



ГОСУДАРСТВЕННАЯ ДУМА  
ФЕДЕРАЛЬНОГО СОБРАНИЯ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
ШЕСТОГО СОЗЫВА

## ПОСТАНОВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ДУМЫ

**О проекте федерального закона № 297813-6 «О внесении изменений в главу 26 части второй Налогового кодекса Российской Федерации (в части установления формулы для расчета ставки налога на добычу полезных ископаемых при добыче газового конденсата и газа горючего природного)»**

Государственная Дума Федерального Собрания Российской Федерации **п о с т а н о в л я е т**:

1. Принять в первом чтении проект федерального закона № 297813-6 «О внесении изменений в главу 26 части второй Налогового кодекса Российской Федерации (в части установления формулы для расчета ставки налога на добычу полезных ископаемых при добыче газового конденсата и газа горючего природного)», внесенный Правительством Российской Федерации.

2. Направить указанный законопроект Президенту Российской Федерации.

Законодательное Собрание  
Приморского края  
Управление делопроизводства и  
ведения электронного документооборота  
Входящий № 16/2329  
Дата: 09.07.2013 Время: 14:05

Федерации, в Совет Федерации Федерального Собрания Российской Федерации, комитеты и комиссии Государственной Думы, во фракции в Государственной Думе, в Правительство Российской Федерации, законодательные (представительные) органы государственной власти субъектов Российской Федерации.

Установить, что поправки к указанному законопроекту направляются в Комитет Государственной Думы по бюджету и налогам в тридцатидневный срок со дня принятия настоящего Постановления.

3. Комитету Государственной Думы по бюджету и налогам доработать указанный законопроект с учетом поступивших поправок и внести его на рассмотрение Государственной Думы во втором чтении.

4. Настоящее Постановление вступает в силу со дня его принятия.

Председатель Государственной Думы  
Федерального Собрания  
Российской Федерации



С.Е.Нарышкин

Москва  
2 июля 2013 года  
№ 2630-6 ГД

Вносится Правительством  
Российской Федерации

Проект

№ 297813-6

## **ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ЗАКОН**

**О внесении изменений в главу 26 части второй  
Налогового кодекса Российской Федерации  
(в части установления формулы для расчета ставки налога  
на добычу полезных ископаемых при добыче газового  
конденсата и газа горючего природного)**

### **Статья 1**

Внести в главу 26 части второй Налогового кодекса Российской Федерации (Собрание законодательства Российской Федерации, 2000, № 32, ст. 3340; 2001, № 33, ст. 3429; 2002, № 1, ст. 4; № 22, ст. 2026; 2003, № 23, ст. 2174; № 28, ст. 2886; 2004, 27, ст. 2711; № 34, ст. 3517; 2005, № 30, ст. 3118; 2006, № 31, ст. 3436, 3450; 2007, № 1, ст. 31; № 46, ст. 5557; № 49, ст. 6045; 2008, № 30, ст. 3614; 2010, № 31, ст. 4198; № 48, ст. 6248; 2011, № 1, ст. 37; № 30, ст. 4575, 4606, 4596; № 49, ст. 7016; 2012, № 49, ст. 6749; № 53, ст. 7603) следующие изменения:

1) подпункт 1 пункта 1 статьи 336 изложить в следующей редакции:

"1) полезные ископаемые, добытые из недр на территории Российской Федерации на участке недр (в том числе из залежи

углеводородного сырья), предоставленном налогоплательщику в пользование в соответствии с законодательством Российской Федерации. В настоящей главе под залежью углеводородного сырья понимается объект учета запасов конкретного вида углеводородного сырья в государственном балансе запасов полезных ископаемых на конкретном участке недр, в составе которого не выделены иные объекты учета запасов;"

2) подпункты 10 и 11 пункта 2 статьи 342 изложить в следующей редакции:

"10) 42 рубля за 1 тонну добытого газового конденсата из всех видов месторождений углеводородного сырья. При этом указанная налоговая ставка умножается на базовое значение единицы условного топлива ( $E_{ут}$ ) и на коэффициент, характеризующий степень сложности добычи газа горючего природного и (или) газового конденсата из залежи углеводородного сырья ( $K_c$ ), рассчитываемые в соответствии со статьей 342<sup>1</sup> настоящего Кодекса. Налоговая ставка, исчисленная в соответствии с настоящим подпунктом, округляется до полного рубля в соответствии с действующим порядком округления;

