 2, 3, ГОП 1 и 2, ПЕП 1, 2, 3, маслоохладители 1 и 2 на ПЕП 1, 2, 3 и блок 3 - Ремонт на РКВН и сервомотори на РКВН, кондензатор А и Б, резервна маслена помпа, аварийна маслена помпа, пускова маслена помпа, маслоохладител 1 и 2 на ТА, основен ежектор А и Б, ПНН-4, маслен бак обезд. Вентилатор 1 /ексгаустер/ се определя за изпълнител на поръчката с обща стойност - **622 000.00 лева без ДДС,**

Участникът: Пауър инженеринг ООД гр.Стара Загора, класиран на първо място за Ремонт и поддръжка на Турбино оборудване на блок 1 - Ремонт на РКВН и сервомотори на РКВН, кондензатор А и Б, резервна маслена помпа, аварийна маслена помпа, пускова маслена помпа, маслоохладител 1 и 2 на ТА, основен ежектор А и Б, вентилатор за изсмукване маслени пари/ексгаустер/, Лагер б, салников подгревател, нивомер на ГМБ, ЕМИ 1 и 2; **блок 2** - Ремонт на РКВН и сервомотори на РКВН, кондензатор А и Б, резервна маслена помпа, аварийна маслена помпа, пускова маслена помпа, маслоохладител 1 и 2 на ТА, Салников подгревател, ПНН-4, Регулиращ клапан средно налягане -3; **блок 4** - Ремонт помпи - ДП 1, 2, КП I 1, 2, 3 и КП II ст.-1, 2, 3, Сливни помпи 1 и 2, Дестилатни помпи 1 и 2, СОФ А и Б, топкоулавящи решетки на кондензатор А и Б, ТО на дестилата А и Б, ТОП 1 и 2, топкосъбирач 1 и 2, ПЕП 1, 2, 3, маслоохладители 1 и 2 на ПЕП 1, 2, 3, маслен бак на ПЕП 1, 2, 3, маслени помпи 1, 2, 3 на ПЕП 1, 2, 3, филтри на ПЕП 1, 2, 3 се определя за изпълнител на поръчката с обща стойност на поръчката **575 000.00 лева без ДДС**

Участникът: Комос ЕООД гр.София, класиран на първо място за Ремонт на Турбино оборудване на блок 4. Ремонт на Турбино оборудване на блок 4. Ремонт на РКВН и сервомотори на РКВН, кондензатор А и Б, резервна маслена помпа, аварийна маслена помпа, пускова маслена помпа, маслоохладител 1 и 2 на ТА, основен ежектор А и Б, ПНН-4, маслен бак обезд. Вентилатор 1 /ексгаустер/; АСК/ВН/1 и 2; РКСН 1 и 2 се определя за изпълнител на поръчката с обща стойност на поръчката **123 000.00 лева без ДДС**

Решението да се изпрати в тридневен срок до всички участници и да се публикува заедно с доклада на комисията в профила на купувача.


Решението подлежи на обжалване пред Комисията за защита на конкуренцията в 10-дневен срок от получаването му.

Изпълнителен директор: _____

/Красимир Великов Ненов/



Утвърдил:


/Красимир Великов Ненов/
Изпълнителен директор

ДОКЛАД

На основание чл.103 ал.3 от ЗОП от дейността на комисия, назначена с Решение № 51 / 05.02.19г., за резултатите от провеждане на процедура на договаряне с предварителна покана с предмет: **Ремонт турбинно оборудване на блок 1, блок 2, блок 3 и блок 4**, реф. № 1-121-19

КОМИСИЯ в състав:

ПРЕДСЕДАТЕЛ: Сергей Бодуров – Заместник Директор по Ремонт

ЧЛЕНОВЕ: 1. Николина Динева - Адвокат

2. Пламен Панайотов – Ръководител Ремонтно планиране

3. Митко Атанасов – Старши специалист Ремонтно планиране

4. Ваня Колева–Специалист ОП и Снабдяване

Резултати от работата на комисията:

В определения от Възложителят срок за получаване на оферти /04.02.19г. до 17.00 часа/ са регистрирани съгласно приложен протокол № 1, съставен съгласно чл. 48 ал. 6 от ПЗОП, следните участници:

1. Комос ЕООД, гр.София с подадено предложение с вх. № 53 / 04.02.2019 г.
2. Пауър инженеринг ООД гр.Стара Загора с подадено предложение Вх. № 57 / 04.02.2019 г.
3. Енергоремонт Гълъбово АД гр.Гълъбово с подадено предложение Вх. № 60 / 04.02.2019 г.

На 05.02.19г. в 10:00 часа в зала на партерен етаж в Административната сграда на ТЕЦ КонтурГлобал Марица Изток 3, комисията в пълен състав проведе открито заседание за отваряне на постъпилите оферти за участие в процедурата за възлагане на обществена поръчка с предмет: **Ремонт турбинно оборудване на блок 1, блок 2, блок 3 и блок 4**.

На публичното заседание присъства Живка Генова - представител на участника Енергоремонт Гълъбово АД. Не присъстваха представители на средствата за масово осведомяване..

I. Комисията отвори предложенията по реда на тяхното постъпване и оповести съдържанието на техническите оферти, констатира наличие на ценова оферта в отделен запечатан плик. Трима от членовете на комисията подписаха техническото предложение, както и плика с надпис „предлагани ценови параметри“. Комисията предложи на присъстващия представител на Енергоремонт Гълъбово АД гр.Гълъбово да подпише техническите предложения на другите участници, както и плика с надпис „Предлагани ценови параметри“, при което Живка Генова подписа така предложените му документи, след което откритото заседание приключи. След като разгледа подадените технически оферти, комисията установи че, техническите предложения на всички участници отговарят на предварително обявените от Възложителя изисквания, съгласно поканата за участие и техническата спецификация и допуска до отваряне на ценовите оферти всички участници.

На 06.02.2019г., на основание чл.57 ал.3 от ПЗОП, е публикувано съобщение в Профила на купувача за датата, часа и мястото на отваряне на ценовите предложения, а именно 12.02.19. в 13:00 часа.

II. На 12.02.19. в 13:00 часа, в зала на партерен етаж в Административната сграда на ТЕЦ КонтурГлобал Марица Изток 3, комисията в пълен състав проведе открито заседание за отваряне на ценовите оферти за участие в процедурата за възлагане на обществена поръчка с предмет: **Ремонт турбинно оборудване на блок 1, блок 2, блок 3 и блок 4**. На заседанието на комисията присъства представител на участника - Живка Генова.

Председателя на комисията отвари пликовете с ценови оферти на участниците в процедурата по реда на постъпването и обяви общата стойност за изпълнение на поръчката, а именно:

1. Ремонт и поддръжка на Турбино оборудване на блок 1: Ремонт помпи-ДП, КПП и II ст., Сливни помпи, Дестилатни помпи, СОФ А и Б, Топкоулавящи решетки на кондензатор А и Б, ТО на

дестилата, ТОП 1 и 2, ГОП 1 и 2, Възвратен клапан DN300 към ГОП- 1 и 2, топкосъбирач 1 и 2, ПЕП 1, 2, 3, смукателна задвижка на ГОП-2, масло охладители на ПЕП, ФТВ 1, 2, 3

- Пауър инженеринг ООД гр.Стара Загора с обща ст-т на предложението 134 294.00 лв.
- Енергоремонт Гълъбово АД гр.Гълъбово с обща ст-т на предложението 122 460.00 лв.

2. Ремонт и поддръжка на Турбино оборудване на блок 1: Ремонт на РКВН и сервомотори на РКВН, кондензатор А и Б, резервна маслена помпа, аварийна маслена помпа, пускова маслена помпа, маслоохладител 1 и 2 на ТА, основен ежектор А и Б, вентилатор за изсмукване маслени пари/ексгаустер/, Лагер 6, салников подгревател, нивомер на ГМБ, ЕМИ 1 и 2

- Комос ЕООД гр.София с обща ст-т на предложението 140 288.30 лв.
- Пауър инженеринг ООД гр.Стара Загора с обща ст-т на предложението 129 466.00 лв.
- Енергоремонт Гълъбово АД гр.Гълъбово с обща ст-т на предложението 140 836.00 лв.

