



Об утверждении Правил определения цены сырого и товарного газа, приобретаемого национальным оператором в рамках преимущественного права государства

Утративший силу

Постановление Правительства Республики Казахстан от 19 июля 2012 года № 948. Утратило силу постановлением Правительства Республики Казахстан от 3 апреля 2015 года № 196

Сноска. Утратило силу постановлением Правительства РК от 03.04.2015 № 196 (вводится в действие со дня его первого официального опубликования).

В соответствии с подпунктом 5) статьи 5 Закона Республики Казахстан от 9 января 2012 года «О газе и газоснабжении» Правительство Республики Казахстан

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить прилагаемые Правила определения цены сырого и товарного газа, приобретаемого национальным оператором в рамках преимущественного права государства.

2. Настоящее постановление вводится в действие по истечении десяти календарных дней после первого официального опубликования.

Премьер - Министр

Республики Казахстан

К. Масимов

У т в е р ж д е н ы
постановлением Правительства
Республики Казахстан
от 19 июля 2012 года № 948

Правила

**определения цены сырого и товарного газа,
приобретаемого национальным оператором в рамках
преимущественного права государства**

1. Общие положения

1. Настоящие Правила определения цены сырого и товарного газа, приобретаемого национальным оператором в рамках преимущественного права государства (далее - Правила), разработаны в соответствии с Законом Республики Казахстан от 9 января 2012 года «О газе и газоснабжении» (далее -

З а к о н) .

2. Термины и понятия, используемые в настоящих Правилах, применяются в соответствии с Законом.

2. Порядок расчета цены сырого газа, приобретаемого национальным оператором в рамках преимущественного права государства

3. В случае реализации сырого газа национальному оператору в рамках преимущественного права государства, его цена рассчитывается недропользователем по формуле:

$$P_c = C_p + TC + R$$

г д е ,

P_C – цена сырого газа, приобретаемого национальным оператором в рамках преимущественного права государства, тенге за тысячу метров кубических;

C_p – производственная себестоимость добычи сырого газа в рамках контракта на недропользование в тенге за тысячу метров кубических, которая рассчитывается за предыдущий календарный год по формуле:

$$C_p = \frac{C_f \times \frac{(G_p \times 0.857)}{O_p + (G_p \times 0.857)} \times r}{G_p}$$

г д е ,

G_F – производственная себестоимость добычи сырой нефти и сырого газа в рамках контракта на недропользование в предыдущем календарном году, определяемая на основе годовой финансовой отчетности недропользователя за заверченный финансовый год, подтвержденной аудиторскими отчетами, в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности и требованиями законодательства Республики Казахстан о бухгалтерском учете и финансовой отчетности, непосредственно связанная с извлечением полезных ископаемых из недр на поверхность и их первичной переработкой (обогащением)

, т е н г е ;

G_p – объем добычи сырого газа в рамках контракта на недропользование в предыдущем календарном году, тысяч метров кубических;

O_p – объем добычи сырой нефти в рамках контракта на недропользование в предыдущем календарном году, тонн;

0,857 – коэффициент перевода тысячи кубических метров сырого газа в тонны ;

r – стоимостный коэффициент, определяемый по формуле:

$$r = \frac{G_p \times AEP_G}{O_p \times AEP_O}$$

г д е ,

G_p – объем добычи сырого газа в рамках контракта на недропользование в предыдущем календарном году, тысяч метров кубических;

O_p – объем добычи сырой нефти в рамках контракта на недропользование в предыдущем календарном году, тонн;

AEP_G – средневзвешенная экспортная цена товарного газа на границе Республики Казахстан в предыдущем календарном году, рассчитываемая по данным таможенной статистики, публикуемым Агентством Республики Казахстан по статистике, за вычетом расходов по транспортировке товарного газа от недропользователя до границы Республики Казахстан, определяемых на основании тарифов, утвержденных уполномоченным органом, осуществляющим регулирование в сферах естественных монополий и на регулируемых рынках, тенге за тысячу метров кубических;

AEP_O – средневзвешенная экспортная цена сырой нефти на границе Республики Казахстан в предыдущем календарном году, рассчитываемая по данным таможенной статистики, публикуемым Агентством Республики Казахстан по статистике, за вычетом расходов по транспортировке сырой нефти от недропользователя до границы Республики Казахстан, определяемых на основании тарифов, утвержденных уполномоченным органом, осуществляющим регулирование в сферах естественных монополий и на регулируемых рынках, тенге за тонну;

TC – расходы на транспортировку сырого газа до планируемого места его реализации национальному оператору, определяемые на основании тарифов, утвержденных уполномоченным органом, осуществляющим регулирование в сферах естественных монополий и на регулируемых рынках, тенге за тысячу метров кубических;

R – рентабельность недропользователя при реализации сырого газа национальному оператору в размере N %, которая рассчитывается по формуле:

$$R = C_p \times N$$

г д е ,

N – значение, устанавливаемое недропользователем, но не более 10 процентов.

