


МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

София 1000, ул. "Тринадца" №8

Регистрационен индекс и дата

E-26-B-587/27.07.2022

 **БУЛГАРГАЗ**

ТЪРГОВСКА ТАЙНА

София 1000, ул. "Петър Парчевич" № 47, ЕИК 175203485
тел: 02 935 89 44, факс: 02 925 03 94, www.bulgargaz.bg

ДО
Г-Н АЛЕКСАНДЪР НИКОЛОВ
МИНИСТЪР НА ЕНЕРГЕТИКАТА

ДО
СЪВЕТА НА ДИРЕКТОРИТЕ
„БЪЛГАРСКИ ЕНЕРГИЕН ХОЛДИНГ“ АД

„БУЛГАРГАЗ“ ЕАД
СОФИЯ
№ 10: TT-88
27.07 22

Относно: Получена оферта от Cheniere Marketing International LLP за доставка на LNG за периода октомври 2022 – март 2023 г.

УВАЖАЕМИ Г-Н НИКОЛОВ,

УВАЖАЕМИ ЧЛЕНОВЕ НА СЪВЕТА НА ДИРЕКТОРИТЕ,

След преустановяването на доставките на природен газ от ООО „Газпром экспорт“ (Газпром), с цел обезпечение на договорените количества с клиентите за 2022 г. и предотвратяване въвеждането на ограничителен режим в Република България, Булгаргаз своевременно предприе действия за осигуряване на алтернативни доставки. Булгаргаз проведе предварителни разговори с различни доставчици на втечен газ относно възможността им за доставка на количества за есенно-зимния период 2022/2023 г. Разговори бяха проведени с доставчици на втечен природен газ както следва: Шениер Маркетинг Интърнешънал (Шениер), Тотал Енерджис Газ и Пауър Лимитед (Тотал), Шел Глобъл ЛНГ Лимитед (Шел), БиПи Гас Маркетинг Лимитед (БиПи), Гленфарн Груп LNG (Гленфарн), Екселарейт Енерджи (Екселарейт Енерджи), Египетски Холдинг за Природен Газ (ЕГАЗ) и Едисън LNG (Едисън).

Параметри на получената от Шениер оферта за доставка на количества:

В резултат от проведените преговори, на 27.07.2022 г. Булгаргаз получи от Шениер Маркетинг Интърнешънал (Шениер) предложение за доставка на количества, както следва:

Количество: 3 LNG товара до края на 2022 г., всяко в размер от 3 400 000 до 4 000 000 MMBtu с толеранс +/-5%.

Периоди на доставка:

Товар 1: 9-20 октомври 2022 г.

Товар 2: 9-20 ноември 2022 г.

Товар 3: 15-30 декември 2022 г.

Условия на доставка: DES терминал Ренигуса, Гърция като Булгаргаз има правото в срок до 20 дни преди очакваната дата за доставка, да поминира приемащ терминал в Турция или друга държава, като разходите за разтоварване, които влизат в доставната цена, са в размер на 150 000 USD. Разходи за разтоварване, надвишаващи посочената сума, следва да бъдат за сметка на Булгаргаз.

Boil off rate: 0.15%/ден про рата

Размер на демюраж: Ставката на демюража се определя на база „ден“ и пропорционално на час, в съответствие със ставката, публикувана под заглавие „Atlantic 'Shipping Rate' in Platts LNG Daily“ на посочената дата за доставка.

Цена на доставка: 119% HH плюс 39.50 USD/MMbtu

HH е финалната сепълмент цена в USD/MMbtu на борсата Хенри Хъб за фючърски на природен газ за месеца, в който попада очакваната дата за доставка на товара.

Начин на плащане:

Товар 1: предплащане до 01.09.2022 г.

Товар 2: предплащане до 03.10.2022 г.

Товар 3: предплащане до 01.11.2022 г.

Други условия, изменили сключеното рамково споразумение между страните:

Клауза 11.6: Прекратяване поради удължен срок на възникнало форсмажорно събитие се променя от 45 на 7 дни

Клауза 10.4: За неизпълнение на договора ще се счита невъзможността на Булгаргаз да приеме който и да е от товарите в рамките на периода за доставка, както е посочен за всеки един от товарите

Предварителни условия:

1. Подписване на Потвърждение (Confirmation notice) до 10.08.2022 г.
2. Получаване на одобрение на Борда на Шеннер до 05.08.2022 г.
3. Булгаргаз да осигури в срок до 19.08.2022 г. приемливо за Шеннер доказателство, че е осигурило капацитет за регазификация за всяко карго, т.е. закупил е капацитети на LNG терминал.

Валидност на предложението: до 17.00 ч на 27.07.2022 г., впоследствие удължена до 16.00 ч на 28.07.2022 г.

Предложението съдържа и необвързваща оферта за доставка на 4 товара за периода от м. януари до м. март 2023, които ще бъдат потвърдени от Шеннер до 07.10.2022 г, в случай, че Булгаргаз изпълни предварителните условия за доставка на 3-те товара през 2022 г. Цената за доставка на товарите през 2023 г. ще бъде посочена при изпращане на обвързващата оферта и ще бъде съобразена с действителните към момента пазарни условия и цени за доставка на LNG.