3. Ремонт и поддръжка на Турбино оборудване на блок 2: Ремонт помпи - ДП, КП I и II ст., Сливни помпи, Дестилатни помпи, СОФ А и Б, топкоулавящи решетки на кондензатор А и Б, ТО на дестилата, ТОП 1 и 2, ГОП 1 и 2, топкосъбирач 1 и 2, ПЕП 1, 2, 3, охладител уплътняваща вода за челните уплътнения на ПЕП-1, 2, 3, ФТВ-В, маслоохладители 1 и 2 на ПЕП 1, 2, 3

- Пауър инженеринг ООД гр.Стара Загора с обща ст-т на предложението 266 750.00 лв.
- Енергоремонт Гълъбово АД гр.Гълъбово с обща ст-т на предложението 257 202.00 лв.

4. Ремонт и поддръжка на Турбино оборудване на блок 2: Ремонт на РКВН и сервомотори на РКВН, кондензатор А и Б, резервна маслена помпа, аварийна маслена помпа, пускова маслена помпа, маслоохладител 1 и 2 на ТА, Салников подгревател, ПНН-4, Регулиращ клапан средно налягане -3

- Пауър инженеринг ООД гр.Стара Загора с обща ст-т на предложението 337 766.00 лв.
- Енергоремонт Гълъбово АД гр.Гълъбово с обща ст-т на предложението 360 458.00 лв.

5. Ремонт и поддръжка на Турбино оборудване на блок 3: Ремонт помпи-ДП, КП I и II ст., сливни помпи, дестилатни помпи, ТО на дестилата, СОФ А и Б, топкоулавящи решетки на кондензатор А и Б, топкосъбирач 1 и 2, ТОП 1 и 2, ФТВ 1, 2, 3, ГОП 1 и 2, ПЕП 1, 2, 3, маслоохладители 1 и 2 на ПЕП 1, 2, 3

- Пауър инженеринг ООД гр.Стара Загора с обща ст-т на предложението 132 362.00 лв.
- Енергоремонт Гълъбово АД гр.Гълъбово с обща ст-т на предложението 126 344.00 лв.

6. Ремонт и поддръжка на Турбино оборудване на блок 3: Ремонт на РКВН и сервомотори на РКВН, кондензатор А и Б, резервна маслена помпа, аварийна маслена помпа, пускова маслена помпа, маслоохладител 1 и 2 на ТА, основен ежектор А и Б, ПНН-4, маслен бак обезд.Вентилатор 1 /ексгаустер/

- Комос ЕООД гр.София с обща ст-т на предложението 151 163.30 лв.
- Пауър инженеринг ООД гр.Стара Загора с обща ст-т на предложението 151 844.00 лв.
- Енергоремонт Гълъбово АД гр.Гълъбово с обща ст-т на предложението 143 598.00 лв.

7. Ремонт и поддръжка на Турбино оборудване на блок 4: Ремонт помпи - ДП 1, 2, КП I 1, 2, 3 и КП II ст.1, 2, 3, Сливни помпи 1 и 2, Дестилатни помпи 1 и 2, СОФ А и Б, топкоулавящи решетки на кондензатор А и Б, ТО на дестилата А и Б, ТОП 1 и 2, топкосъбирач 1 и 2, ПЕП 1, 2, 3, маслоохладители 1 и 2 на ПЕП 1, 2, 3, маслен бак на ПЕП 1, 2, 3, маслени помпи 1, 2, 3 на ПЕП 1, 2, 3, филтри на ПЕП 1,2,3

- Пауър инженеринг ООД гр.Стара Загора с обща ст-т на предложението 129 666.00 лв.
- Енергоремонт Гълъбово АД гр.Гълъбово с обща ст-т на предложението 139 128.00 лв.

8. Ремонт на Турбино оборудване на блок 4. Ремонт на РКВН и сервомотори на РКВН, кондензатор А и Б, резервна маслена помпа, аварийна маслена помпа, пускова маслена помпа, маслоохладител 1 и 2 на ТА, основен ежектор А и Б, ПНН-4, маслен бак обезд.Вентилатор 1 /ексгаустер/; АСК/ВН/1 и 2; РКСН 1 и 2

- Комос ЕООД гр.София с обща ст-т на предложението 130 077.72 лв.
- Пауър инженеринг ООД гр.Стара Загора с обща ст-т на предложението 136 711.00 лв.
- Енергоремонт Гълъбово АД гр.Гълъбово с обща ст-т на предложението 142 639.00 лв.

След първоначална оценка на ценовите предложения беше съставен отделен Протокол №2 за извършване първоначална оценка на ценови оферти в процедурата.

За постигане на нови по-ниски цени в съответствие с поканата за провеждане на поръчката и решението за откриване на процедурата, всички участници са поканени да представят нови по-ниски цени чрез участие в електронен търг. На 12.02.19 до всички кандидати беше изпратена покана за участие в електронен търг в система iTender Manager с начален час 09:00 на 15.02.19г. Първият етап за въвеждане на ценовата оферта наречен „Първоначална оферта“ е определен да се проведе на 15.02.19 г., от 09:00ч. до 09:30 ч. Стъпките, свързани с автоматичното подаване и оценяване на офертите във втория етап «Обратно наддаване» са посочени в поканата за участие в електроният търг.

III. На основание чл.90, ал.6 във връзка с чл.89 ал.4 от ЗОП и в съответствие с изискванията на Възложителя, на 15.02.19г. се проведе електронен търг в система iTender Manager с начален час 09:00. Електронният търг протече на два етапа - I етап „Първоначална оферта“ и II етап „Обратно наддаване“. Резултатите, от проведения електронен търг с кандидатите, са посочени в таблицата по-долу:

1. Ремонт и поддръжка на Турбино оборудване на блок 1: Ремонт помпи-ДП, КПІ и II ст., Сливни помпи, Дестилатни помпи, СОФ А и Б, Топкоулавящи решетки на кондензатор А и Б, ТО на дестилата, ТОП 1 и 2, ГОП 1 и 2, Възвратен клапан DN300 към ГОП- 1 и 2, топкосъбирач 1 и2, ПЕП 1, 2, 3, смукателна задвижка на ГОП-2, масло охладители на ПЕП, ФТВ 1, 2, 3

Участници	Предложена обща цена I етап iTender /лева без ДДС/	Предложена обща цена II етап iTender /лева без ДДС/
Пауър инженеринг ООД гр.Стара Загора	134 294.00	134 294.00
Енергоремонт Гълъбово АД гр.Гълъбово	122 460.00	118 460.00

2. Ремонт и поддръжка на Турбино оборудване на блок 1: Ремонт на РКВН и сервомотори на РКВН, кондензатор А и Б, резервна маслена помпа, аварийна маслена помпа, пускова маслена помпа, маслоохладител 1 и 2 на ТА, основен ежектор А и Б, вентилатор за изсмукване маслени пари/ексгаустер/, Лагер 6, салников подгревател, нивомер на ГМБ, ЕМИ 1 и 2

Участници	Предложена обща цена I етап iTender /лева без ДДС/	Предложена обща цена II етап iTender /лева без ДДС/
Комос ЕООД гр.София	140 288.00	140 288.00
Пауър инженеринг ООД гр.Стара Загора	129 466.00	125 466.00
Енергоремонт Гълъбово АД гр.Гълъбово	140 836.00	140 836.00

3. Ремонт и поддръжка на Турбино оборудване на блок 2: Ремонт помпи - ДП, КПІ и II ст., Сливни помпи, Дестилатни помпи, СОФ А и Б, топкоулавящи решетки на кондензатор А и Б, ТО на дестилата, ТОП 1 и 2, ГОП 1 и 2, топкосъбирач 1 и 2, ПЕП 1, 2, 3, охладител уплътняваща вода за челните уплътнения на ПЕП-1, 2, 3, ФТВ-В, маслоохладители 1 и 2 на ПЕП 1, 2, 3