11) 35 рублей за 1 000 кубических метров газа при добыче газа горючего природного из всех видов месторождений углеводородного

сырья. При этом указанная налоговая ставка умножается на базовое значение единицы условного топлива ( $E_{ут}$ ) и на коэффициент, характеризующий степень сложности добычи газа горючего природного и (или) газового конденсата из залежи углеводородного сырья ( $K_c$ ), рассчитываемые в соответствии со статьей 342<sup>1</sup> настоящего Кодекса. Полученное произведение суммируется со значением показателя, характеризующего расходы на транспортировку газа горючего природного ( $T_r$ ), рассчитываемые в соответствии со статьей 342<sup>1</sup> настоящего Кодекса. Если указанная сумма оказалась меньше нуля, значение налоговой ставки принимается равным нулю. Налоговая ставка, исчисленная в соответствии с настоящим подпунктом, округляется до полного рубля в соответствии с действующим порядком округления;"

3) дополнить статьей 342<sup>1</sup> следующего содержания:

**"Статья 342<sup>1</sup>. Порядок расчета базового значения единицы условного топлива ( $E_{ут}$ ), коэффициента, характеризующего степень сложности добычи газа горючего природного и (или) газового конденсата из залежи углеводородного сырья ( $K_c$ ) и значения показателя, характеризующего расходы на транспортировку газа горючего природного ( $T_r$ )**

1. Базовое значение единицы условного топлива ( $E_{ут}$ ) рассчитывается налогоплательщиком самостоятельно при добыче газа горючего природного (за исключением попутного газа) и (или) газового

конденсата для каждого участка недр, содержащего залежь углеводородного сырья, по формуле:

$$E_{\text{ут}} = \frac{0,15 \times (\text{Ц}_r \times D_r + \text{Ц}_k \times (1 - D_r))}{(1 - D_r) \times 42 + D_r \times 35},$$

где:

$\text{Ц}_k$  - средняя за истекший налоговый период цена газового конденсата, рассчитываемая в соответствии с пунктом 2 настоящей статьи;

$D_r$  - коэффициент, характеризующий долю добытого газа горючего природного в общем количестве газа горючего природного (за исключением попутного газа) и газового конденсата, добытых в истекший налоговый период на участке недр, содержащем залежь углеводородного сырья, определяемый в соответствии с пунктом 3 настоящей статьи;

$\text{Ц}_r$  - средняя за истекший налоговый период оптовая цена газа горючего природного, поставляемого на внутренний рынок Российской Федерации и за пределы таможенной территории Таможенного союза, рассчитываемая в соответствии с пунктом 4 настоящей статьи;

2. Средняя за истекший налоговый период цена газового конденсата ( $\text{Ц}_k$ ) рассчитывается по формуле:

$$\text{Ц}_k = (\text{Ц} \times 8 - \text{П}_n) \times P,$$

где:

Ц - средний за истекший налоговый период уровень цен нефти сорта "Юралс", выраженный в долларах США за баррель, определяемый в порядке, установленном пунктом 3 статьи 342 настоящего Кодекса;

П<sub>н</sub> - ставка вывозной таможенной пошлины на нефть сырую (код единой Товарной номенклатуры внешнеэкономической деятельности Таможенного союза (ТН ВЭД ТС) 2709 00), установленная на истекший налоговый период;

Р - среднее за истекший налоговый период значение курса доллара США к рублю Российской Федерации, определяемое в порядке, установленном пунктом 3 статьи 342 настоящего Кодекса.

Рассчитанная в порядке, установленном настоящим пунктом, средняя за истекший налоговый период цена газового конденсата (Ц<sub>к</sub>) округляется до 4-го знака в соответствии с действующим порядком округления.

