

У/0045/22
31.01.22

ДОГОВОР № 2-10-1/2022
оплаты за стравленный природный газ

г. Ташкент

« 5 » Января 2022 г.

Акционерное Общество «Узтрансгаз» именуемое в дальнейшем «Исполнитель» в лице Вр.и.о Первого заместителя Председателя Правления У.Т. Нуриддинова действующего на основании доверенности №01-32/08Д от 05.01.2022 г. с одной стороны и АО «QIZILQUMSEMENT» именуемое в дальнейшем «Заказчик» в лице Генерального директора Б. Умирзакова, действующего на основании Устава, с другой стороны заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. АО «QIZILQUMSEMENT» произвели работы по реконструкции газопровода-отвода с Ду159мм на Ду219мм, с подключением его к действующему МГ «ДБСТ» I нитка на 87 км, участок 80-92км, по завершению работ Заказчик обязуется произвести оплату расхода стравленного природного газа в объеме 129 107 м³, из которого объем стравленного 123 669 м³ газа, объем продувки 5 438 м³ газа. Расход природного газа на вышеуказанные работы принят на основании расчета потерь газа при проведение огневых работ и реконструкции газопровода – отвода.

2. ПОРЯДОК УЧЕТА ОТПУСКАЕМОГО ГАЗА

2.1. Количество стравленного и использованного на продувку газа (приложение №1,2) определяется Исполнителем расчетным путем согласно «Инструкции о порядке определения потерь при поставке, транспортировке, распределении и продаже природного газа», утвержденной приказом Государственной инспекции по контролю за использованием нефтепродуктов и газа при Кабинете Министров Республики Узбекистан №5 от 21.05.2018г., зарегистрированной Министерством юстиции Республики Узбекистан №3018 от 01.06.2018г. Расчётные данные являются основанием для оплаты, за израсходованный природный газ по ценам установленным постановлением Кабинета Министров РУз. от 30.07.2019г. №633 «Об изменении цен и тарифов на топливно-энергетические ресурсы».

3. ПОРЯДОК РАСЧЕТА

3.1. Израсходованный природный газ возмещается со стороны Заказчика по цене 1 000 000 сум с учетом НДС за 1000 м³.

3.2. Заказчик производит 100% оплату договорного объема в течение 3 дней с момента заключения договора.

3.3. Общая сумма договора составляет 129 107 000 (сто двадцать девять миллионов сто семь тысяч) сум.

4. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

4.1. При несвоевременной оплате стоимости сравленного природного газа в срок оговоренный в пункте 3.2. настоящего договора Заказчик уплачивает Исполнителю пеню в размере 0,4% от суммы просроченного платежа за каждый день просрочки платежа но не более 50% от суммы просроченного платежа.

4.2. В случае неосновательного полного или частичного отказа от акцепта платежного требования Заказчик уплачивает исполнителю штраф в размере 15% суммы от уплаты которой отказался.

5. ФОРС-МАЖОР

5.1. Стороны не несут ответственность за невыполнение своих обязательств по настоящему договору в случае наступления обстоятельств форс-мажор, возникших в результате непредвиденных и неотвратимых событий чрезвычайного характера, при условии письменного уведомления сторон, заверенного компетентной организацией.

6. ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ

6.1. Все споры и разногласия, которые могут возникнуть по данному договору или в связи с ним должны решаться путем переговоров, а при невозможности их решения путем переговоров передаются на рассмотрение Экономического суда в соответствии с законодательством РУз.

6.2. При исполнении настоящего договора стороны руководствуются Законом РУз. «О договорно-правовой базе деятельности хозяйствующих субъектов», Гражданским кодексом РУз., и другими нормативными актами РУз.

7. АНТИКОРРУПЦИОННАЯ ОГОВОРКА

7.1. Стороны признают и подтверждают, что каждая из них проводит политику полной нетерпимости к взяточничеству и коррупции, предполагающую полный запрет коррупционных действий и совершения выплат за содействие/выплат, целью которых является упрощение формальностей в связи с хозяйственной деятельностью, обеспечение более быстрого решения тех или иных вопросов. Стороны руководствуются в своей деятельности применимым законодательством и разработанными на его основе политиками и процедурами, направленными на борьбу со взяточничеством и коммерческим подкупом.

7.2. Стороны гарантируют, что ни они, ни их работники не будут предлагать, предоставлять, давать или давать согласие на предоставление каких-либо коррупционных выплат (денежных средств или ценных подарков) любым лицам (включая, помимо прочего, частных лиц, коммерческие организации и государственных должностных лиц), а также не будут добиваться получения, принимать или соглашаться принять от какого-либо лица, прямо или косвенно, какие-либо коррупционные выплаты (денежные средства или ценные подарки).

8. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

8.1. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, для каждой из сторон.

8.2. Настоящий договор вступает в силу с момента его подписания обеими сторонами и действует до полного его исполнения сторонами.

9. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И ПОДПИСИ СТОРОН:

Исполнитель:

АО «Узтрансгаз»

100031, г. Ташкент, ул. Юсуф Хос – Хожиб, 31а
р/с 2021 0000 9001 1783 6001
АТБ «Узсаноатқурилишбанк» Ракат фил.
г. Ташкент
МФО: 00435, ИНН: 200 626 188
ОКОНХ: 49500

Заказчик:

АО «Qizilqumsement»

210103 Навоийской обл., Навои -3
р/с 2020800030036236001
Чиланзарский филиал АКБ«Hamkorbank»
г. Ташкент
МФО:01108, ИНН:200 002 878
ОКОНХ: 23510

**Вр.и.о первого заместителя
председателя Правления**



У.Т. Нуриддинов

**Генеральный директор
АО «Qizilqumsement»**



Б. Н. Умирзаков

Handwritten signature in blue ink.

МГ ДБСТ I нитка d 720 x 8

Предварительный расчет согласно методики расчета расхода природного газа на собственные нужды магистрального транспорта газа (Согласно приказу кабинета министра и ГИ «Узгостнефтегазинспекция» за № 5 от 21.05.2018г, и утвержденный министерством юстиции за № 3018 от 01.06.2018г.) огневые работы по подключению нового отвода на «Қизилқум цемент» ДБСТ I нитка 87 км, закрытием участка с 80 км по 92 км, $P_1 = 26,0 \text{ кгс/см}^2$, $t^0 = 20^0$, $p = 0,720$; $P_3 = 0,103 \text{ МПа}$, $\tau = 1500 \text{ сек}$.

1. Расчет площади сечения свечи:

$$F = \frac{\pi * D^2}{4} = \frac{3,14 * 0,2^2}{4} = 0,0314 \text{ м}^2$$

2. Объем продувки газа участка с 80 по 92 км при $P_3 = 0,103 \text{ МПа}$, $\tau = 1500 \text{ сек}$;

$$Q = 1121 * F * P_3 * \tau = 1121 * 0,0314 * 0,103 * 1500 = 5438,307 \text{ м}^3$$

Подписи:



Косимов А.А.

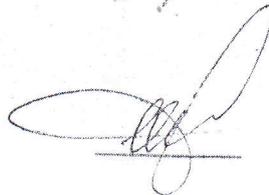
Шайимов Ф.Р.

Расчет проверил:



Хамраева Р. Р.

Согласовано с А.О.
«Қизилқум цемент»
инженер Тех. надзор:



Шарипов Ш.

МГ ДБСТ I нитка d 720 x 8

Предварительный расчет согласно методики расчета расхода природного газа на собственные нужды магистрального транспорта газа (Согласно приказу кабинета министра и ГИ «Узгостнефтегазинспекция» за № 5 от 21.05.2018г, и утвержденный министерством юстиции за № 3018 от 01.06.2018г.) огневые работы по подключению нового отвода на «Кизилкум цемент» ДБСТ I нитка 80-92 км, закрытием участка с 80 км по 92 км, $P = 26,0 \text{ кгс/см}^2$, $t^0 = 20^0$, $\rho = 0,720$;

1. Расчет геометрического объема участка газопровода с 80 км по 92 км МГ ДБСТ I нитка $d 720 \times 8 = 12 000 \text{ м}$.

$$V = \frac{\pi * D^2}{4} * L = \frac{3,14 * 0,704^2}{4} * 12 000 = 4 668,703 \text{ м}^3$$

2. Объем сжатого газа участка с 80 по 92 км при $P = 26 \text{ кг с/см}^2$, $t^0 = 20^0\text{C}$, $\rho = 0,720$;

$$Q_2 = 2865 * \frac{V}{T} * \left(\frac{P^1}{Z^1} - \frac{P^2}{Z^2} \right) = 2865 * \frac{4 668,703}{293,15} * \left(\frac{2,65}{0,943} - \frac{0,099}{0,992} \right) = 123 669,174 \text{ м}^3$$

Подписи:

Косимов А.А.

Шайимов Ф.Р

Расчет проверил:

Хамраева Р. Р.

Согласовано с А.О.
«Кизилкум цемент»
инженер Тех. надзор:

Шарипов Ш.