Участници	Предложена обща цена I етап iTender /лева без ДДС/	Предложена обща цена II етап iTender /лева без ДДС/
Пауър инженеринг ООД гр.Стара Загора	266 750.00	266 750.00
Енергоремонт Гълъбово АД гр.Гълъбово	257 202.00	249 202.00

4. Ремонт и поддръжка на Турбино оборудване на блок 2: Ремонт на РКВН и сервомотори на РКВН, кондензатор А и Б, резервна маслена помпа, аварийна маслена помпа, пускова маслена помпа, маслоохладител 1 и 2 на ТА, Салников подгревател, ПНН-4, Регулиращ клапан средно налягане -3

Участници	Предложена обща цена I етап iTender /лева без ДДС/	Предложена обща цена II етап iTender /лева без ДДС/
Пауър инженеринг ООД гр.Стара Загора	337 766.00	327 766.00
Енергоремонт Гълъбово АД гр.Гълъбово	360 458.00	360 458.00

5. Ремонт и поддръжка на Турбино оборудване на блок 3: Ремонт помпи-ДП, КП I и II ст., сливни помпи, дестилатни помпи, ТО на дестилата, СОФ А и Б, топкоулавящи решетки на кондензатор А и Б, топкосъбирач 1 и 2, ТОП 1 и 2, ФТВ 1, 2, 3, ГОП 1 и 2, ПЕП 1, 2, 3, маслоохладители 1 и 2 на ПЕП 1, 2, 3

Участници	Предложена обща цена I етап iTender /лева без ДДС/	Предложена обща цена II етап iTender /лева без ДДС/
Пауър инженеринг ООД гр.Стара Загора	132 362.00	122 344.00
Енергоремонт Гълъбово АД гр.Гълъбово	126 344.00	126 344.00

6. Ремонт и поддръжка на Турбино оборудване на блок 3: Ремонт на РКВН и сервомотори на РКВН, кондензатор А и Б, резервна маслена помпа, аварийна маслена помпа, пускова маслена помпа, маслоохладител 1 и 2 на ТА, основен ежектор А и Б, ПНН-4, маслен бак обезд.Вентилатор 1 /ексгаустер/

Участници	Предложена обща цена I етап iTender /лева без ДДС/	Предложена обща цена II етап iTender /лева без ДДС/
Комос ЕООД, гр.София	151 163.00	151 163.00
Пауър инженеринг ООД гр.Стара Загора	151 844.00	151 844.00
Енергоремонт Гълъбово АД гр.Гълъбово	143 598.00	137 098.00

7. Ремонт и поддръжка на Турбино оборудване на блок 4: Ремонт помпи - ДП 1, 2, КП I 1, 2, 3 и КП II ст.-1, 2, 3, Сливни помпи 1 и 2, Дестилатни помпи 1 и 2, СОФ А и Б, топкоулавящи решетки на кондензатор А и Б, ТО на дестилата А и Б, ТОП 1 и 2, топкосъбирач 1 и 2, ПЕП 1, 2, 3, маслоохладители 1 и 2 на ПЕП 1, 2, 3, маслен бак на ПЕП 1, 2, 3, маслени помпи 1, 2, 3 на ПЕП 1, 2, 3, филтри на ПЕП 1, 2, 3

Участници	Предложена обща цена I етап iTender /лева без ДДС/	Предложена обща цена II етап iTender /лева без ДДС/
Пауър инженеринг ООД гр.Стара Загора	129 660.00	125 660.00
Енергоремонт Гълъбово АД гр.Гълъбово	139 128.00	139 128.00

8. Ремонт на Турбино оборудване на блок 4. Ремонт на Турбино оборудване на блок 4. Ремонт на РКВН и сервомотори на РКВН, кондензатор А и Б, резервна маслена помпа, аварийна маслена помпа, пускова маслена помпа, маслоохладител 1 и 2 на ТА, основен ежектор А и Б, ПНН-4, маслен бак обезд.Вентилатор 1 /ексгаустер/; АСК/ВН/1 и 2; РКСН 1 и 2

Участници	Предложена обща цена I етап iTender /лева без ДДС/	Предложена обща цена II етап iTender /лева без ДДС/
Комос ЕООД, гр.София	130 077.72	126 077.72
Пауър инженеринг ООД гр.Стара Загора	136 711.00	136 711.00

Енергоремонт Гълъбово АД гр.Гълъбово	142 639.00	142 639.00
--------------------------------------	------------	------------

IV. На 19.02.19г., предвид предвидената за това възможност в отправената да участниците покана за представяне на оферти, комисията организира провеждане на договаряне с изпращане на покана до всички участници, където е посочен реда за провеждане на преговори и е определена дата за провеждането 20.02.19г. от 14:00 часа в зала на Партерен етаж в административната сграда на ТЕЦ КонтурГлобал Марица Изток 3, в с.Медникарово.

V. На 20.02.19 г., в 14:00 часа, в административната сграда на КонтурГлобал Марица Изток 3 АД, партерен етаж, с.Медникарово, област Стара Загора, публично се проведе заседание на комисията за провеждане на преговори за договаряне на ценовата оферта по настоящата обществена поръчка. На заседанието на комисията присъстваха представители на участниците както следва:

1. Господин Павлов – представител на Пауър инженеринг ООД
1. Красимира Костова и Станимир Стоянов –представители на Енергоремонт Гълъбово АД
2. Валентин Петров – представител на Комос ЕООД гр.София

На основание чл.67 ал.1 от ППЗОП поредността за провеждане на преговори се определи при следния регламент: Комисията предварително подготви отделни, запечатани, немаркирани пликкове, съответстващи на броя на подадените оферти, като всеки един плик съдържа лист с пореден номер 1 и 2. Председателят на комисията предложи на присъстващите на заседанието участници, да изберат по един плик, като участниците избират плик по реда на постъпване на техните оферти, удостоверено по входящ номер на офертата. За кандидатите, които не присъстваха поредния номер беше изтеглен от председателя на комисията. Така се определи реда за провеждане на преговори, а именно:

Пауър инженеринг ООД гр.Стара Загора - билет № 1
Енергоремонт Гълъбово АД гр.Гълъбово – билет № 2
Комос ЕООД гр.София - билет № 3

След проведения жребий, комисията пристъпи към индивидуални преговори с всеки участник в процедурата в поредността на изтегления номер, за които се изготвиха отделни Протоколи № 3, подписани от членовете на комисията и от представител на съответния участник.

V. В резултат на проведеното договаряне при критерий за оценка на предложенията най ниска цена, комисията предлага следното класиране на участниците:

1. Ремонт и поддръжка на Турбино оборудване на блок 1: Ремонт помпи-ДП, КПІ и ІІ ст., Сливни помпи, Дестилатни помпи, СОФ А и Б, Топкоулавящи решетки на кондензатор А и Б, ТО на дестилата, ТОП 1 и 2, ГОП 1 и 2, Възвратен клапан DN300 към ГОП- 1 и 2, топкосъбирач 1 и2, ПЕП 1, 2, 3, смукателна задвижка на ГОП-2, масло охладители на ПЕП, ФТВ 1, 2, 3.

- 1 място: Енергоремонт Гълъбово АД гр.Гълъбово с обща стойност 117 000.00 лв. без ДДС
- 2 място: Пауър инженеринг ООД гр.Стара Загора с обща стойност 134 000.00 лв. без ДДС

2. Ремонт и поддръжка на Турбино оборудване на блок 1: Ремонт на РКВН и сервомотори на РКВН, кондензатор А и Б, резервна маслена помпа, аварийна маслена помпа, пускова маслена помпа, маслоохладител 1 и 2 на ТА, основен ежектор А и Б, вентилатор за изсмукване маслени пари/ексгаустер/, Лагер 6, салников подгревател, нивомер на ГМБ, ЕМИ 1 и 2.