Булгаргаз изиска от Шеннер да запише изрично в необвързващата оферта за доставка на 4-те товара през 2023 г., че Булгаргаз си запазва правото да потвърди или да не приеме офертата в срок до 07.10.2022 г. С допълнително електронно писмо от 27.07.2022 г. Шеннер потвърди, че закупуването на количествата за 2023 г. е предмет на допълнително договаряне.

Анализ на получената оферта

Булгаргаз има сключени договори за доставка на количества с клиенти за периода октомври-декември 2022 г. и осигурени количества по дългосрочния договор с AGSC и количества, предвидени за добив от ППХ „Чирен“ съгласно Таблица 1:

Таблица 1

Месец/Година	Заявени количества по годишна програма - регулиран пазар, пряко присъединени индустриални клиенти и Програма за освобождаване	AGCS, [MWh]	Добив, [MWh]	Недостиг, [MWh]
Октомври 2022	2,737,550,675	888,790,925	0,000	-1,848,759,750
Ноември 2022	2,974,630,615	860,120,250	0,000	-2,114,510,365
Декември 2022	3,834,669,506	888,790,925	237,300,009	-2,708,578,572

Видно от Таблица 1, към 27.07.2022г. Булгаргаз не е осигурило в пълен размер необходимите количества за покриване на потреблението на клиентите си за IV-то тримесечие на 2022 г.

Всеки един от предложените товари е в приблизителен размер от 1 050 000 MWh. Следва да се отбележи, че дори при доставка на предложените от Шениер количества за горепосочения период, Булгаргаз отново ще има недостиг на количества природен газ.

Дружеството до момента не е сключвало договори за доставка при цена, реферираща към НН (Хенри Хъб). Шениер категорично отхвърли, по време на конферентни разговори с Булгаргаз, възможността да предложи ценова формула, реферираща към TTF или други европейски газови хъбове.

Сравнение между доставните цени по предложената от Шениер формула, TTF fm за съответния месец и доставната цена по договора с Газпром експорт е показано в Таблица 2:

Таблица 2

Година	Месец	Henry Hub	1296491		1296491 (цена издана)		Доставна цена на Газпром експорт	TTF fm	Референтна ценова формула Шениер и Газпром експорт		Референтна ценова формула Шениер и TTF fm	
			USD/MWh	USD/MWh	USD/MWh	USD/MWh			USD/MWh	USD/MWh	USD/MWh	USD/MWh
2022	януари	4.38	34.87	3.22	44.71	182.68	81.860	117.871	34.868	24.89	34.868	24.89
	февруари	4.88	34.00	3.28	45.26	183.87	79.709	86.188	34.000	25.128	34.000	25.128
	март	4.8	34.77	3.28	46.18	184.88	79.884	86.188	34.770	25.128	34.770	25.128
	април	5.5	32.08	3.28	47.20	183.58	107.840	126.887	32.080	25.128	32.080	25.128
	май	6.24	31.77	3.28	48.18	187.88	84.128	108.888	31.770	25.128	31.770	25.128
	юни	7.7	28.27	3.28	48.88	184.38	78.872	86.288	28.270	25.128	28.270	25.128
	юли	8	30.77	3.28	48.28	179.88	88.88	111.878	30.770	25.128	30.770	25.128
	август	8	30.77	3.28	48.28	179.88	88.88	111.878	30.770	25.128	30.770	25.128
	септември	8	34.18	3.28	48.88	179.88	88.88	111.878	34.180	25.128	34.180	25.128
	октомври	8	34.18	3.28	48.88	179.88	88.88	111.878	34.180	25.128	34.180	25.128
	ноември	8	34.18	3.28	48.88	179.88	88.88	111.878	34.180	25.128	34.180	25.128
	декември	8	34.18	3.28	48.88	179.88	88.88	111.878	34.180	25.128	34.180	25.128

- Посочените стойности за периода м. август-м. декември 2022 г. на Henry Hub са прогнозни.
- Стойностите за TTF fm са посочени в съответствие с прогнозите на изданието Argus European Natural Gas, публикувани на 26.07.2022 г. за доставка за периода

Видно от Таблица 2 по-горе, очакванията са, че доставната цена по предложената от Шениер формула ще осигури доставки до терминал на цени, приблизително с 30 USD/MWh по-ниски от пазарните цени на европейските газови хъбове. Към така изчислената доставна цена следва да се добавят разходи за регазификация, съхранение и пренос до българска граница, които се определят в зависимост от операторите на приемния терминал и газопреносните мрежи, а именно:

- За терминал в Гърция: допълнителни разходи в приблизителен размер от 3 EUR/MWh, като съществуват следните рискове:
 - ✓ Булгаргаз да не може да осигури непрекъсваем капацитет за пренос на ИТ Кулата/Сидирокастро поради големия търговски интерес
 - ✓ Слотовете за регазификация и съхранение на товари в посочените в офертата количества не се предлагат на терминала в Ревитуса
- За терминал в Турция: допълнителни разходи в приблизителен размер от 12 EUR/MWh, като съществува риск да не може да се постигне договореност с турския оператор за получаване на LNG количества и преноса им до българска граница през турската газопреносна мрежа

Отчитайки по-горните условия, Булгаргаз очаква указанията на „Български енергиен холдинг“ ЕАД и Министерство на енергетиката, за последващи действия от страна на Булгаргаз във връзка с получената от Шениер оферта за доставка на количества за периода октомври-декември 2022 г. преди крайния срок на валидност на офертата.

С уважение,

Людмил Йонов
Изпълнителен директор

