



ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 11 февраля 2015 г. № 114

МОСКВА

О внесении изменений в Правила определения размера разовых платежей за пользование недрами на участках недр, которые предоставляются в пользование без проведения конкурсов и аукционов для разведки и добычи полезных ископаемых или для геологического изучения недр, разведки и добычи полезных ископаемых, осуществляемых по совмещенной лицензии, а также на участках недр, предлагаемых к включению в границы участка недр, предоставленного в пользование, в случае изменения его границ

Правительство Российской Федерации **п о с т а н о в л я е т :**

1. Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в Правила определения размера разовых платежей за пользование недрами на участках недр, которые предоставляются в пользование без проведения конкурсов и аукционов для разведки и добычи полезных ископаемых или для геологического изучения недр, разведки и добычи полезных ископаемых, осуществляемых по совмещенной лицензии, а также на участках недр, предлагаемых к включению в границы участка недр, предоставленного в пользование, в случае изменения его границ, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 4 февраля 2009 г. № 94 "О порядке определения размера разовых платежей за пользование недрами на участках недр, которые предоставляются в пользование без проведения конкурсов и аукционов для разведки и добычи полезных ископаемых или для геологического изучения недр, разведки и добычи полезных ископаемых, осуществляемых по совмещенной лицензии, а также на участках недр, предлагаемых

к включению в границы участка недр, предоставленного в пользование, в случае изменения его границ" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, № 7, ст. 843; 2012, № 34, ст. 4740; 2013, № 31, ст. 4237).

2. Настоящее постановление распространяется на правоотношения, возникшие с 1 января 2015 г.

Председатель Правительства
Российской Федерации



Д.Медведев

УТВЕРЖДЕНЫ
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 11 февраля 2015 г. № 114

ИЗМЕНЕНИЯ,

которые вносятся в Правила определения размера разовых платежей за пользование недрами на участках недр, которые предоставляются в пользование без проведения конкурсов и аукционов для разведки и добычи полезных ископаемых или для геологического изучения недр, разведки и добычи полезных ископаемых, осуществляемых по совмещенной лицензии, а также на участках недр, предлагаемых к включению в границы участка недр, предоставленного в пользование, в случае изменения его границ

1. Пункт 3 изложить в следующей редакции:

"3. Минимальный размер разового платежа рассчитывается по формуле:

$$РП_{\text{мин}} = \text{НДПИ}_{\text{год}} \times П,$$

где:

$РП_{\text{мин}}$ - минимальный размер разового платежа (рублей);

$\text{НДПИ}_{\text{год}}$ - расчетная величина суммы налога на добычу полезных ископаемых в расчете на среднегодовую мощность добывающей организации (среднегодовая добыча полезного ископаемого) (далее - расчетная величина суммы налога). В случае наличия на участке недр нескольких видов полезных ископаемых расчетная величина суммы налога рассчитывается по каждому виду полезного ископаемого, после чего полученные результаты суммируются (рублей);

$П$ - коэффициент, характеризующий установленный в соответствии со статьей 40 Закона Российской Федерации "О недрах" минимальный процент расчетной величины суммы налога в расчете на среднегодовую мощность добывающей организации.

П принимается равным:

0,05 - в отношении нефти и (или) газового конденсата;

0,1 - в отношении остальных видов полезных ископаемых."

2. Подпункт "б" пункта 4 изложить в следующей редакции:

"б) для полезных ископаемых, налоговая база при добыче которых определяется как количество добытых полезных ископаемых в натуральном выражении в соответствии со статьей 338 Налогового кодекса Российской Федерации:

$$\text{НДПИ}_{\text{год}} = V_{\text{ср}} \times C_{\text{ндпи}}^1,$$

где $C_{\text{ндпи}}^1$ - средняя величина ставки налога на добычу полезного ископаемого, подлежащего уплате по соответствующему виду полезного ископаемого.

Средняя величина ставки налога на добычу полезного ископаемого определяется как среднее арифметическое значение за 6 месяцев, предшествующих дате выдачи лицензии пользователю недр, базовой ставки налога на добычу полезного ископаемого, установленной пунктом 2 статьи 342 Налогового кодекса Российской Федерации.

Средняя величина ставки налога на добычу нефти определяется как среднее арифметическое значение за 6 месяцев, предшествующих дате выдачи лицензии пользователю недр, произведения базовой ставки налога на добычу полезного ископаемого и коэффициента, характеризующего динамику мировых цен на нефть, установленного в соответствии с пунктом 3 статьи 342 Налогового кодекса Российской Федерации.

Средняя величина ставки налога на добычу газа горючего природного определяется как среднее арифметическое значение за 6 месяцев, предшествующих дате выдачи лицензии пользователю недр, произведения базовой ставки налога на добычу полезного ископаемого и базового значения единицы условного топлива, рассчитанного в соответствии с настоящим подпунктом.