- 1 място: Пауър инженеринг ООД гр.Стара Загора с обща стойност 125 000.00 лв. без ДДС
- 2 място: Енергоремонт Гълъбово АД гр.Гълъбово с обща стойност 138 000.00 лв. без ДДС
- 3 място: Комос ЕООД гр.София с обща стойност 140 000.00 лв. без ДДС

3. Ремонт и поддръжка на Турбино оборудване на блок 2: Ремонт помпи - ДП, КПІ и ІІ ст., Сливни помпи, Дестилатни помпи, СОФ А и Б, топкоулавящи решетки на кондензатор А и Б, ТО на дестилата, ТОП 1 и 2, ГОП 1 и 2, топкосъбирач 1 и 2, ПЕП 1, 2, 3, охладител уплътняваща вода за челните уплътнения на ПЕП-1, 2, 3, ФТВ-В, маслоохладители 1 и 2 на ПЕП 1, 2, 3

- 1 място: Енергоремонт Гълъбово АД гр.Гълъбово с обща стойност 248 000.00 лв. без ДДС
- 2 място: Пауър инженеринг ООД гр.Стара Загора с обща стойност 265 000.00 лв. без ДДС

4. Ремонт и поддръжка на Турбино оборудване на блок 2: Ремонт на РКВН и сервомотори на РКВН, кондензатор А и Б, резервна маслена помпа, аварийна маслена помпа, пускова маслена помпа, маслоохладител 1 и 2 на ТА, Салников подгревател, ПНН-4, Регулиращ клапан средно налягане -3

- 1 място: Пауър инженеринг ООД гр.Стара Загора с обща стойност 325 000.00 лв. без ДДС
- 2 място: Енергоремонт Гълъбово АД гр.Гълъбово с обща стойност 358 000.00 лв. без ДДС

5. Ремонт и поддръжка на Турбино оборудване на блок 3: Ремонт помпи-ДП, КПИ и II ст., сливни помпи, дестилатни помпи, ТО на дестилата, СОФ А и Б, топкоулавящи решетки на кондензатор А и Б, топкосъбирач 1 и 2, ТОП 1 и 2, ФТВ 1, 2, 3, ГОП 1 и 2, ПЕП 1, 2, 3, маслоохладители 1 и 2 на ПЕП 1, 2, 3

- 1 място: Енергоремонт Гълъбово АД гр.Гълъбово с обща стойност 121 000.00 лв. без ДДС
- 2 място: Пауър инженеринг ООД гр.Стара Загора с обща стойност 130 000.00 лв. без ДДС

6. Ремонт и поддръжка на Турбино оборудване на блок 3: Ремонт на РКВН и сервомотори на РКВН, кондензатор А и Б, резервна маслена помпа, аварийна маслена помпа, пускова маслена помпа, маслоохладител 1 и 2 на ТА, основен ежектор А и Б, ПНН-4, маслен бак обезд.Вентилатор 1 /ексгаустер/

- 1 място: Енергоремонт Гълъбово АД гр.Гълъбово с обща стойност 136 000.00 лв. без ДДС
- 2 място: Комос ЕООД гр.София с обща стойност 136 500.00 лв. без ДДС
- 3 място: Пауър инженеринг ООД гр.Стара Загора с обща стойност 150 000.00 лв. без ДДС

7. Ремонт и поддръжка на Турбино оборудване на блок 4: Ремонт помпи - ДП 1, 2, КПИ 1, 2, 3 и КП II ст.-1, 2, 3, Сливни помпи 1 и 2, Дестилатни помпи 1 и 2, СОФ А и Б, топкоулавящи решетки на кондензатор А и Б, ТО на дестилата А и Б, ТОП 1 и 2, топкосъбирач 1 и 2, ПЕП 1, 2, 3, маслоохладители 1 и 2 на ПЕП 1, 2, 3, маслен бак на ПЕП 1, 2, 3, маслени помпи 1, 2, 3 на ПЕП 1, 2, 3, филтри на ПЕП 1, 2, 3

- 1 място: Пауър инженеринг ООД гр.Стара Загора с обща стойност 125 000.00 лв. без ДДС
- 2 място: Енергоремонт Гълъбово АД гр.Гълъбово с обща стойност 138 000.00 лв. без ДДС

8. Ремонт на Турбино оборудване на блок 4. Ремонт на Турбино оборудване на блок 4. Ремонт на РКВН и сервомотори на РКВН, кондензатор А и Б, резервна маслена помпа, аварийна маслена помпа, пускова маслена помпа, маслоохладител 1 и 2 на ТА, основен ежектор А и Б, ПНН-4, маслен бак обезд.Вентилатор 1 /ексгаустер/; АСК/ВН/1 и 2; РКСН 1 и 2

- 1 място: Комос ЕООД гр.София с обща стойност 123 000.00 лв. без ДДС
- 2 място: Енергоремонт Гълъбово АД гр.Гълъбово с обща стойност 125 000.00 лв. без ДДС
- 3 място: Пауър инженеринг ООД гр.Стара Загора с обща стойност 135 000.00 лв. без ДДС

VI. Комисията предлага да бъде сключен договор с участника Енергоремонт Гълъбово АД гр.Гълъбово, класиран на първо място за Ремонт и поддръжка на Турбино оборудване на блок 1 - Ремонт помпи-ДП, КПИ и II ст., Сливни помпи, Дестилатни помпи, СОФ А и Б, Топкоулавящи решетки на кондензатор А и Б, ТО на дестилата, ТОП 1 и 2, ГОП 1 и 2, Възвратен клапан DN300 към ГОП- 1 и 2, топкосъбирач 1 и 2, ПЕП 1, 2, 3, смукателна задвижка на ГОП-2, масло охладители на ПЕП, ФТВ 1, 2, 3; блок 2 - Ремонт помпи - ДП, КПИ и II ст., Сливни помпи, Дестилатни помпи, СОФ А и Б, топкоулавящи решетки на кондензатор А и Б, ТО на дестилата, ТОП 1 и 2, ГОП 1 и 2, топкосъбирач 1 и 2, ПЕП 1, 2, 3, охладител уплътняваща вода за челните уплътнения на ПЕП-1, 2, 3, ФТВ-В, маслоохладители 1 и 2 на ПЕП 1, 2, 3; блок 3 - Ремонт помпи-ДП, КПИ и II ст., сливни помпи, дестилатни помпи, ТО на дестилата, СОФ А и Б, топкоулавящи решетки на кондензатор А и Б, топкосъбирач 1 и 2, ТОП 1 и 2, ФТВ 1, 2, 3, ГОП 1 и 2, ПЕП 1, 2, 3, маслоохладители 1 и 2 на ПЕП 1, 2, 3 и блок 3 - Ремонт на РКВН и сервомотори на РКВН, кондензатор А и Б, резервна маслена помпа, аварийна маслена помпа, пускова маслена помпа, маслоохладител 1 и 2 на ТА, основен ежектор А и Б, ПНН-4, маслен бак обезд.Вентилатор 1 /ексгаустер/ с обща стойност на **622 000.00 лева без ДДС,** с участника **Пауър инженеринг ООД гр.Стара Загора,** класиран на първо място за Ремонт и поддръжка на Турбино оборудване на блок 1 - Ремонт на РКВН и сервомотори на РКВН, кондензатор А и Б, резервна маслена помпа, аварийна маслена помпа, пускова маслена помпа, маслоохладител 1 и 2 на ТА, основен ежектор А и Б, вентилатор за изсмукване маслени пари/ексгаустер/, Лагер б, салников подгревател, нивомер на ГМБ, ЕМИ 1 и 2; блок 2 - Ремонт на РКВН и сервомотори на РКВН, кондензатор А и Б, резервна маслена помпа, аварийна маслена помпа, пускова маслена помпа, маслоохладител 1 и 2 на ТА, Салников подгревател, ПНН-4, Регулиращ клапан средно налягане -3; блок 4 - Ремонт помпи - ДП 1, 2, КПИ 1, 2, 3 и КП II ст.-1, 2, 3, Сливни помпи 1 и 2, Дестилатни помпи 1 и 2, СОФ А и Б, топкоулавящи решетки на кондензатор А и Б, ТО на дестилата А и Б, ТОП 1 и 2, топкосъбирач 1 и 2, ПЕП 1, 2, 3, маслоохладители 1 и 2 на ПЕП 1, 2, 3, маслен бак на ПЕП 1, 2, 3, маслени

помпи 1, 2, 3 на ПЕП 1, 2, 3, филтри на ПЕП 1, 2, 3 с обща стойност на предложението **575 000.00 лева без ДДС** и с участника **Комос ЕООД гр.София**, класиран на първо място за Ремонт на Турбино оборудване на блок 4. Ремонт на Турбино оборудване на блок 4. Ремонт на РКВН и сервомотори на РКВН, кондензатор А и Б, резервна маслена помпа, аварийна маслена помпа, пускова маслена помпа, маслоохладител 1 и 2 на ТА, основен ежектор А и Б, ПНН-4, маслен бак обезд. Вентилатор 1 /ексгаустер/; АСК/ВН/1 и 2; РКСН 1 и 2 с обща стойност на предложението **123 000.00 лева без ДДС**, като единичните цени се намаляват пропорционално с процентното намаление на договорената обща стойност на поръчката.