3. Коэффициент, характеризующий долю добытого газа горючего природного в общем количестве газа горючего природного (за исключением попутного газа) и газового конденсата, добытых в истекший налоговый период на участке недр, содержащем залежь углеводородного сырья (Д<sub>г</sub>), рассчитывается по формуле:

$$D_r = \frac{35 \times \Gamma_0}{35 \times \Gamma_0 + 42 \times K_0},$$

где:

$\Gamma_0$  - количество добытого за истекший налоговый период на участке недр газа горючего природного (за исключением попутного газа), выраженное в тысячах кубических метров;

$K_0$  - количество добытого за истекший налоговый период на участке недр газового конденсата, выраженное в тоннах.

Рассчитанный в порядке, установленном настоящим пунктом, коэффициент ( $D_r$ ) округляется до 4-го знака в соответствии с действующим порядком округления.

4. Средняя за истекший налоговый период оптовая цена газа горючего природного, поставляемого на внутренний рынок Российской Федерации и за пределы таможенной территории Таможенного союза ( $C_r$ ), рассчитывается по формуле:

$$C_r = C_v \times O_v + C_3 \times (1 - O_v),$$

где:

$C_v$  - средняя за истекший налоговый период оптовая цена газа горючего природного на внутреннем рынке Российской Федерации,



которая определяется и доводится через официальные источники информации в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

При отсутствии указанной информации в официальных источниках средняя за истекший налоговый период оптовая цена газа горючего природного на внутреннем рынке Российской Федерации определяется налогоплательщиком самостоятельно;

$C_3$  - средняя за истекший налоговый период цена газа горючего природного при поставках за пределы таможенной территории Таможенного союза, которая определяется и доводится через официальные источники информации в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

При отсутствии указанной информации в официальных источниках средняя за истекший налоговый период цена газа горючего природного при поставках за пределы таможенной территории Таможенного союза определяется налогоплательщиком самостоятельно;

$O_8$  - коэффициент, характеризующий долю поставок газа на внутренний рынок Российской Федерации. Для налогоплательщиков, являющихся в течение всего налогового периода организациями - собственниками Единой системы газоснабжения и (или) организациями,

в которых непосредственно и (или) косвенно участвуют собственники объектов Единой системы газоснабжения и суммарная доля такого участия составляет более 50 процентов (за исключением организаций, в которых одним из участников с долей не менее 50 процентов является организация, не являющаяся собственником Единой системы газоснабжения и (или) не являющаяся организацией, в которой непосредственно и (или) косвенно участвуют собственники объектов Единой системы газоснабжения и суммарная доля такого участия составляет более 10 процентов), коэффициент  $O_v$  рассчитывается как отношение количества газа горючего природного, реализованного на внутреннем рынке Российской Федерации и добытого указанными налогоплательщиками, к общему количеству реализованного газа горючего природного, добытого указанными налогоплательщиками. Коэффициент  $O_v$  для указанных налогоплательщиков определяется и доводится через официальные источники информации в порядке, установленном Правительством Российской Федерации. При отсутствии указанной информации в официальных источниках коэффициент  $O_v$  определяется указанными налогоплательщиками самостоятельно. Для иных налогоплательщиков коэффициент  $O_v$  принимается равным 1.

Рассчитанная в порядке, установленном настоящим пунктом, средняя за истекший налоговый период оптовая цена газа горючего природного, поставляемого на внутренний рынок Российской Федерации и за пределы таможенной территории Таможенного союза (Ц<sub>г</sub>), округляется до 4-го знака в соответствии с действующим порядком округления.

5. Коэффициент, характеризующий степень сложности добычи газа горючего природного и (или) газового конденсата ( $K_c$ ) из залежи углеводородного сырья, принимается равным минимальному значению из значений коэффициентов  $K_{вг}$ ,  $K_p$ ,  $K_{гз}$ , рассчитываемых для указанной залежи углеводородного сырья в порядке, установленном пунктами 6 - 8 настоящей статьи.

Рассчитанный в порядке, установленном настоящим пунктом, коэффициент ( $K_c$ ) округляется до 4-го знака в соответствии с действующим порядком округления.

6. Коэффициент, характеризующий степень выработанности запасов газа конкретного участка недр, содержащего залежь углеводородного сырья ( $K_{вг}$ ), определяется налогоплательщиком в порядке, установленном настоящим пунктом.

