
РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ЗАКОН
О ВНЕСЕНИИ ИЗМЕНЕНИЙ
В ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ЗАКОН ОТ 23.07.2013 №213-ФЗ «О ВНЕСЕНИИ ИЗМЕНЕНИЙ
В ГЛАВЫ 25 И 26 ЧАСТИ ВТОРОЙ НАЛОГОВОГО КОДЕКСА
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И СТАТЬЮ 3.1 ЗАКОНА
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
"О ТАМОЖЕННОМ ТАРИФЕ"

Принят
Государственной Думой
2014 года

Одобен
Советом Федерации
2014 года

Статья 1

Внести в часть вторую Налогового кодекса Российской Федерации (Собрание законодательства Российской Федерации, 2000, N 32, ст. 3340; 2001, N 33, ст. 3429; 2002, N 1, ст. 4; N 22, ст. 2026; 2003, N 23, ст. 2174; N 28, ст. 2886; 2004, N 27, ст. 2711; N 34, ст. 3517; 2005, N 24, ст. 2312; N 30, ст. 3118; 2006, N 31, ст. 3436, 3450; N 52, ст. 5498; 2007, N 1, ст. 31; N 46, ст. 5557; N 49, ст. 6045; 2008, N 30, ст. 3614; N 48, ст. 5519; 2009, N 30, ст. 3739; 2010, N 31, ст. 4198; N 48, ст. 6248; 2011, N 1, ст. 37; N 23, ст. 3265; N 30, ст. 4575, 4596, 4606; N 49, ст. 7016; 2012, N 49, ст. 6749; N 53, ст. 7603) следующие изменения:

I. В статье 1 исключить:

- 4) в статье 339 пункт 9, пункту 10 присвоить номер 9;
- в пункте 2 абзацы второй и третий;
- пункт 6;
- 8) в пункте 1 статьи 345.1 (а) – словесные дополнения ... «а также по каждой конкретной залежи углеводородного сырья, указанной в подпунктах 1-4 пункта 1 статьи 342.2 настоящего Кодекса».

II. Статье 4 присвоить номер 5.

III. Включить статью 4 - Дифференциация налогообложения добычи нефти.

КонсультантПлюс: примечание.

Пункты 1 и 2 статьи 1 вступают в силу с 1 января 2014 года (пункт 2 статьи 5 данного документа).

1) в статье 261:

а) абзац первый пункта 1 дополнить словами ", проведение работ по зарезке боковых стволов эксплуатационных скважин";

б) абзац третий пункта 2 изложить в следующей редакции:

"расходы, предусмотренные абзацем третьим пункта 1 настоящей статьи, а также расходы на проведение работ по зарезке боковых стволов эксплуатационных скважин включаются в состав расходов равномерно в течение 12 месяцев;"

2) абзац первый пункта 3 статьи 325 изложить в следующей редакции:

"3. При проведении геолого-поисковых работ и (или) геолого-разведочных работ по разведке полезных ископаемых и при проведении работ по зарезке боковых стволов эксплуатационных скважин сумма осуществленных налогоплательщиком расходов определяется на основании актов выполненных работ по договорам с подрядчиками, а также на основании сумм фактически осуществленных налогоплательщиком затрат, относимых к расходам на освоение природных ресурсов в соответствии с положениями статьи 261 настоящего Кодекса.";

КонсультантПлюс: примечание.

Пункты 3 - 8 статьи 1 вступают в силу с 1 сентября 2013 года (пункт 2 статьи 5 данного документа).

3) 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 целях настоящей главы залежью углеводородного сырья признается объект учета запасов одного из видов полезных ископаемых, указанных в подпункте 3 пункта 2 статьи 337 настоящего Кодекса (за исключением попутного газа), в государственном балансе запасов полезных ископаемых на конкретном участке недр, в составе которого не выделены иные объекты учета запасов;"

4) в статье 339:

а) абзац второй пункта 3 после слов "Фактическими потерями полезного ископаемого" дополнить словами "(за исключением нефти обезвоженной, обессоленной и стабилизированной)";

б) дополнить пунктом 9 следующего содержания:

"9. Определение пользователем недр количества добытой нефти обезвоженной, обессоленной и стабилизированной, а также фактических потерь при ее добыче осуществляется в соответствии с порядком учета нефти, утверждаемым Правительством Российской Федерации.";

5) в статье 342:

а) абзац второй пункта 1.1 изложить в следующей редакции:

"При этом начальные извлекаемые запасы нефти, утвержденные в установленном порядке с учетом прироста и списания запасов нефти, определяются как сумма извлекаемых запасов категорий А, В, С1 и С2 и накопленной добычи с начала разработки конкретного участка недр в соответствии с данными государственного баланса запасов полезных ископаемых по состоянию на следующие даты: на 1 января 2008 года - для участков недр, указанных в подпунктах 10 - 12 пункта 1 настоящей статьи; на 1 января 2011 года - для участков недр, указанных в подпунктах 14 - 16 пункта 1 настоящей статьи.";

б) подпункт 9 пункта 2 изложить в следующей редакции:

"9) 470 рублей за 1 тонну добытой нефти обезвоженной, обессоленной и стабилизированной. При этом указанная налоговая ставка умножается на коэффициент, характеризующий динамику мировых цен на нефть ($K_{ц}$), на коэффициент, характеризующий степень выработанности конкретного участка недр ($K_{в}$), на коэффициент, характеризующий величину запасов конкретного участка недр ($K_{з}$), на коэффициент, характеризующий степень сложности добычи нефти ($K_{д}$), и на коэффициент, характеризующий степень выработанности конкретной залежи углеводородного сырья ($K_{дв}$). Коэффициенты $K_{ц}$, $K_{в}$ и $K_{з}$ определяются в порядке, установленном соответственно пунктами 3, 4 и 5 настоящей статьи. Коэффициенты $K_{д}$ и

$K_{дв}$ определяются в соответствии со статьей 342.2 настоящего Кодекса;"

в) в пункте 4:

абзац пятый изложить в следующей редакции:

"V - начальные извлекаемые запасы нефти, утвержденные в установленном порядке с учетом прироста и списания запасов нефти и определяемые как сумма извлекаемых запасов категорий А, В, С1 и С2 на 1 января 2006 года и накопленной добычи с начала разработки конкретного участка недр в соответствии с данными государственного баланса запасов полезных ископаемых на 1 января 2006 года.";

абзац восьмой изложить в следующей редакции:

"Степень выработанности запасов конкретного участка недр (C_B) в целях настоящей статьи рассчитывается налогоплательщиком самостоятельно на основании данных утвержденного государственного баланса запасов полезных ископаемых как частное от деления суммы накопленной добычи нефти на конкретном участке недр, включая потери при добыче (N), на начальные извлекаемые запасы нефти (V).";

дополнить абзацем следующего содержания:

"В случае, если значение коэффициента K_d для конкретной залежи (залежей) углеводородного сырья составляет менее 1, коэффициент K_B для участка недр, содержащего в себе указанную залежь (залежи) углеводородного сырья, принимается равным 1.";

г) абзац четвертый пункта 5 изложить в следующей редакции:

"где V_3 - начальные извлекаемые запасы нефти в млн. тонн с точностью до 3-го знака после запятой, утвержденные в установленном порядке с учетом прироста и списания запасов нефти и определяемые как сумма извлекаемых запасов категорий А, В, С1 и С2 на 1 января года, предшествующего году налогового периода, и накопленной добычи с начала разработки конкретного участка недр в соответствии с данными государственного баланса запасов полезных ископаемых, утвержденного в году, предшествующем году налогового периода.";

б) дополнить статьей 342.2 следующего содержания:

"Статья 342.2. Порядок определения и применения коэффициента, характеризующего степень сложности добычи нефти (K_d), и коэффициента, характеризующего степень выработанности конкретной залежи углеводородного сырья ($K_{дв}$)

1. При соблюдении условий, установленных настоящей статьей, коэффициент, характеризующий степень сложности добычи нефти (K_d), принимается:

1) равным 0 - при добыче нефти из конкретной залежи углеводородного сырья, отнесенной к баженовским, абалакским, хадумским и доманиковым продуктивным отложениям в соответствии с данными государственного баланса запасов полезных ископаемых;

2) равным 0,2 - при добыче нефти из конкретной залежи углеводородного сырья с утвержденным показателем проницаемости не более $2 \cdot 10^{-3}$ мкм2 и эффективной нефтенасыщенной толщиной пласта по указанной залежи не более 10 метров;

3) равным 0,4 - при добыче нефти из конкретной залежи углеводородного сырья с утвержденным показателем проницаемости не более $2 \cdot 10^{-3}$ мкм2 и эффективной нефтенасыщенной толщиной пласта по указанной залежи более 10 метров;

4) равным 0,8 - при добыче нефти из конкретной залежи углеводородного сырья, отнесенной к продуктивным отложениям тюменской свиты в соответствии с данными государственного баланса запасов полезных ископаемых;

5) равным 1 - при добыче нефти из прочих залежей углеводородного сырья, характеристики которых не соответствуют характеристикам, указанным в подпунктах 1 - 4 настоящего пункта.