На основание чл.106 ал.1 комисията предоставя на Възложителя настоящия доклад, съставен на 21.02.2019 г., и цялата документация в процедурата за утвърждаване.

Приложение: Протокол № 1, Протокол № 2 и Протоколи № 3

Председател: _____
/Сергей Бодуров/

Членове на комисията:

1 _____
/Николина Динева/

2 _____
/Пламен Панайотов /

3 _____
/Митко Атанасов/

4 _____
/Ваня Колева/

ПРОТОКОЛ № 3

от проведено договаряне по процедура на договаряне с предварителна покана с предмет: **Ремонт турбинно оборудване на блок 1, блок 2, блок 3 и блок 4**, реф. № 1-121-19

На 20.02.19., се събра комисия, назначена с Решение № 51 / 05.02.2019г. в състав:

ПРЕДСЕДАТЕЛ: Сергей Бодуров – Заместник Директор по Ремонт

ЧЛЕНОВЕ: 1. Николина Динева - Адвокат

5. Пламен Панайотов – Ръководител Ремонтно планиране

6. Митко Атанасов – Старши специалист Ремонтно планиране

7. Ваня Колева - Специалист ОП и Снабдяване


за да проведе преговори с участника **Пауър инженеринг ООД гр.Стара Загора** за **Ремонт турбинно оборудване на блок 1, блок 2, блок 3 и блок 4**, реф. № 1-121-19.

Договорената обща стойност за позициите, за които участва фирма Пауър инженеринг ООД, са посочени в таблицата:

Ремонт и поддръжка на Турбино оборудване	Предложена обща цена iTender /лева без ДДС/	Договорена обща стойност, лева без ДДС
блок 1: Ремонт помпи-ДП, КПИ и II ст., Сливни помпи, Дестилатни помпи, СОФ А и Б, Топкоулавящи решетки на кондензатор А и Б, ТО на дестилата, ТОП 1 и 2, ГОП 1 и 2, Възвратен клапан DN300 към ГОП- 1 и 2, топкосъбирач 1 и2, ПЕП 1, 2, 3, смукателна задвижка на ГОП-2, масло охладители на ПЕП, ФТВ 1, 2, 3	134 294.00	134 000 ⁼
блок 1: Ремонт на РКВН и сервомотори на РКВН, кондензатор А и Б, резервна маслена помпа, аварийна маслена помпа, пускова маслена помпа, маслоохладител 1 и 2 на ТА, основен ежектор А и Б, вентилатор за изсмукване маслени пари/ексгаустер/, Лагер 6, салников подгревател, нивомер на ГМБ, ЕМИ 1 и 2	125 466.00	125 000 ⁼
блок 2: Ремонт помпи - ДП, КПИ и II ст., Сливни помпи, Дестилатни помпи, СОФ А и Б, топкоулавящи решетки на кондензатор А и Б, ТО на дестилата, ТОП 1 и 2, ГОП 1 и 2, топкосъбирач 1 и 2, ПЕП 1, 2, 3, охладител уплътняваща вода за челните уплътнения на ПЕП-1, 2, 3, ФТВ-В, маслоохладители 1 и 2 на ПЕП 1, 2, 3	266 750.00	265 000 ⁼
блок 2: Ремонт на РКВН и сервомотори на РКВН, кондензатор А и Б, резервна маслена помпа, аварийна маслена помпа, пускова маслена помпа, маслоохладител 1 и 2 на ТА, Салников подгревател, ПНН-4, Регулиращ клапан средно налягане -3	327 766.00	325 000 ⁼
блок 3: Ремонт помпи-ДП, КПИ и II ст., сливни помпи, дестилатни помпи, ТО на дестилата, СОФ А и Б, топкоулавящи решетки на кондензатор А и Б, топкосъбирач 1 и2, ТОП 1 и 2, ФТВ 1, 2, 3, ГОП 1 и 2, ПЕП 1, 2, 3, маслоохладители 1 и 2 на ПЕП 1, 2, 3	132 362.00	130 000 ⁼


блок 3: Ремонт на РКВН и сервомотори на РКВН, кондензатор А и Б, резервна маслена помпа, аварийна маслена помпа, пускова маслена помпа, маслоохладител 1 и 2 на ТА, основен ежектор А и Б, ПНН-4, маслен бак обезд.Вентилатор 1 /ексгаустер/	151 844.00	150 000 =
блок 4: Ремонт помпи - ДП 1, 2, КП 1, 2, 3 и КП II ст.-1, 2, 3, Сливни помпи 1 и 2, Дестилатни помпи 1 и 2, СОФ А и Б, топкоулавящи решетки на кондензатор А и Б, ТО на дестилата А и Б, ТОП 1 и 2, топкосъбирач 1 и 2, ПЕП 1, 2, 3, маслоохладители 1 и 2 на ПЕП 1, 2, 3, маслен бак на ПЕП 1, 2, 3, маслени помпи 1, 2, 3 на ПЕП 1, 2, 3, филтри на ПЕП 1, 2, 3	125 660.00	125 000 =
блок 4: Ремонт на РКВН и сервомотори на РКВН, кондензатор А и Б, резервна маслена помпа, аварийна маслена помпа, пускова маслена помпа, маслоохладител 1 и 2 на ТА, основен ежектор А и Б, ПНН-4, маслен бак обезд.Вентилатор 1 /ексгаустер/; АСК /ВН/1 и 2; РКСН 1 и 2	136 711.00	135 000 =

Председател:


/ Сергей Бодуров /

Членове на комисията:

1 
/Николина Динева/

2 
/ Пламен Панайотов /

3 
/ Митко Атанасов /

4 
/Ваня Колева /

Дата: 20.02.19г.

Представител на кандидата:


/ Гостодин Павлов /

ПРОТОКОЛ № 3

от проведено договаряне по процедура на договаряне с предварителна покана с предмет: **Ремонт турбинно оборудване на блок 1, блок 2, блок 3 и блок 4**, реф. № 1-121-19

На 20.02.19., се събра комисия, назначена с Решение № 51 / 05.02.2019г. в състав:

ПРЕДСЕДАТЕЛ: Сергей Бодуров – Заместник Директор по Ремонт

ЧЛЕНОВЕ: 1. Николина Динева - Адвокат

2. Пламен Панайотов – Ръководител Ремонтно планиране

3. Митко Атанасов – Старши специалист Ремонтно планиране

4. Ваня Колева - Специалист ОП и Снабдяване

за да проведе преговори с участника **Комос ЕООД гр.София** за **Ремонт турбинно оборудване на блок 1, блок 2, блок 3 и блок 4**, реф. № 1-121-19.