В случае, если степень выработанности запасов газа горючего природного конкретного участка недр ( $C_{вг}$ ) больше 0,7 и меньше или равна 0,9, коэффициент  $K_{вг}$  рассчитывается по формуле:

$$K_{вг} = 2,75 - 2,5 \times C_{вг}.$$

В случае, если степень выработанности запасов газа горючего природного конкретного участка недр ( $C_{вг}$ ) больше 0,9, коэффициент  $K_{вг}$  принимается равным 0,5.

В случае, если степень выработанности запасов газа горючего природного конкретного участка недр ( $C_{вг}$ ) меньше или равна 0,7, коэффициент  $K_{вг}$  принимается равным 1.

7. Коэффициент, характеризующий географическое расположение участка недр, содержащего залежь углеводородного сырья ( $K_p$ ), определяется налогоплательщиком в порядке, установленном настоящим пунктом.

В случае, если участок недр, содержащий залежь углеводородного сырья, расположен полностью или частично на полуострове Ямал и (или) Гыданском полуострове в Ямало-Ненецком автономном округе, на период с 1 января 2014 года и до истечения 144 налоговых периодов, начинающихся с 1 января года, в котором степень выработанности запасов газа горючего природного участка недр ( $C_{вг}$ ) впервые превысила

1 процент (но не ранее 1 января 2014 года), коэффициент ( $K_p$ ) рассчитывается по формуле:

$$K_p = 0,066 \times n + 0,144,$$

где:

$n$  - порядковый номер года, определяемый как разность между годом налогового периода и годом, в котором степень выработанности запасов газа горючего природного участка недр впервые превысила 1 процент, но не ранее 2014 года, увеличенная на 1.

В случае, если в налоговый период степень выработанности запасов газа горючего природного конкретного участка недр ( $C_{вг}$ ) составляет менее 1 процента, порядковый номер года ( $n$ ) принимается равным 1.

По истечении 144 налоговых периодов, начинающихся с 1 января года, в котором степень выработанности запасов газа горючего природного участка недр ( $C_{вг}$ ) впервые превысила 1 процент, но не ранее 1 января 2014 года, коэффициент  $K_p$  принимается равным 1.

В случае, если участок недр, содержащий залежь углеводородного сырья, расположен полностью или частично на территории Астраханской области, коэффициент  $K_p$  принимается равным 0,65.

В случае, если участок недр, содержащий залежь углеводородного сырья, расположен полностью на территориях с обособленной от Единой системы газоснабжения местной системой газоснабжения, коэффициент  $K_p$  принимается равным 0,1.

В случае, если участок недр, содержащий залежь углеводородного сырья, расположен полностью или частично на территории Иркутской области, Дальневосточного федерального округа, в Охотском море на период с 1 января 2014 года по 31 декабря 2033 года коэффициент  $K_p$  принимается равным 0,1. Начиная с 1 января 2034 года для указанных участков недр коэффициент  $K_p$  принимается равным 1.

При добыче газа горючего природного на участке недр, расположенном на территориях, не указанных в настоящем пункте, коэффициент  $K_p$  принимается равным 1.

8. Коэффициент, характеризующий глубину залегания залежи углеводородного сырья ( $K_{гз}$ ), принимается равным одному из следующих значений:

в случае если минимальная глубина залегания залежи меньше или равна 1700 метрам, коэффициент  $K_{гз}$  принимается равным 1;

в случае если минимальная глубина залегания залежи больше 1700 метров и меньше или равна 3300 метрам, коэффициент  $K_{гз}$  принимается равным 0,64;

в случае если минимальная глубина залегания залежи больше 3300 метров, коэффициент  $K_{гз}$  принимается равным 0,5.

Минимальная глубина залегания залежи углеводородного сырья определяется налогоплательщиком самостоятельно по данным государственного баланса запасов полезных ископаемых, утвержденного в году, предшествующем году налогового периода.

При этом для залежей углеводородного сырья участков недр, расположенных на территориях, указанных в абзацах втором - девятом пункта 7 настоящей статьи, коэффициент, характеризующей глубину залегания залежи углеводородного сырья ( $K_{гз}$ ), принимается равным 1.