2. Коэффициент K_d применяется с налогового периода, следующего за налоговым периодом, в котором запасы нефти по конкретной залежи углеводородного сырья поставлены на государственный баланс запасов полезных ископаемых.

Степень выработанности запасов конкретной залежи углеводородного сырья для целей расчета коэффициентов K_d и $K_{дв}$ рассчитывается налогоплательщиком в соответствии с данными государственного баланса запасов полезных ископаемых, утвержденного в году, предшествующем году налогового периода.

3. Для залежи углеводородного сырья, расположенной в пределах участка недр, значение коэффициента $K_{дв}$ определяется в следующем порядке:

1) в случае, если значение коэффициента K_d для залежи углеводородного сырья составляет менее 1 и степень выработанности запасов указанной залежи углеводородного сырья менее 0,8, коэффициент $K_{дв}$ принимается равным 1;

2) в случае, если значение коэффициента K_d для залежи углеводородного сырья составляет менее 1 и степень выработанности запасов указанной залежи углеводородного сырья больше или равна 0,8 и меньше или равна 1, коэффициент $K_{дв}$ рассчитывается по формуле:

$$K_{дв} = 3,8 - 3,5 \frac{N_{дв}}{V_{дв}}$$

где $N_{дв}$ - сумма накопленной добычи нефти по конкретной залежи углеводородного сырья (включая потери при добыче) в соответствии с данными государственного баланса запасов полезных ископаемых, утвержденного в году, предшествующем году налогового периода;

$V_{дв}$ - начальные извлекаемые запасы нефти, утвержденные в установленном порядке с учетом прироста и списания запасов нефти и определяемые как сумма извлекаемых запасов категорий А, В, С1 и С2 на 1 января года, предшествующего году налогового периода, и накопленной добычи с начала разработки конкретной залежи углеводородного сырья в соответствии с данными государственного баланса запасов полезных ископаемых, утвержденного в году, предшествующем году налогового периода;

3) в случае, если значение коэффициента K_d для залежи углеводородного сырья составляет менее 1 и степень выработанности запасов указанной залежи углеводородного сырья более 1, коэффициент $K_{дв}$ принимается равным 0,3;

4) коэффициент $K_{дв}$ для залежи углеводородного сырья принимается равным значению коэффициента K_v , определяемому для участка недр, содержащего эту залежь, в порядке, установленном абзацами первым - восьмым пункта 4 статьи 342 настоящего Кодекса, если одновременно соблюдаются следующие условия:

указанная в настоящем подпункте залежь углеводородного сырья, для которой определяется значение коэффициента $K_{дв}$, находится на участке недр, содержащем иные залежи или залежи углеводородного сырья, значение коэффициента K_d для которых составляет менее 1;

значение коэффициента K_d по залежи углеводородного сырья, для которой

определяется значение коэффициента $K_{дв}$ в соответствии с настоящим подпунктом, равно 1;

5) в случае, если участок недр не содержит залежей углеводородного сырья, для которых значение коэффициента $K_{д}$ составляет менее 1, коэффициент $K_{дв}$ при добыче нефти из залежей углеводородного сырья, расположенных в пределах указанного участка недр, принимается равным 1.

4. Коэффициент $K_{дв}$, рассчитанный в порядке, определенном пунктом 3 настоящей статьи, округляется до 4-го знака в соответствии с порядком округления.

5. Степень выработанности запасов конкретной залежи углеводородного сырья в целях настоящей статьи рассчитывается налогоплательщиком самостоятельно на основании данных утвержденного государственного баланса запасов полезных ископаемых как частное от деления суммы накопленной добычи нефти из конкретной залежи углеводородного сырья (включая потери при добыче) на дату составления государственного баланса запасов полезных ископаемых на начальные извлекаемые запасы нефти, определяемые как сумма извлекаемых запасов категорий А, В, С1 и С2 и накопленной добычи с начала разработки конкретной залежи углеводородного сырья на дату утверждения государственного баланса запасов полезных ископаемых.