Договорената обща стойност за позициите, за които участва фирма Комос ЕООД, са посочени в таблицата:

Ремонт и поддръжка на Турбино оборудване	Предложена обща цена iTender /лева без ДДС/	Договорена обща стойност, лева без ДДС
блок 1: Ремонт на РКВН и сервомотори на РКВН, кондензатор А и Б, резервна маслена помпа, аварийна маслена помпа, пускова маслена помпа, маслоохладител 1 и 2 на ТА, основен ежектор А и Б, вентилатор за изсмукване маслени пари/ексгаустер/, Лагер б, салников подгревател, нивомер на ГМБ, ЕМИ 1 и 2	140 288.30	140 000 =
блок 3: Ремонт на РКВН и сервомотори на РКВН, кондензатор А и Б, резервна маслена помпа, аварийна маслена помпа, пускова маслена помпа, маслоохладител 1 и 2 на ТА, основен ежектор А и Б, ПНН-4, маслен бак обезд.Вентилатор 1 /ексгаустер/	151 163.30	136 500 =
блок 4: Ремонт на РКВН и сервомотори на РКВН, кондензатор А и Б, резервна маслена помпа, аварийна маслена помпа, пускова маслена помпа, маслоохладител 1 и 2 на ТА, основен ежектор А и Б, ПНН-4, маслен бак обезд.Вентилатор 1 /ексгаустер/; АСК /ВН/1 и 2; РКСН 1 и 2	126 077.72	123 000 =

Председател: _____

/ Сергей Бодуров /

Членове на комисията: _____

1 _____

/Николина Динева/

2 _____

/ Пламен Панайотов /

3 _____

/ Митко Атанасов /

4 _____

/Ваня Колева /

Дата: 20.02.19г.

Представител на кандидата: _____

В. Петров 1

ПРОТОКОЛ № 3

от проведено договаряне по процедура на договаряне с предварителна покана с предмет: **Ремонт турбинно оборудване на блок 1, блок 2, блок 3 и блок 4, реф. № 1-121-19**

На 20.02.19., се събра комисия, назначена с Решение № 51 / 05.02.2019г. в състав:

ПРЕДСЕДАТЕЛ: Сергей Бодуров – Заместник Директор по Ремонт

ЧЛЕНОВЕ: 1. Николина Динева - Адвокат

2. Пламен Панайотов – Ръководител Ремонтно планиране

3. Митко Атанасов – Старши специалист Ремонтно планиране

4. Ваня Колева - Специалист ОП и Снабдяване

за да проведе преговори с участника **Енергоремонт Гълъбово АД гр.Гълъбово** за **Ремонт турбинно оборудване на блок 1, блок 2, блок 3 и блок 4, реф. № 1-121-19.**

Договорената обща стойност за позициите, за които участва фирма Енергоремонт Гълъбово АД, са посочени в таблицата:

Ремонт и поддръжка на Турбино оборудване	Предложена обща цена iTender /лева без ДДС/	Договорена обща стойност, лева без ДДС
блок 1: Ремонт помпи-ДП, КП и II ст., Сливни помпи, Дестилатни помпи, СОФ А и Б, Топкоулавящи решетки на кондензатор А и Б, ТО на дестилата, ТОП 1 и 2, ГОП 1 и 2, Възвратен клапан DN300 към ГОП- 1 и 2, топкосъбирач 1 и2, ПЕП 1, 2, 3, смукателна задвижка на ГОП-2, масло охладители на ПЕП, ФТВ 1, 2, 3	118 460.00	117 000 =
блок 1: Ремонт на РКВН и сервомотори на РКВН, кондензатор А и Б, резервна маслена помпа, аварийна маслена помпа, пускова маслена помпа, маслоохладител 1 и 2 на ТА, основен ежектор А и Б, вентилатор за изсмукване маслени пари/ексгаустер/, Лагер 6, салников подгревател, нивомер на ГМБ, ЕМИ 1 и 2	140 836.00	138 000 =
блок 2: Ремонт помпи - ДП, КП и II ст., Сливни помпи, Дестилатни помпи, СОФ А и Б, топкоулавящи решетки на кондензатор А и Б, ТО на дестилата, ТОП 1 и 2, ГОП 1 и 2, топкосъбирач 1 и 2, ПЕП 1, 2, 3, охладител уплътняваща вода за челните уплътнения на ПЕП-1, 2, 3, ФТВ-В, маслоохладители 1 и 2 на ПЕП 1, 2, 3	249 202.00	248 000 =
блок 2: Ремонт на РКВН и сервомотори на РКВН, кондензатор А и Б, резервна маслена помпа, аварийна маслена помпа, пускова маслена помпа, маслоохладител 1 и 2 на ТА, Салников подгревател, ПНН-4, Регулиращ клапан средно налягане -3	360 458.00	358 000 =
блок 3: Ремонт помпи-ДП, КП и II ст., сливни помпи, дестилатни помпи, ТО на дестилата, СОФ А и Б, топкоулавящи решетки на кондензатор А и Б, топкосъбирач 1 и2, ТОП 1 и 2, ФТВ 1, 2, 3, ГОП 1 и 2, ПЕП 1, 2, 3, маслоохладители 1 и 2 на ПЕП 1, 2, 3	122 344.00	121 000 =

блок 3: Ремонт на РКВН и сервомотори на РКВН, кондензатор А и Б, резервна маслена помпа, аварийна маслена помпа, пускова маслена помпа, маслоохладител 1 и 2 на ТА, основен ежектор А и Б, ПНН-4, маслен бак обезд.Вентилатор 1 /ексгаустер/	137 098.00	136 000 =
блок 4: Ремонт помпи - ДП 1, 2, КП I 1, 2, 3 и КП II ст.-1, 2, 3, Сливни помпи 1 и 2, Дестилатни помпи 1 и 2, СОФ А и Б, топкоулавящи решетки на кондензатор А и Б, ТО на дестилата А и Б, ТОП 1 и 2, топкосъбирач 1 и 2, ПЕП 1, 2, 3, маслоохладители 1 и 2 на ПЕП 1, 2, 3, маслен бак на ПЕП 1, 2, 3, маслени помпи 1, 2, 3 на ПЕП 1, 2, 3, филтри на ПЕП 1, 2, 3	139 128.00	138 000 =
блок 4: Ремонт на РКВН и сервомотори на РКВН,кондензатор А и Б,резервна маслена помпа, аварийна маслена помпа, пускова маслена помпа,маслоохладител 1 и 2 на ТА, основен ежектор А и Б,ПНН-4, маслен бак обезд.Вентилатор 1 /ексгаустер/; АСК /ВН/1 и 2;РКСН 1 и 2	142 639.00	125 000 =

Председател: _____

/ Сергей Бодуров /

Членове на комисията:

1 _____

/Николина Динева/

2 _____

/ Пламен Панайотов /

3 _____

/ Митко Атанасов /

4 _____

/Ваня Колева /

Дата: 20.02.19г.

Представител на кандидата: _____

/ _____ /

Красимира Костова
Снежина Дочева

ПРОТОКОЛ № 2

от дейността на комисия, назначена с Решение № 51/ 05.02.2019 г. за разглеждане и оценка на подадените оферти за участие в процедура на договаряне с предварителна покана за възлагане на обществена поръчка, с предмет: **Ремонт турбинно оборудване на блок 1, блок 2, блок 3 и блок 4**, реф. № 1-121-19

Състав на комисията:

ПРЕДСЕДАТЕЛ: Сергей Бодуров – Заместник Директор по Ремонт

ЧЛЕНОВЕ: 1. Николина Динева - Адвокат

2. Пламен Панайотов – Ръководител Ремонтно планиране

3. Митко Атанасов – Старши специалист Ремонтно планиране

4. Ваня Колева – Специалист ОП и Снабдяване

На 05.02.2019 г. от 10:00 часа в административната сграда на ТЕЦ КонтурГлобал Марица изток 3 на адрес: с.Медникарово, област Стара Загора, на основание чл.103 ал.1 от ЗОП, комисията проведе открито заседание за отваряне на постъпилите оферти за участие в процедурата за възлагане на обществена поръчка с предмет **Ремонт турбинно оборудване на блок 1, блок 2, блок 3 и блок 4**, реф. № 1-121-19 за следните обособени позиции:

1. Ремонт и поддръжка на Турбино оборудване на блок 1: Ремонт помпи-ДП, КПИ и II ст., Сливни помпи, Дестилатни помпи, СОФ А и Б, Топкоулавящи решетки на кондензатор А и Б, ТО на дестилата, ТОП 1 и 2, ГОП 1 и 2, Възвратен клапан DN300 към ГОП- 1 и 2, топкосъбирач 1 и2, ПЕП 1, 2, 3, смукателна задвижка на ГОП-2, масло охладители на ПЕП, ФТВ 1, 2, 3.