9. Для целей настоящей статьи степень выработанности запасов газа горючего природного конкретного участка недр ( $C_{вг}$ ) рассчитывается налогоплательщиком самостоятельно в соответствии с данными государственного баланса запасов полезных ископаемых, утвержденного в году, предшествующем году налогового периода, как частное от деления суммы накопленной добычи газа горючего природного (за исключением попутного газа) из данного участка недр (включая

потери при добыче) на дату составления баланса на начальные запасы газа горючего природного (за исключением попутного газа), определяемые как сумма запасов категории А, В, С<sub>1</sub> и С<sub>2</sub> и накопленной добычи с начала разработки конкретного участка недр на дату составления баланса.

10. Показатель, характеризующий расходы на транспортировку газа горючего природного ( $T_r$ ), рассчитывается налогоплательщиком ежегодно, начиная с 1 января 2015 года, и действует в течении двенадцати налоговых периодов, начинающихся с 1 января соответствующего года. До 1 января 2015 года показатель  $T_r$  принимается равным 0.

Показатель  $T_r$  рассчитывается по формуле:

$$T_r = 0,5 \times T_p \times \left( \frac{P_r}{100} \right) \times \left( \frac{1}{O_r} \right),$$

где:

$T_p$  - разница между фактическим средним тарифом на транспортировку газа горючего природного в году, предшествующем году налогового периода, по магистральным газопроводам для организаций, не являющихся организациями - собственниками Единой системы газоснабжения и (или) организациями, в которых непосредственно и (или) косвенно участвуют собственники объектов



Единой системы газоснабжения и суммарная доля такого участия составляет более 50 процентов, выраженным в рублях за 1000 кубометров газа для транспортировки на сто километров, и расчетным средним тарифом на транспортировку газа в соответствующем году, рассчитываемым как произведение фактического среднего тарифа на транспортировку газа для организаций, не являющихся организациями - собственниками Единой системы газоснабжения и (или) организациями, в которых непосредственно и (или) косвенно участвуют собственники объектов Единой системы газоснабжения и суммарная доля такого участия составляет более 50 процентов в 2013 году, и коэффициента, учитывающего изменение потребительских цен на товары (работы, услуги) в Российской Федерации начиная с 2013 года.

Коэффициент, учитывающий изменение потребительских цен на товары (работы, услуги) в Российской Федерации начиная с 2013 года, рассчитывается как отношение коэффициента-дефлятора, установленного в году, предшествующем году налогового периода, к коэффициенту-дефлятору, установленному в 2013 году.

Показатель  $T_p$  определяется и доводится через официальные источники информации в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

При отсутствии указанной информации в официальных источниках показатель  $T_p$  определяется налогоплательщиком самостоятельно;

$P_r$  - среднее расстояние транспортировки газа горючего природного по магистральным газопроводам организациями, не являющимися организациями - собственниками Единой системы газоснабжения и (или) организациями, в которых непосредственно и (или) косвенно участвуют собственники объектов Единой системы газоснабжения и суммарная доля такого участия составляет более 50 процентов, в году, предшествующем году налогового периода, выраженное в километрах. Показатель  $P_r$  определяется и доводится через официальные источники информации в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

При отсутствии указанной информации в официальных источниках показатель  $P_r$  определяется налогоплательщиком самостоятельно.

$O_r$  - коэффициент, характеризующий отношение количества добытого газа горючего природного (за исключением попутного газа) организациями, являющимися организациями - собственниками Единой системы газоснабжения и (или) организациями, в которых непосредственно и (или) косвенно участвуют собственники объектов Единой системы газоснабжения и суммарная доля такого участия составляет более 50 процентов (за исключением организаций, в которых

одним из участников с долей не менее 50 процентов является организация, не являющаяся собственником Единой системы газоснабжения и (или) не являющаяся организацией, в которой непосредственно и (или) косвенно участвуют собственники объектов Единой системы газоснабжения и суммарная доля такого участия составляет более 10 процентов), к количеству добытого газа горючего природного (за исключением попутного газа) иными налогоплательщиками в году, предшествующем году налогового периода. Коэффициент  $O_r$  определяется и доводится через официальные источники информации в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

При отсутствии указанной информации в официальных источниках коэффициент  $O_r$  определяется налогоплательщиком самостоятельно.