6. Для целей определения значений коэффициента $K_{д}$, установленных подпунктами 2 и 3 пункта 1 настоящей статьи, используются показатели проницаемости и эффективной нефтенасыщенной толщины пласта по залежи углеводородного сырья, указанные в государственном балансе запасов полезных ископаемых, утвержденном в году, предшествующем году налогового периода, определенные в порядке, устанавливаемом уполномоченными Правительством Российской Федерации федеральными органами исполнительной власти.";

6) статью 343.2 дополнить пунктом 8 следующего содержания:

"8. В целях настоящей статьи начальные извлекаемые запасы нефти определяются как сумма извлекаемых запасов категорий А, В, С1 и С2 на 1 января 2011 года и накопленной добычи с начала разработки конкретного участка недр в соответствии с данными государственного баланса запасов полезных ископаемых на 1 января 2011 года.";

7) в пункте 1 статьи 345.1:

а) подпункт 3 дополнить подпунктами 5 и 6 следующего содержания:

"5) показатели проницаемости и эффективной нефтенасыщенной толщины пласта по залежи углеводородного сырья;

"6) наименование продуктивных отложений, к которым отнесена залежь углеводородного сырья.".

Статья 2

Внести в статью 3.1 Закона Российской Федерации от 21 мая 1993 года N 5003-1 "О таможенном тарифе" (Ведомости Съезда народных депутатов Российской Федерации и Верховного Совета Российской Федерации, 1993, N 23, ст. 821; Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 50, ст. 6962) следующие изменения:

1) пункт 5 дополнить подпунктом 3 следующего содержания:

"3) нефти сырой с особыми физико-химическими характеристиками, добытой на месторождениях, на которых соотношение начальных извлекаемых запасов нефти в залежах углеводородного сырья, расположенных в границах месторождения и отнесенных к продуктивным отложениям тюменской свиты в соответствии с данными государственного баланса запасов полезных ископаемых, утвержденного на 1 января года, предшествующего году установления особых формул расчета ставок вывозных

таможенных пошлин для данного месторождения, к начальным извлекаемым запасам нефти месторождения углеводородного сырья составляет не менее 0,8. Для целей настоящего подпункта начальные извлекаемые запасы нефти определяются как сумма извлекаемых запасов категорий А, В, С1 и С2 и накопленной добычи с начала разработки в соответствии с данными государственного баланса запасов полезных ископаемых, утвержденного на 1 января года, предшествующего году установления особых формул расчета ставок вывозных таможенных пошлин для данного месторождения.";

2) в абзаце втором пункта 7 слова "в подпункте 2" заменить словами "в подпунктах 2 и 3".

КонсультантПлюс: примечание.

Статья 3 вступает в силу с 1 сентября 2013 года (пункт 2 статьи 5 данного документа).

Статья 3

1. До вступления в силу порядка учета нефти, предусмотренного пунктом 10 статьи 339 Налогового кодекса Российской Федерации (в редакции настоящего Федерального закона):

1) определение количества добытой нефти обезвоженной, обессоленной и стабилизированной осуществляется налогоплательщиком самостоятельно;

2) определение фактических потерь при добыче нефти обезвоженной, обессоленной и стабилизированной осуществляется в соответствии с абзацем вторым пункта 3 статьи 339 Налогового кодекса Российской Федерации (в редакции, действовавшей до дня вступления в силу настоящего Федерального закона).

2. До вступления в силу порядка определения показателей проницаемости и (или) эффективной нефтенасыщенной толщины пласта по залежи углеводородного сырья, предусмотренного пунктом 7 статьи 342.2 Налогового кодекса Российской Федерации (в редакции настоящего Федерального закона), налогоплательщик вправе применять значения коэффициента K_d , предусмотренные подпунктами 2 и 3 пункта 1 статьи 342.2 Налогового кодекса Российской Федерации (в редакции настоящего Федерального закона), на основании показателей проницаемости и (или) эффективной нефтенасыщенной толщины пласта по залежи углеводородного сырья, указанных в государственном балансе запасов полезных ископаемых, утвержденном по состоянию на 1 января 2012 года.