2. Ремонт и поддръжка на Турбино оборудване на блок 1: Ремонт на РКВН и сервомотори на РКВН, кондензатор А и Б, резервна маслена помпа, аварийна маслена помпа, пускова маслена помпа, маслоохладител 1 и 2 на ТА, основен ежектор А и Б, вентилатор за изсмукване маслени пари/ексгаустер/, Лагер 6, салников подгревател, нивомер на ГМБ, ЕМИ 1 и 2.

3. Ремонт и поддръжка на Турбино оборудване на блок 2: Ремонт помпи - ДП, КПИ и II ст., Сливни помпи, Дестилатни помпи, СОФ А и Б, топкоулавящи решетки на кондензатор А и Б, ТО на дестилата, ТОП 1 и 2, ГОП 1 и 2, топкосъбирач 1 и 2, ПЕП 1, 2, 3, охладител уплътняваща вода за челните уплътнения на ПЕП-1, 2, 3, ФТВ-В, маслоохладители 1 и 2 на ПЕП 1, 2, 3.

4. Ремонт и поддръжка на Турбино оборудване на блок 2: Ремонт на РКВН и сервомотори на РКВН, кондензатор А и Б, резервна маслена помпа, аварийна маслена помпа, пускова маслена помпа, маслоохладител 1 и 2 на ТА, Салников подгревател, ПНН-4, Регулиращ клапан средно налягане -3.

5. Ремонт и поддръжка на Турбино оборудване на блок 3: Ремонт помпи-ДП, КПИ и II ст., сливни помпи, дестилатни помпи, ТО на дестилата, СОФ А и Б, топкоулавящи решетки на кондензатор А и Б, топкосъбирач 1 и2, ТОП 1 и 2, ФТВ 1, 2, 3, ГОП 1 и 2, ПЕП 1, 2, 3, маслоохладители 1 и 2 на ПЕП 1, 2, 3.

6. Ремонт и поддръжка на Турбино оборудване на блок 3: Ремонт на РКВН и сервомотори на РКВН, кондензатор А и Б, резервна маслена помпа, аварийна маслена помпа, пускова маслена помпа, маслоохладител 1 и 2 на ТА, основен ежектор А и Б, ПНН-4, маслен бак обезд.Вентилатор 1 /ексгаустер/.

7. Ремонт и поддръжка на Турбино оборудване на блок 4: Ремонт помпи - ДП 1, 2, КПИ 1, 2, 3 и КП II ст.-1, 2, 3, Сливни помпи 1 и 2, Дестилатни помпи 1 и 2, СОФ А и Б, топкоулавящи решетки на кондензатор А и Б, ТО на дестилата А и Б, ТОП 1 и 2, топкосъбирач 1 и 2, ПЕП 1, 2, 3, маслоохладители 1 и 2 на ПЕП 1, 2, 3, маслен бак на ПЕП 1, 2, 3, маслени помпи 1, 2, 3 на ПЕП 1, 2, 3, филтри на ПЕП 1, 2, 3.

8. Ремонт на Турбино оборудване на блок 4. Ремонтни дейности по изграждане на схема за химическа промивка на кондензатора на ТА, кондензатор А и Б, Пусков ежектор, ПНН-1/ А и Б/, РМП, АМП, ПМП, Маслоохладители на ТА, Почистване филтри фина, тънка очистка, маслени филтри на МА. Ремонт на бак хидрозатора. Ремонт на Генератор Уплът.масло помпа 1 и 3, Газоохлаждащи помпи 1 и 2, Технически помпи 1 и 2.

Комисията започна работата си след получаването на офертите и протокола по чл.48, ал. 6 от ППЗОП.

В присъствието на всички членове председателят на комисията откри заседанието по отваряне на офертите.

На публичното заседание присъства Живка Генова - представител на участника Енергоремонт Гълъбово АД. Не присъстваха представители на средствата за масово осведомяване.

Установи се, че в регламентирания от Възложителя срок за получаване на оферти /17:00 часа на 04.02.2019г./ са постъпили 3 оферти от следните участници, по реда на тяхното подаване (съгласно регистъра за подаване на оферти):

1. „Комос“ ЕООД, гр.София с подадено предложение с вх. № 53 / 04.02.2019 г. в 11:30 ч.
2. „Пауър инженеринг“ ООД гр.Стара Загора с подадено предложение Вх. № 57 / 04.02.2019 г. в 13:30 ч.
3. „Енергоремонт Гълъбово“ АД гр.Гълъбово с подадено предложение Вх. № 60 / 04.02.2019 г. в 14:15 ч.

Няма оферти, представени след определения от Възложителя краен срок.

Комисията констатира, че подадените оферти са представени в срок, в запечатани непрозрачни опаковки.

При отварянето на всяка опаковка комисията извърши следните действия:

Отвори запечатаната непрозрачна опаковка, оповести нейното съдържание и провери за наличието на отделен запечатан плик с надпис „Предлагани ценови параметри“.

Трима от членовете на комисията и представител на участника Енергоремонт Гълъбово АД подписаха техническите предложения и пликовете с надпис: „Предлагани ценови параметри“.

След извършване на горните действия, публичната част от заседанието приключи.

На закрито заседание комисията продължи своята работа по разглеждането на офертите за участие в обществената поръчка по реда на тяхното постъпване.

I. Преценка на съответствието на Оферта от участник Комос ЕООД гр.София с подадено предложение с вх. № 53 / 04.02.2019 г. Офертата е предадена на комисията в запечатана, непрозрачна опаковка, с ненарушена цялост, с посочени върху нея данни в съответствие с изискванията на възложителя.

Участникът е представил всички изискуеми документи и техническото предложение е в съответствие с изискванията, съдържащи се в техническата спецификация от документацията за участие.

С оглед на горепосочените мотиви, комисията реши единодушно, че допуска офертата на участника до следващия етап – разглеждане на ценово предложение.

II. Преценка на съответствието на Оферта от участник Пауър инженеринг ООД гр.Стара Загора с подадено предложение вх. № 57 / 04.02.2019 г. Офертата е предадена на комисията в запечатана, непрозрачна опаковка, с ненарушена цялост, с посочени върху нея данни в съответствие с изискванията на възложителя.

Участникът е представил всички изискуеми документи и техническото предложение е в съответствие с изискванията, съдържащи се в техническата спецификация от документацията за участие.

С оглед на горепосочените мотиви, комисията реши единодушно, че допуска офертата на участника до следващия етап – разглеждане на ценово предложение.

III. Преценка на съответствието на Оферта от участник Енергоремонт Гълъбово АД гр.Гълъбово с подадено предложение вх. № № 60 / 04.02.2019 г. Офертата е предадена в запечатана, непрозрачна опаковка, с ненарушена цялост, с посочени върху нея данни в съответствие с изискванията на възложителя.

Участникът е представил всички изискуеми документи и техническото предложение е в съответствие с изискванията, съдържащи се в техническата спецификация от документацията за участие.

С оглед на горепосочените мотиви, комисията реши единодушно, че допуска офертата на участника до следващия етап – разглеждане на ценово предложение.

Участници, предложени за отстраняване от процедурата:

Няма участници, предложени за отстраняване от процедурата.

На 06.02.2019г. след приключване оценката на техническите предложения в Профила на купувача на Възложителя бе публикувано съобщение за отваряне на пликовете с ценови параметри на участниците на 12.02.19г. от 13:00 часа в електроцентралата.

На 12.02.19г. от 13:00 часа в административната сграда на ТЕЦ КонтурГлобал Марица изток 3 на адрес: с.Медникарово, област Стара Загора, на основание чл.103 ал.1 от ЗОП комисията проведе открито заседание за отваряне на ценовите предложения от постъпилите оферти за участие в процедурата за възлагане на обществена поръчка с предмет: **Ремонт турбинно оборудване на блок 1, блок 2, блок 3 и блок 4**, реф. № 1-121-19, за следните обособени позиции.