3. Расчет цены товарного газа, приобретаемого национальным оператором в рамках преимущественного права государства

4. В случае реализации товарного газа национальному оператору в рамках преимущественного права государства, его цена рассчитывается недропользователем по формуле:

$$P_c = (C_g + C_{zg}) \times r + TC + R$$

Г Д Е ,

P_c – цена товарного газа, приобретаемого национальным оператором в рамках преимущественного права государства, тенге за тысячу метров кубических;

C_g – производственная себестоимость добычи сырого газа в рамках контракта на недропользование в тенге за тысячу метров кубических, которая рассчитывается за предыдущий календарный год по формуле:

$$C_g = \frac{C_f \times \frac{(G_g \times 0.857)}{O_g + (G_g \times 0.857)}}{G_g}$$

Г Д Е ,

C_f – производственная себестоимость добычи сырой нефти и сырого газа в рамках контракта на недропользование в предыдущем календарном году, определяемая на основе годовой финансовой отчетности недропользователя за заверченный финансовый год, подтвержденной аудиторскими отчетами, в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности и требованиями законодательства Республики Казахстан о бухгалтерском учете и финансовой отчетности, непосредственно связанная с извлечением полезных ископаемых из недр на поверхность и их первичной переработкой (обогащением)

, тенге ;

G_g – объем добычи сырого газа в рамках контракта на недропользование в предыдущем календарном году, тысяч метров кубических;

O_g – объем добычи сырой нефти в рамках контракта на недропользование в предыдущем календарном году, тонн;

0,857 – коэффициент перевода тысячи кубических метров сырого газа в тонны ;

C_{zg} – себестоимость производства товарного газа из добытого сырого газа в предыдущем календарном году, определяемая по следующей формуле:

$$C_{zg} = C_{fg} \times \frac{Q_g}{Q_{CG}}$$

Г Д Е ,

C_{fg} – общая себестоимость переработки сырого газа в предыдущем календарном году, определяемая на основе годовой финансовой отчетности недропользователя за заверченный финансовый год, подтвержденной аудиторскими отчетами, в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности и требованиями законодательства Республики Казахстан о бухгалтерском учете и финансовой отчетности, непосредственно связанная с

переработкой сырого газа и не входящая в состав себестоимости добычи нефти и сырого газа, тенге за тысячу метров кубических;

$Q_{\text{г}}$ – объем производства товарного газа, тысяч метров кубических;
 $Q_{\text{сг}}$ – объем сырого газа, направленного на переработку, тысяч метров кубических;

r – стоимостной коэффициент в диапазоне от 0 до 1, определяемый по формуле:

$$r = \frac{G_{\text{г}} \times \text{AEP}_{\text{г}}}{O_{\text{г}} \times \text{AEP}_{\text{о}}}$$

г д е ,

$G_{\text{г}}$ – объем добычи сырого газа в рамках контракта на недропользование в предыдущем календарном году, тысяч метров кубических;

$O_{\text{г}}$ – объем добычи сырой нефти в рамках контракта на недропользование в предыдущем календарном году, тонн;

$\text{AEP}_{\text{г}}$ – средневзвешенная экспортная цена товарного газа на границе Республики Казахстан в предыдущем календарном году, рассчитываемая по данным таможенной статистики, публикуемым Агентством Республики Казахстан по статистике, за вычетом расходов по транспортировке товарного газа от недропользователя до границы Республики Казахстан, определяемых на основании тарифов, утвержденных уполномоченным органом, осуществляющим регулирование в сферах естественных монополий и на регулируемых рынках, тенге за тысячу метров кубических;

$\text{AEP}_{\text{о}}$ – средневзвешенная экспортная цена сырой нефти на границе Республики Казахстан в предыдущем календарном году, рассчитываемая по данным таможенной статистики, публикуемым Агентством Республики Казахстан по статистике, за вычетом расходов по транспортировке сырой нефти от недропользователя до границы Республики Казахстан, определяемых на основании тарифов, утвержденных уполномоченным органом, осуществляющим регулирование в сферах естественных монополий и на регулируемых рынках, тенге за тонну;

$T_{\text{с}}$ – расходы на транспортировку товарного газа до планируемого места его реализации национальному оператору, определяемые на основании тарифов, утвержденных уполномоченным органом, осуществляющим регулирование в сферах естественных монополий и на регулируемых рынках, тенге за тысячу метров кубических;

R – рентабельность недропользователя при реализации товарного газа национальному оператору в размере N %, которая рассчитывается по формуле:

$$R = (C_{\text{г}} + C_{\text{тс}}) \times r \times N$$

Г Д е ,
N – значение, устанавливаемое недропользователем, но не более 10
п р о ц е н т о в .

**Сноска. Пункт 4 в редакции постановления Правительства РК от 29.11.2013
№ 1278 (вводится в действие со дня первого официального опубликования).**

© 2012. РГП на ПХВ «Институт законодательства и правовой информации Республики Казахстан»
Министерства юстиции Республики Казахстан