



вих. № 080-03
від «03» лютого 2020 р.

**ЗАМОВНИК: АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
"УКРГАЗВИДОБУВАННЯ"**

Код ЄДРПОУ 30019775

Адреса: 04053, Україна, місто Київ, вул. Кудрявська, 26/28

Тел. +3804444612557

**УЧАСНИК: ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ
ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«ТЕПЛОЕНЕРГОКОМПЛЕКТ»**

Код ЄДРПОУ 23390015

Адреса: 04128, Україна, місто Київ, вул. Академіка

Туполева, 16, оф. 17

Тел. +380442391200

ВИМОГА

**про скасування Протоколу відхилення пропозиції учасника допорогової закупівлі
№ 19Т-123 від 27.02.2020 р.**

14 листопада 2019 року Акціонерним товариством «Укргазвидобування» було оголошено Допорогову процедуру закупівлі № 19Т-123 «Комплекс блочного обладнання для підготовки газу на ДКС Пасічна / Set of block equipment for gas preparation on BCS PASICHNA» (ідентифікатор закупівлі UA-2019-11-14-002280-b).

В зазначеній процедурі закупівлі прийняли участь наступні учасники:

1. ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "НОРДІК-БУД",
2. ТОВ "ТЕПЛОЕНЕРГОКОМПЛЕКТ",
3. ТОВ "ТЕХПРОМСЕРВІС ЛТД",
4. ТОВ "НАФТОГАЗХІМ СЕРВІС",
5. ТОВ "ІВП ТРІАДА",
6. ТОВ "БУДЕНЕРГОМОНТАЖ-1",
7. ТОВ "УКРБУД ДОМІНАНТА".

27 лютого 2020 року на сайті закупівель Замовником було оприлюднено Протокол № 19Т-123 від 27.02.2020 р. про відхилення пропозиції ТОВ «ТЕПЛОЕНЕРГОКОМПЛЕКТ», оскільки запропонований предмет закупівлі не відповідає технічним та якісним характеристикам, встановленим Замовником документацією процедури закупівлі.

За результатами ознайомлення з зазначеним Протоколом Замовника **повідомляю, що висновки, викладені в Протоколі № 19Т-123 від 27.02.2020 р., не відповідають дійсності, а Протокол про відхилення пропозиції ТОВ «ТЕПЛОЕНЕРГОКОМПЛЕКТ» є таким, що прийнятий з порушенням вимог Документації допорогової закупівлі, що свідчить про необ'єктивну та упереджену оцінку тендерної пропозиції учасника.**

Так, у Протоколі відхилення пропозиції учасника допорогової закупівлі № 19Т-123 від 27.02.2020 р. Замовником зазначено, що зведений висновок щодо результатів аналізу пропозиції Учасника ТОВ ТЕПЛОЕНЕРГОКОМПЛЕКТ» процедури закупівлі 19Т-123 -

42980000-9 - Газогенератори (Комплекс блочного обладнання для підготовки газу на ДКС Пасічна) з рекомендацією не допустити до акцепту даного учасника у зв'язку з тим, що:

1. По блоку нафтовловлювач БНВ-1:

- не обґрунтовано доцільність встановлення запобіжного клапана на лінії входу рідини в нафтовловлювач з тиском спрацювання 6,3МПа та скидом рідини через свічу на територію. Не обґрунтовано, з яких міркувань учасник допускає можливість скиду через свічу на територію газового конденсату та супутньо-пластової води, що заборонено чинними вимогами нормативних документів по екологічній безпеці;

- в матеріально-тепловому балансі по нафтовловлювачу не передбачено підігрів рідини для забезпечення якісного розділення супутньо-пластової води та газового конденсату, що вимагається пунктом 2.7.3.8 технічних вимог. А саме: при температурі рідини 40°C на вході в нафтовловлювач, температура супутньо-пластової води та газового конденсату на виході передбачення 35°C. Не подано розрахунок матеріально-теплого балансу при температурі рідини на вході в нафтовловлювач мінус 10°C;