1. Ремонт и поддръжка на Турбино оборудване на блок 1: Ремонт помпи-ДП, КП и II ст., Сливни помпи, Дестилатни помпи, СОФ А и Б, Топкоулавящи решетки на кондензатор А и Б, ТО на дестилата, ТОП 1 и 2, ГОП 1 и 2, Възвратен клапан DN300 към ГОП- 1 и 2, топкосъбирач 1 и2, ПЕП 1, 2, 3, смукателна задвижка на ГОП-2, масло охладители на ПЕП, ФТВ 1, 2, 3

- „Пауър инженеринг“ ООД гр.Стара Загора с обща ст-т на предложението 134294⁼ лв.
- „Енергоремонт Гълъбово“ АД гр.Гълъбово с обща ст-т на предложението 122460⁼ лв.

2. Ремонт и поддръжка на Турбино оборудване на блок 1: Ремонт на РКВН и сервомотори на РКВН, кондензатор А и Б, резервна маслена помпа, аварийна маслена помпа, пускова маслена помпа, маслоохладител 1 и 2 на ТА, основен ежектор А и Б, вентилатор за изсмукване маслени пари/ексгаустер/, Лагер 6, салников подгревател, нивомер на ГМБ, ЕМИ 1 и 2

- „Комос“ ЕООД, гр.София с обща ст-т на предложението 140288³⁰ лв.
- „Пауър инженеринг“ ООД гр.Стара Загора с обща ст-т на предложението 129466⁼ лв.
- „Енергоремонт Гълъбово“ АД гр.Гълъбово с обща ст-т на предложението 140836⁼ лв.

3. Ремонт и поддръжка на Турбино оборудване на блок 2: Ремонт помпи - ДП, КП и II ст., Сливни помпи, Дестилатни помпи, СОФ А и Б, топкоулавящи решетки на кондензатор А и Б, ТО на дестилата, ТОП 1 и 2, ГОП 1 и 2, топкосъбирач 1 и 2, ПЕП 1, 2, 3, охладител уплътняваща вода за челните уплътнения на ПЕП-1, 2, 3, ФТВ-В, маслоохладители 1 и 2 на ПЕП 1, 2, 3

- „Пауър инженеринг“ ООД гр.Стара Загора с обща ст-т на предложението 266750⁼ лв.
- „Енергоремонт Гълъбово“ АД гр.Гълъбово с обща ст-т на предложението 257202⁼ лв.

4. Ремонт и поддръжка на Турбино оборудване на блок 2: Ремонт на РКВН и сервомотори на РКВН, кондензатор А и Б, резервна маслена помпа, аварийна маслена помпа, пускова маслена помпа, маслоохладител 1 и 2 на ТА, Салников подгревател, ПНН-4, Регулиращ клапан средно налягане -3

- „Пауър инженеринг“ ООД гр.Стара Загора с обща ст-т на предложението 337766⁼ лв.
- „Енергоремонт Гълъбово“ АД гр.Гълъбово с обща ст-т на предложението 360458⁼ лв.

5. Ремонт и поддръжка на Турбино оборудване на блок 3: Ремонт помпи-ДП, КП и II ст., сливни помпи, дестилатни помпи, ТО на дестилата, СОФ А и Б, топкоулавящи решетки на кондензатор А и Б, топкосъбирач 1 и2, ТОП 1 и 2, ФТВ 1, 2, 3, ГОП 1 и 2, ПЕП 1, 2, 3, маслоохладители 1 и 2 на ПЕП 1, 2, 3

- „Пауър инженеринг“ ООД гр.Стара Загора с обща ст-т на предложението 132362⁼ лв.
- „Енергоремонт Гълъбово“ АД гр.Гълъбово с обща ст-т на предложението 126344⁼ лв.

6. Ремонт и поддръжка на Турбино оборудване на блок 3: Ремонт на РКВН и сервомотори на РКВН, кондензатор А и Б, резервна маслена помпа, аварийна маслена помпа, пускова маслена помпа, маслоохладител 1 и 2 на ТА, основен ежектор А и Б, ПНН-4, маслен бак обезд.Вентилатор 1 /ексгаустер/

- „Комос“ ЕООД, гр.София с обща ст-т на предложението 151163³⁰ лв.
- „Пауър инженеринг“ ООД гр.Стара Загора с обща ст-т на предложението 151844⁼ лв.
- „Енергоремонт Гълъбово“ АД гр.Гълъбово с обща ст-т на предложението 143598⁼ лв.

7. Ремонт и поддръжка на Турбино оборудване на блок 4: Ремонт помпи - ДП 1, 2, КП 1, 2, 3 и КП II ст.-1, 2, 3, Сливни помпи 1 и 2, Дестилатни помпи 1 и 2, СОФ А и Б, топкоулавящи решетки на кондензатор А и Б, ТО на дестилата А и Б, ТОП 1 и 2, топкосъбирач 1 и 2, ПЕП 1, 2, 3, маслоохладители 1 и 2 на ПЕП 1, 2, 3, маслен бак на ПЕП 1, 2, 3, маслени помпи 1, 2, 3 на ПЕП 1, 2, 3, филтри на ПЕП 1, 2, 3

- „Пауър инженеринг“ ООД гр.Стара Загора с обща ст-т на предложението 129666⁼ лв.
- „Енергоремонт Гълъбово“ АД гр.Гълъбово с обща ст-т на предложението 139128⁼ лв.

8. Ремонт на Турбино оборудване на блок 4. Ремонтни дейности по изграждане на схема за химическа промивка на кондензатора на ТА, кондензатор А и Б, Пусков ежектор, ПНН-1/ А и Б/, РМП, АМП, ПМП, Маслоохладители на ТА, Почистване филтри фина, тънка очистка, маслени филтри на МА. Ремонт на бак хидрозатвора. Ремонт на Генератор Уплът.масло помпа 1 и 3, Газоохлаждащи помпи 1 и 2, Технически помпи 1 и 2

- „Комос“ ЕООД, гр.София с обща ст-т на предложението 130077⁷² лв.
- „Пауър инженеринг“ ООД гр.Стара Загора с обща ст-т на предложението 136711⁼ лв.
- „Енергоремонт Гълъбово“ АД гр.Гълъбово с обща ст-т на предложението 142639⁼ лв.

Комисията констатира пълнота на ценовите предложения, поради което няма участници, предложени за отстраняване от процедурата.

Участниците, които отговарят на изискванията, ще получат покана за участие в електронен търг за представяне на нови по-ниски цени, който ще се проведе на дата .15.02.19 год. с начален час 09:00 в система iTender Manager.

Настоящият протокол е съставен на 12.02.19 г.

Председател: _____
/ Сергей Бодуров/

Членове на комисията:

1. _____
/ Николина Динева/

3. _____
/ Митко Атанасов/

2. _____
/ Пламен Панайотов/

4. _____
/ Ваня Колева/

ПРОТОКОЛ № 1
по чл.48, ал.6 от ППЗОП


За регистриране на получените оферти в процедура на договаряне с предварителна покана за възлагане на обществена поръчка с предмет: **Ремонт турбинно оборудване на блок 1, блок 2, блок 3 и блок 4**, реф. № 1-121-19, открита с Решение № 24 / 21.01.19г.

Краен срок за подаване на заявления за участие: 04.02.19 год. до 17:00 часа.

СПИСЪК на представените на комисията оферти по реда на тяхното постъпване:

№	Вх. №/дата	Име на участника
1.	Вх. № 53 / 04.02.2019 г. в 11:30 ч.	„Комос“ ЕООД, гр.София
2.	Вх. № 57 / 04.02.2019 г. в 13:30 ч.	„Пауър Инженеринг“ ООД
2.	Вх. № 60 / 04.02.2019 г. в 14:15 ч.	„Енергоремонт Гълъбово“ АД гр.Гълъбово

Няма оферти постъпили след крайния срок.


Предал:
Ваня Колева – Специалист ОП и Снабдяване

Приел:
Председател на комисията:
Сергей Бодуров – Заместник Директор по Ремонт