Средняя величина ставки налога на добычу газового конденсата определяется как среднее арифметическое значение за 6 месяцев, предшествующих дате выдачи лицензии пользователю недр, произведения базовой ставки налога на добычу полезного ископаемого, базового значения единицы условного топлива, рассчитанного в соответствии с пунктом 4¹ настоящих Правил, и корректирующего коэффициента,

установленного в соответствии со статьей 342⁴ Налогового кодекса Российской Федерации."

3. Дополнить пунктами 4¹ - 4⁴ следующего содержания:

"4¹. Базовое значение единицы условного топлива рассчитывается по формуле:

$$E_{\text{ут}} = \frac{0,15 \times (\text{Ц}_\text{г} \times \text{Д}_\text{г} + \text{Ц}_\text{к} \times (1 - \text{Д}_\text{г}))}{(1 - \text{Д}_\text{г}) \times 42 + \text{Д}_\text{г} \times 35},$$

где:

$E_{\text{ут}}$ - базовое значение единицы условного топлива;

$\text{Ц}_\text{г}$ - цена газа горючего природного, определяемая в соответствии с пунктом 4² настоящих Правил;

$\text{Д}_\text{г}$ - коэффициент, характеризующий долю добытого газа горючего природного (за исключением попутного газа) в общем количестве газа горючего природного (за исключением попутного газа) и газового конденсата, добытых в истекшем налоговом периоде на участке недр, содержащем залежь углеводородного сырья, определяемый в соответствии с пунктом 4³ настоящих Правил;

$\text{Ц}_\text{к}$ - цена газового конденсата, определяемая в соответствии с пунктом 2 статьи 342⁴ Налогового кодекса Российской Федерации.

4². Цена газа горючего природного рассчитывается по формуле:

$$\text{Ц}_\text{г} = \text{Ц}_\text{в} \times \text{O}_\text{в} + \text{Ц}_\text{з} \times (1 - \text{O}_\text{в}),$$

где:

$\text{Ц}_\text{в}$ - средняя по Единой системе газоснабжения расчетная цена на газ, поставляемый потребителям Российской Федерации (кроме населения), рассчитываемая в соответствии с пунктом 4 статьи 342⁴ Налогового кодекса Российской Федерации;

$\text{O}_\text{в}$ - коэффициент, характеризующий долю реализации газа потребителям Российской Федерации в общем объеме реализованного организацией газа, при этом $\text{O}_\text{в}$ принимается равным:

0,64 - для налогоплательщиков, являющихся в течение всего налогового периода организациями - собственниками объектов Единой системы газоснабжения и (или) организациями, в которых непосредственно и (или) косвенно участвуют собственники объектов

Единой системы газоснабжения и суммарная доля участия которых составляет более 50 процентов;

1 - для остальных налогоплательщиков;

C_3 - расчетная цена газа горючего природного при поставках за пределы территорий государств - участников Содружества Независимых Государств, рассчитываемая в соответствии с пунктом 4 статьи 342⁴ Налогового кодекса Российской Федерации.

4³. Коэффициент, характеризующий долю добытого газа горючего природного (за исключением попутного газа) в общем количестве газа горючего природного (за исключением попутного газа) и газового конденсата, добытых в истекшем налоговом периоде на участке недр, содержащем залежь углеводородного сырья, определяется по формуле:

$$D_r = \frac{35 \times \Gamma_o}{35 \times \Gamma_o + 42 \times K_o},$$

где:

Γ_o - количество добытого за истекший налоговый период на участке недр газа горючего природного (за исключением попутного газа), выраженное в тыс. куб. метров. Рассчитывается как частное от деления среднегодовой мощности добывающей организации по газу горючему природному (за исключением попутного газа), определенной в соответствии с пунктом 5 настоящих Правил, на 12;

K_o - количество добытого за истекший налоговый период на участке недр газового конденсата, выраженное в тоннах. Рассчитывается как частное от деления среднегодовой мощности добывающей организации по газовому конденсату, определенной в соответствии с пунктом 5 настоящих Правил, на 12.

Полученное значение коэффициента D_r округляется до 4-го знака в соответствии с математическими правилами округления.

4⁴. При определении значения средней величины ставки налога на добычу полезного ископаемого, подлежащего уплате по соответствующему виду полезного ископаемого, не учитываются условия применения налоговой ставки 0 процентов, установленной пунктом 1 статьи 342 Налогового кодекса Российской Федерации (за исключением подпунктов 1 - 5, 7, 9), а также следующие коэффициенты и показатели:

а) коэффициент, характеризующий территорию добычи полезного ископаемого, определяемый в соответствии со статьей 342³ Налогового кодекса Российской Федерации;

б) коэффициент, характеризующий степень сложности добычи газа горючего природного и (или) газового конденсата из залежи углеводородного сырья, определяемый в соответствии со статьей 342⁴ Налогового кодекса Российской Федерации;

в) показатель, характеризующий расходы на транспортировку газа горючего природного, определяемый в соответствии со статьей 342⁴ Налогового кодекса Российской Федерации;

г) показатель, характеризующий особенности добычи нефти, определяемый в соответствии со статьей 342⁵ Налогового кодекса Российской Федерации."

4. В абзаце шестом подпункта "б" пункта 5 слова "для нефти" заменить словами "для газа".