Для налогоплательщиков, не являющихся в течение всего налогового периода организациями - собственниками Единой системы газоснабжения и (или) организациями, в которых непосредственно и (или) косвенно участвуют собственники объектов Единой системы газоснабжения и суммарная доля такого участия составляет более 50 процентов (за исключением организаций, в которых одним из участников с долей не менее 50 процентов является организация,

не являющаяся собственником Единой системы газоснабжения и (или) не являющаяся организацией, в которой непосредственно и (или) косвенно участвуют собственники объектов Единой системы газоснабжения и суммарная доля такого участия составляет более 10 процентов), коэффициент  $O_r$  принимается равным минус 1.

Для участков недр, расположенных полностью на территориях с обособленной от Единой системы газоснабжения местной системой газоснабжения, показатель, характеризующий расходы на транспортировку газа горючего природного ( $T_r$ ), принимается равным 0.";

4) пункт 1 статьи 345<sup>1</sup> дополнить подпунктами следующего содержания:

"5) степень выработанности запасов газа горючего природного (за исключением попутного газа) конкретного участка недр, содержащего залежь углеводородного сырья;

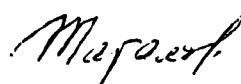
б) минимальная глубина залегания залежи углеводородного сырья;

7) сведения о накопленной добыче газа горючего природного (за исключением попутного газа) и газового конденсата (включая потери при добыче) и их начальных запасах категорий А, В, С<sub>1</sub> и С<sub>2</sub> по каждому конкретному участку недр, содержащему залежь углеводородного сырья."

**Статья 2**

Настоящий Федеральный закон вступает в силу с 1 января 2014 года, но не ранее чем по истечении одного месяца со дня его официального опубликования и не ранее 1-го числа очередного налогового периода по налогу на добычу полезных ископаемых.

Президент  
Российской Федерации



## **ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА**

**к проекту федерального закона "О внесении изменений в главу 26 части второй Налогового кодекса Российской Федерации" (в части установления формулы для расчета ставки налога на добычу полезных ископаемых при добыче газового конденсата и газа горючего природного)**

Настоящий проект федерального закона разработан в соответствии с Основными направлениями налоговой политики Российской Федерации на 2013 и на плановый период 2014 и 2015 годов (одобрены Правительством Российской Федерации 2 мая 2012 г.), предусматривающими применение начиная с 2014 года формулы расчета ставки налога на добычу полезных ископаемых (далее - НДСИ) на газ горючий природный, учитывающей многокомпонентный состав газа горючего природного, макроэкономические показатели, ценовую конъюнктуру на целевых рынках сбыта, а также показатели экономической эффективности проектов по добыче газа горючего природного.

Законопроектом вносятся изменения в подпункты 10 и 11 статьи 342 Налогового кодекса Российской Федерации (далее - Кодекс), согласно которым базовая ставка НДСИ при добыче газа горючего природного и газового конденсата применяется с учетом базового значения единицы условного топлива, коэффициента, характеризующего степень сложности добычи газа горючего природного и газового конденсата, а так же показателя, характеризующего расходы на транспортировку газа.

Базовая ставка НДСИ при добыче газа горючего природного и газового конденсата установлена с учетом их теплотворной способности и составляет 35 рублей за одну тысячу кубических метров газа горючего природного и 42 рубля за одну тонну газового конденсата.

Кроме того, законопроектом вводится новая статья Кодекса 342<sup>1</sup>, устанавливающая порядок расчета базового значения единицы условного топлива, коэффициента, характеризующего степень сложности добычи газа горючего природного и (или) газового конденсата из залежи углеводородного сырья и значения показателя, характеризующего расходы на транспортировку газа горючего природного.

Базовое значение единицы условного топлива определяется по формуле, учитывающей, в частности:

- базовую ставку НДСИ при добыче газового конденсата и газа горючего природного;

- среднюю за налоговый период цену газового конденсата и среднюю за налоговый период оптовую цену газа горючего природного на внешнем и внутреннем рынках;

- долю добытого газа горючего природного в общем количестве углеводородного сырья, добытого в истекшем налоговом период из залежи углеводородного сырья.