2. Згідно пункту 19.2 технічним вимог контрольно-вимірювальні прилади повинні мати сертифікат по рівню безпеки SIL 2 згідно ІЕС 61508, проте запропоноване до використання обладнання типу «Сафір» не має таких сертифікатів;

3. В наданому переліку запасних частин для пусконаладки та експлуатації блоків, що входять до складу комплекту аварійного запасу, відсутня інформація щодо аварійного запасу в кількості 10% (але не менше 1 комплекту) від кількості кожного типу запірної та запірно-регулюючої арматури, контролерів АСК ТП та їх блоків (блоки входів, виходів, живлення, резервну копію програмного забезпечення АСК ТП, і т.п.). давачів тиску/температури/рівні. Який постачається в комплекті і відповідно до специфікації на поставку, згідно пункту 3.5.4 технічних вимог.

Але дані висновки є невірними та такими, що не відповідають умовам документації допорогової закупівлі, оскільки:

По першому пункту Протоколу № 19Т-123 від 27.02.2020 р. щодо не обґрунтування (на думку Замовника) доцільності встановлення запобіжного клапана на лінії входу рідини в нафтовловлювач з тиском спрацювання 6,3МПа та скидом рідини через свічу на територію; не обґрунтовано, з яких міркувань учасник допускає можливість скиду через свічу на територію газового конденсату та супутньо-пластової води, що заборонено чинними вимогами нормативних документів по екологічній безпеці повідомляю, що відповідно до роз'яснення Замовника на сайті закупівель на питання №5 від 20.11.2019р, а саме - «При виготовленні обладнання БНВ-1 врахувати: підключення до вхідного трубопроводу РN100 (див. п.2.7.3.1 ТВ); розрахунок блоку БНВ-1 виконати на Ру63; Забезпечити захист блоку зокрема згідно п. 1.8.2 технічних вимог та з врахуванням п. 5.5.6 ВНТП 01-81 (встановлення на відповідному трубопроводів автоматичного редуруючого пристрою і запобіжним пристроєм тощо).»

Приймаючи до уваги дане роз'яснення на вході БНВ-1 у пропозиції ТОВ «ТЕПЛОЕНЕРГОКОМПЛЕКТ» було передбачено встановлення дроселюючого пристрою пониження тиску в зв'язку з різними тисками: на вході РN 10 МПа, а розрахунковий тиск БНВ РN 6,3 МПа, та відповідно до п. 1.8.2 технічних вимог та з врахуванням п. 5.5.6 ВНТП 01-81 було передбачено механічний скидний клапан.

По-друге, тендерною документацією (п. 3.7 Технічних вимог (Додаток 2 до документації процедури закупівлі)) передбачено погодження детальних схем та їх обговорення с Замовником протягом 4 тижнів **після укладання Договору**. Таким чином, додаткові (зайві на думку Замовника) комплектуючі не можуть бути підставою для дискваліфікації та обговорюються вже після укладання Договору.

Крім того, запропонований учасником БНВ-1 **не містить скидних свіч ні по лінії газового конденсату, ні по дренажній лінії ППВ**, а лінії дренажу та газового конденсату виконано у відповідності ТВ п.2.7.3.2., що взагалі викликає питання з приводу об'єктивного та повного вивчення Замовником пропозиції ТОВ «ТЕПЛОЕНЕРГОКОМПЛЕКТ».



Відносно висновків Замовника, що в матеріально-тепловому балансі по нафтовловлювачу не передбачено підігрів рідини для забезпечення якісного розділення супутньо-пластової води та газового конденсату, що вимагається пунктом 2.7.3.8 технічних вимог. А саме: при температурі рідини 40°C на вході в нафтовловлювач, температура супутньо-пластової води та газового конденсату на виході передбачення 35°C. Не подано розрахунок матеріально-теплого балансу при температурі рідини на вході в нафтовловлювач мінус 10°C **зазначу, що, зважаючи на роз'яснення Замовника на 9-е запитання від 21.11.19, 12:11, щодо «складу пакету документів при подачі пропозиції», відповідь Замовника містила роз'яснення, що «Документи, згідно пункту 3.6. погоджуються з Замовником при виготовленні (виконанні договору) та надаються при поставці».**

