

3) цена из источников информации – цена, выраженная в долларах США, публикуемая под заголовком European products, FOB Med (Italy) в European Market Scan Basic Service издательства The McGraw-Hill Companies (Platts).

2. Порядок определения цены сделки (реализации) на природный газ

3. Для контрактов купли-продажи природного газа цена сделки (реализации) рассчитывается по следующей формуле:

$$P_n = P_0 \times \left(0,40 + 0,60 \times \left(0,15 \times \frac{G}{G_0} + 0,45 \times \frac{LSFO}{LSFO_0} + 0,40 \times \frac{HSFO}{HSFO_0} \right) \right) - D$$

P_n – цена сделки на природный газ;

P_0 – базовая цена на природный газ, определяемая в долгосрочном контракте на дату его заключения, умноженная на коэффициент, определяемый юридическими лицами, назначенными уполномоченными организациями в соглашениях между Правительством Республики Казахстан и Правительством Российской Федерации о сотрудничестве в газовой отрасли от 28 ноября 2001 года и о сотрудничестве в создании хозяйственного общества на базе Оренбургского газоперерабатывающего завода от 3 октября 2006 года

G – цена из источников информации на газойль (0,1 %);

G_0 – базовая цена на газойль (0,1 %), определяемая в долгосрочном контракте;

$LSFO$ – цена из источников информации на мазут с низким содержанием серы (1 %)

;

$LSFO_0$ – базовая цена на мазут с низким содержанием серы (1 %), определяемая в долгосрочном контракте;

$HSFO$ – цена из источников информации на мазут с высоким содержанием серы (3,5 %)

$HSFO_0$ – базовая цена на мазут с высоким содержанием серы (3,5 %), определяемая в долгосрочном контракте;

D – дифференциал, учитываемый в зависимости от условий поставки природного газа, определенных в контракте на куплю-продажу природного газа, применяемый для приведения в сопоставимые экономические условия цены сделки на природный газ в соответствии с законодательством Республики Казахстан о трансфертном ценообразовании и определяемый с учетом положений пунктов 5 и 6 настоящих Правил.

Величины G , $LSFO$ и $HSFO$ являются средним арифметическим значением цен из источников информации за каждый месяц в течение 9 месяцев, непосредственно

предшествующих 1 января, 1 апреля, 1 июля или 1 октября.

Верхний и нижний пределы колебаний цены (P_n) составляют плюс или минус 12,5 % от P_0 .

Сноска. Пункт 3 с изменениями, внесенными постановлением Правительства РК от 20.12.2016 № 829 (вводится в действие с 01.01.2016).

4. Положения настоящих Правил применяются ко всем сделкам, совершаемым в соответствии с контрактами на куплю-продажу природного газа, подпадающим под контроль при трансфертном ценообразовании, возникающим с даты заключения долгосрочного контракта, за исключением сделок по взаимобмену газом.

5. В целях приведения в сопоставимые экономические условия цены сделки на природный газ в дифференциал включаются обоснованные и подтвержденные документально и (или) источниками информации расходы по транспортировке природного газа от базиса поставки, определенного в долгосрочном контракте, до базиса поставки, где происходит реализация (переход права собственности) природного газа. При реализации природного газа на базисе поставки ДАР граница Республика Казахстан/Российская Федерация, газоизмерительная станция "Александров Гай" значение дифференциала равняется нулю.

Сноска. Пункт 5 в редакции постановления Правительства РК от 20.12.2016 № 829 (вводится в действие с 01.01.2016).

6. Составляющие дифференциала подтверждаются первичными документами, связанными с доставкой природного газа до базиса поставки, где происходит реализация (переход права собственности), а также с его реализацией, и (или) источниками информации в очередности, установленной статьей 18 Закона.

Сноска. Пункт 6 в редакции постановления Правительства РК от 20.12.2016 № 829 (вводится в действие с 01.01.2016).