3. В случае, если по данным государственного баланса запасов полезных ископаемых показатели проницаемости или эффективной нефтенасыщенной толщины пласта по залежи углеводородного сырья представляют собой интервал значений, для целей настоящей статьи используется среднее арифметическое минимального и максимального значений этого интервала.

4. В случае, если показатель проницаемости по соответствующим залежам углеводородного сырья, определенный в порядке, предусмотренном пунктом 7 статьи 342.2 Налогового кодекса Российской Федерации (в редакции настоящего Федерального закона), не позволяет применять значения коэффициента K_d , предусмотренные подпунктами 2 и 3 пункта 1 статьи 342.2 Налогового кодекса Российской Федерации (в редакции настоящего Федерального закона), сумма налога, исчисленная по этой нефти, подлежит перерасчету с учетом коэффициента K_d , равного 1 (начиная с налогового периода, в котором впервые был применен коэффициент K_d менее 1), и уплате в бюджеты бюджетной системы Российской Федерации с применением ставки пени, равной одной трехсотой действующей в этот период ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации.

5. В случае, если показатель эффективной нефтенасыщенной толщины пласта по

соответствующим залежам углеводородного сырья, определенный в порядке, предусмотренном пунктом 7 статьи 342.2 Налогового кодекса Российской Федерации (в редакции настоящего Федерального закона), не позволяет применять значение коэффициента K_d , предусмотренное подпунктом 2 пункта 1 статьи 342.2 Налогового кодекса Российской Федерации (в редакции настоящего Федерального закона), но позволяет применять значение коэффициента K_d , предусмотренное подпунктом 3 пункта 1 статьи 342.2 Налогового кодекса Российской Федерации (в редакции настоящего Федерального закона), сумма налога, исчисленная по этой нефти, подлежит перерасчету с учетом коэффициента K_d , равного 0,4 (начиная с налогового периода, в котором впервые был применен коэффициент K_d менее 1), и уплате в бюджеты бюджетной системы Российской Федерации с применением ставки пени, равной одной трехсотой действующей в этот период ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации.

Статья 4. Дифференциация налогообложения добычи нефти.

Вариант 1. Возможная система налогообложения (ВСН) на базе действующей системы налогообложения (ДСН).

1. Для налогового периода τ определяется с применением ДСН налог на компанию - $H_{Д\tau}^k$.
2. Расчеты НДС для эксплуатационного объекта (ЭО) включают определение:

- 1) начальных извлекаемых запасов нефти

$$V_{н(t-1)}^i = K_{П(t-1)}^i \cdot V_{(t-1)}^i + Q_{(t-1)}^i,$$

где $K_{П(t-1)}^i = \frac{(N_{\text{Э}} + N_{\text{Н}})_{(t-1)}^i}{N_{О(t-1)}^i}$ – коэффициент ввода запасов нефти в разработку,

$(N_{\text{Э}} + N_{\text{Н}})_{(t-1)}^i$ – накопленный ввод в разработку эксплуатационных и нагнетательных скважин по утвержденному проектному документу разработки эксплуатационного объекта i ,

$N_{О(t-1)}^i$ – общий утвержденный фонд добывающих и нагнетательных скважин на i -м ЭО,

$V_{(t-1)}^i$ – остаточные к извлечению запасы нефти на начало налогового года t

категорий А, В, С₁; 50 % С₂ ($V_{(\tau-1)}^i$ – то же на начало налогового периода τ),

$Q_{(t-1)}^i$ – накопленная добыча нефти с начала разработки ЭО на начало налогового года t ;

- 2) месячной накопленной добычи нефти по месяцам (налоговым периодам) года t

$$q_{n\tau}^i = Q_{(t-1)}^i + \sum_{\tau=1} q_{\tau}^i \quad (\tau=1, 2, \dots 12),$$

где q_{τ}^i – месячная добыча нефти в налоговом периоде τ ;

- 3) степени выработанности ЭО

$$\beta_{\tau}^i = \frac{q_{n\tau}^i}{V_{n(t-1)}^i} \quad (\tau=1, 2, \dots 12);$$

- 4) коэффициента выработанности ЭО

$$K_{B\tau}^i = 1 - \beta_{\tau}^i \quad (\tau=1, 2, \dots 12);$$

- 5) коэффициента, характеризующего глубину залегания ЭО

$$K_{\Gamma}^i = \frac{4575 - 0.25 \cdot L^i}{4000} \quad (i=1, 2, \dots m),$$

где m – количество ЭО на месторождениях компании,

L^i [м] – глубина залегания i -го ЭО;