Також відповідно до п. 20 наданого листа-відповіді ТОВ «ТЕПЛОЕНЕРГОКОМПЛЕКТ» № 047-02 від 05.02.2020 р. «Щодо надання додаткових роз'яснень та уточнень за тендерною пропозицією на поставку «Блоків технологічних для ДКС Пасічна» відповідно до Дозапиту Замовника від 30.01.2020р, **Замовнику було надано відповідь, що для проведення даного розрахунку необхідні точні дані по компонентному складу суміші та вмісту рідких компонентів в пластовій воді та вуглеводневому газовому конденсаті, що надходить до БНВ-1, тому Вам було надано ОРІЄНТОВНУ модель МТБ на БНВ-1.**


По-друге: ТОВ «ТЕПЛОЕНЕРГОКОМПЛЕКТ» гарантувало, що розрахунок буде скорегований після отримання вихідних даних від Змовника по лабораторному складу сумішей, та наданий повторно при погодженні складальних кресленнях з ГПУ «Львівгазвидобування» після укладання Договору на стадії погодження Технічної документації, у відповідності до п.3.7. ТВ.

Наведене свідчить про безпідставність та необґрунтованість відхилення пропозиції ТОВ «ТЕПЛОЕНЕРГОКОМПЛЕКТ», що є безумовною підставою для скасування Протоколу № 19Т-123 від 27.02.2020 р.

По другому пункту Протоколу № 19Т-123 від 27.02.2020 р., яким зазначено, що згідно пункту 19.2 технічним вимог контрольно-вимірювальні прилади повинні мати сертифікат по рівню безпеки SIL 2 згідно IEC 61508, проте запропоноване до використання обладнання типу «Сафір» не має таких сертифікатів, **повідомляю, що при складанні попередніх специфікації комплектуючих Блоків, ТОВ «ТЕПЛОЕНЕРГОКОМПЛЕКТ» використані давачі тиску та перепаду тиску "Сафір», зважаючи на домовленість з заводом-виробником, що до моменту погодження специфікацій у відповідності до п.3.7.3. Технічних вимог (Додаток 2 до документації процедури закупівлі), що передбачено на протязі 4х тижнів після укладання Договору на поставку, дане обладнання пройде сертифікацію в TÜV Thüringen e.V.. TÜV Thüringen Ukraine (ТЮФ Тюринген Україна) щодо підтвердження рівня безпеки SIL 2 згідно IEC 61508, про що буде надано відповідний сертифікат.**

Крім цього хочу зазначити, що до цієї тендерної закупівлі ще ні де не була викладена вимога на відповідність контрольно-вимірювальних приладів стандартам за рівнем безпеки SIL 2 згідно IEC 61508, які не є обов'язковими на території України. Зазвичай Газовидобувними та Газотранспортними підприємствами України вимагались Сертифікати відповідності діючим на території України регламентам з вибухозахисту, вимірювальної техніки, магнітної сумісності тощо, які є в наявності у виробника «Сафір», тому здійснити додаткову сертифікацію на відповідність давачів тиску стандартам за рівнем безпеки SIL 2 згідно IEC 61508 в сертифікаційному центрі TÜV Thüringen e.V.. TÜV Thüringen Ukraine (ТЮФ Тюринген Україна) не має ніяких проблем, що і буде виконано виробником при розміщенні в нього Замовлення на давачі саме з таким сертифікатом.

Саме для уникнення розбіжностей в тлумаченні стадії наявності сертифікату рівня безпеки SIL 2 згідно IEC 61508, у п. 19 наданого листа-відповіді ТОВ «ТЕПЛОЕНЕРГОКОМПЛЕКТ» № 047-02 від 05.02.2020 р. «Щодо надання додаткових роз'яснень та уточнень за тендерною пропозицією ТЕК на поставку «Блоків технологічних для ДКС Пасічна» відповідно до Дозапиту Замовника від 30.01.2020р, Замовнику було надано

 3

ГАРАНТІЮ, що перетворювачі тиску та перетворювачі рівня, які входять до складу блоків, будуть попередньо узгоджені на такі, що мають сертифікати підтвердження рівня SIL2 згідно ІЕС 61508 (при необхідності замінені наприклад на Siemens, Honeywell тощо) і погоджені з ГПУ «Львівгазвидобування» вже на стадії погодження Технічної документації, у відповідності до п.3.7. ТВ.