Цена газового конденсата также рассчитываются по формулам и учитывают:

- средний за налоговый период уровень цены нефти сорта "Юралс" за баррель,

- среднее за истекший налоговый период значение курса доллара США к рублю Российской Федерации,

- величину экспортной пошлины на нефть за соответствующий налоговый период.

Коэффициент, характеризующий степень сложности добычи газа горючего природного и газового конденсата определяется на основе минимального значения одного из коэффициентов, характеризующих:

- степень выработанности запасов участка недр,

- географическое расположение участка недр,

- глубину залегания залежи углеводородного сырья.

Количественные значения данных коэффициентов, установленные в законопроекте, определены на основе результатов анализа экономических моделей разработки ряда участков недр, характерных для конкретных регионов добычи газа горючего природного и газового конденсата.

Средний уровень ставок НДС при добыче газового конденсата и газа горючего природного, исчисленный с учетом базовой ставки НДС, базового значения единицы условного топлива и коэффициента, характеризующего степень сложности добычи углеводородного сырья, рассчитанный по формулам, установленным законопроектом, соответствует уровню ставок НДС при добыче газа горючего природного и газового конденсата, предусмотренных действующей редакцией главы 26 Кодекса и Основными направлениями бюджетной политики на 2013 год и плановый период 2014 и 2015 годов (одобрены Правительством Российской Федерации 6 июля 2012 г.), на основе которых произведен расчет прогнозируемых доходов федерального бюджета на указанный период.

*Магист*

## **ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКОЕ ОБОСНОВАНИЕ**

**к проекту федерального закона "О внесении изменений в главу 26 части второй Налогового кодекса Российской Федерации" (в части установления формулы для расчета ставки налога на добычу полезных ископаемых при добыче газового конденсата и газа горючего природного)**

Принятие указанного проекта федерального закона не потребует дополнительных расходов из средств федерального бюджета, поскольку предлагаемая законопроектом формула расчета величины налога на добычу полезных ископаемых при добыче газового конденсата и газа горючего природного рассчитана с учетом поступлений от НДС в предыдущие годы, показателями предусмотренными Федеральным законом от 3 декабря 2012 г. № 216-ФЗ "О федеральном бюджете на 2013 год и на плановый период 2014 и 2015 годов", а так же с учетом макроэкономических показателей социально-экономического развития, предусмотренных Минэкономразвития России в "Прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на 2013 год и на плановый период 2014 и 2015 годов".





## **П Е Р Е Ч Е Н Ь**

**федеральных законов, подлежащих признанию утратившими силу, приостановлению, изменению или принятию в связи с проектом федерального закона "О внесении изменений в главу 26 части второй Налогового кодекса Российской Федерации" (в части установления формулы для расчета ставки налога на добычу полезных ископаемых при добыче газового конденсата и газа горючего природного)**

Принятие федерального закона "О внесении изменений в главу 26 части второй Налогового кодекса Российской Федерации" (в части установления формулы для расчета ставки налога на добычу полезных ископаемых при добыче газового конденсата и газа горючего природного) не потребует признания утратившими силу, приостановления, изменения или принятия иных федеральных законов.

*Магачев*

## П Е Р Е Ч Е Н Ь

**нормативных правовых актов Президента Российской Федерации, Правительства Российской Федерации и федеральных органов исполнительной власти, подлежащих признанию утратившими силу, приостановлению, изменению или принятию в связи с проектом федерального закона "О внесении изменений в главу 26 части второй Налогового кодекса Российской Федерации" (в части установления формулы для расчета ставки налога на добычу полезных ископаемых при добыче газового конденсата и газа горючего природного)**

Принятие федерального закона "О внесении изменений в главу 26 части второй Налогового кодекса Российской Федерации" (в части установления формулы для расчета ставки налога на добычу полезных ископаемых при добыче газового конденсата и газа горючего природного) потребует разработки и принятия нормативного правового акта, устанавливающего порядок определения и официального опубликования показателей и коэффициентов  $C_v$ ,  $C_o$ ,  $O_v$ ,  $T_p$ ,  $P_g$ ,  $O_g$ .

Федеральные органы исполнительной власти, ответственные за разработку проекта нормативного акта, - Минэкономразвития России и ФСТ России.

Срок подготовки - 3 месяца с даты принятия Федерального закона.