- 6) остаточных извлекаемых запасов нефти на начало налогового периода τ

$$V_{(\tau-1)}^i = V_{n(t-1)}^i - q_{n\tau}^i \quad (\tau=1, 2, \dots 12);$$

- 7) коэффициента, характеризующего сложность добычи нефти

$$K_{D\tau}^i = \frac{\left(\frac{K}{\mu}\right)^i}{\left(\frac{K}{\mu}\right)_{ср\tau}^i} \quad (\tau=1, 2, \dots 12),$$

$$\text{где } \left(\frac{K}{\mu}\right)_{ср\tau}^i = \frac{\sum_{i=1}^m \left[\left(\frac{K}{\mu}\right)^i \cdot V_{(\tau-1)}^i \right]}{\sum_{i=1}^m V_{(\tau-1)}^i} \quad (\tau=1, 2, \dots 12);$$

- 8) коэффициента, характеризующего затратность транспортировки нефти от КСП ЭО до пункта сдачи нефти в систему «АК Транснефть»

$$K_{T\tau}^i = \frac{1 - \Delta_{T\tau}^i}{(1 - \Delta_{T\tau}^i)_{cp}} \quad (\tau=1, 2, \dots, 12),$$

где $\Delta_{T\tau}^i$ – доля затрат [б/р] на указанную транспортировку нефти в составе себестоимости ее добычи;

$$(1 - \Delta_{T\tau}^i)_{cp} = \frac{\sum_{i=1}^m [(1 - \Delta_{T\tau}^i) \cdot V_{(\tau-1)}^i]}{\sum_{i=1}^m V_{(\tau-1)}^i}$$

9) добычного геолого-технологического потенциала i -го ЭО

$$\Pi_{\tau}^i = K_{B\tau}^i \cdot K_{\Gamma}^i \cdot K_{D\tau}^i \cdot K_{T\tau}^i \cdot V_{\tau-1}^i \quad (\tau=1, 2, \dots, 12);$$

10) добычного геолого-технологического потенциала компании K

$$\Pi_{\tau}^k = \sum_{i=1}^m \Pi_{\tau}^i \quad (\tau=1, 2, \dots, 12);$$

11) доли (в компании) добычного геолого-технологического потенциала i -го ЭО

$$\delta_{\tau}^i = \frac{\Pi_{\tau}^i}{\Pi_{\tau}^k} \quad (\tau=1, 2, \dots, 12);$$

12) налога на ЭО

$$H_{B\tau}^i = H_{D\tau}^k \cdot \delta_{\tau}^i$$

Вариант 2. Предлагаемая система налогообложения (ПСН) на базе возможной системы налогообложения (ВСН)

3. В соответствии с подпунктом 11 определяются для ЭО доли добычного геолого-технологического потенциала - δ_{τ}^i
4. Определяется налог на компанию в целом

$$H_{\Pi\tau}^k = H_{\phi(\tau-1)}^k \cdot \frac{\Pi_{\tau}^k}{\Pi_{(\tau-1)}^k} \cdot \frac{D_{\tau}}{D_{(\tau-1)}} \quad (\tau=1, 2, \dots, 12),$$

где $H_{\phi}^k(\tau-1)$ – фактическая величина НДС на компанию за предыдущий налоговый период $(\tau-1)$,

$\Pi_{\tau}^k, \Pi_{(\tau-1)}^k$ ($\tau=1, 2, \dots 12$) – из подпункта 10,

D_{τ} – количество дней в месяце τ .

5. Определяются налоги на эксплуатационные объекты

$$H_{\Pi\tau}^i = \delta_{\tau}^i \cdot H_{\Pi\tau}^k \quad (\tau=1, 2, \dots 12).$$

6. В силу простоты и универсальности ПСН определение НДС предпочтительно проводить с ее применением.

Статья 5

1. Настоящий Федеральный закон вступает в силу по истечении 30 дней после дня официального опубликования настоящего Федерального закона, за исключением статей 1 и 3 настоящего Федерального закона.

2. Статьи 1 и 3 настоящего Федерального закона вступают в силу не ранее чем по истечении одного месяца со дня его официального опубликования и не ранее 1-го числа очередного налогового периода по соответствующему налогу.

Президент
Российской Федерации
В.ПУТИН

Москва, Кремль
2014 года
N ____-ФЗ