Наведене також підтверджує безпідставність та необґрунтованість відхилення пропозиції ТОВ «ТЕПЛОЕНЕРГОКОМПЛЕКТ», що є безумовною підставою для скасування Протоколу № 19Т-123 від 27.02.2020 р.

По третьому пункту Протоколу № 19Т-123 від 27.02.2020 р., яким зазначено, що в наданому переліку запасних частин для пусконаладки та експлуатації блоків, що входять до складу комплексу аварійного запасу, відсутня інформація щодо аварійного запасу в кількості 10% (але не менше 1 комплекту) від кількості кожного типу запірної та запірно-регулюючої арматури, контролерів АСК ТП та їх блоків (блоки входів, виходів, живлення, резервну копію програмного забезпечення АСК ТП, і т.п.). давачів тиску/температури/рівні. Який постачається в комплекті і відповідно до специфікації на поставку, згідно пункту 3.5.4 технічних вимог, **повідомляю, що пунктом 3.5.4. Технічних вимог (Додаток 2 до документації процедури закупівлі) встановлено 3 підпункти:**

1-й пункт регламентує комплект інструментів та підтвердження на стадії пропозиції не вимагається;

2-й пункт регламентує комплект змінних частин на пусконаладку на 2 роки експлуатації та відобразити це в Паспорті на Блок. Так як паспорта на стадії тендерних пропозиції не надаються, ТОВ «ТЕПЛОЕНЕРГОКОМПЛЕКТ» надав документ «Перелік запасних частин для Пусконаладки та Експлуатації блоків», що містить орієнтовний "перелік запасних частин" який входить до складу Комплексу Аварійного запасу, який відображено в нашій пропозиції, як окремий пункт поставки. В наданому Переліку чітко зазначено, що він буде корегуватися на стадії розробки та погодження Технічної документації, у відповідності до вимог п.3.7. ТВ.

3-й пункт регламентує забезпечення аварійного запасу (арматура, КВП тощо) 10% але не менше 1 одиниці, та не вимагався на підтвердження в складі пропозиції учасника.

Таким чином, п.3.5.4. ТВ жодним чином не передбачав на стадії тендерної пропозиції представити Замовнику перелік Спеціального інструменту, Змінних частин за Аварійного запасу. Натомість, Замовником у п.3.7. ТВ було чітко встановлено, що вся технічна документація розробляється Учасником на протязі 4х тижнів після укладання Договору та погоджується с Замовником.

Наведене також підтверджує безпідставність та необґрунтованість відхилення пропозиції ТОВ «ТЕПЛОЕНЕРГОКОМПЛЕКТ», що є безумовною підставою для скасування Протоколу № 19Т-123 від 27.02.2020 р.

Додатково, саме за цим пунктом хочу зазначити, що жоден з учасників не надав ПЕРЕЛІК Спеціального інструменту, Змінних частин та Аварійного запасу у своїх пропозиціях. Таким чином, при незмінності думки про порушення ТОВ «ТЕПЛОЕНЕРГОКОМПЛЕКТ» вимог тендерної документації в зв'язку з відсутністю такого переліку, Замовник повинен буде дискваліфікувати всіх учасників.

Враховуючи викладене,

ВИМАГАЮ:

1. Скасувати Протокол № 19Т-123 від 27.02.2020 р. про відхилення пропозиції ТОВ «ТЕПЛОЕНЕРГОКОМПЛЕКТ».
2. Акцептувати пропозицію ТОВ «ТЕПЛОЕНЕРГОКОМПЛЕКТ» по процедурі закупівлі № 19Т-123 «Комплекс блочного обладнання для підготовки газу на ДКС Пасічна / Set of block equipment for gas preparation on BCS PASICHNA» (ідентифікатор закупівлі UA-2019-11-14-002280-b).

**Генеральний директор
ТОВ «ТЕПЛОЕНЕРГОКОМПЛЕКТ»**



Є.Л. Погребний