

**МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**

**ПРИКАЗ
от 30 сентября 2008 г. N 232**

**ОБ УТВЕРЖДЕНИИ МЕТОДИКИ
ПО ОПРЕДЕЛЕНИЮ СТАРТОВОГО РАЗМЕРА РАЗОВОГО ПЛАТЕЖА
ЗА ПОЛЬЗОВАНИЕ НЕДРАМИ**

(в ред. Приказа Минприроды РФ от 14.05.2009 N 128)

В соответствии со статьей 40 Закона Российской Федерации от 21 февраля 1992 г. N 2395-1 "О недрах" (Ведомости Съезда народных депутатов Российской Федерации и Верховного Совета Российской Федерации, 1992, N 16, ст. 834; Собрание законодательства Российской Федерации, 1995, N 10, ст. 823; 1999, N 7, ст. 879; 2000, N 2, ст. 141; 2001, N 21, ст. 2061; 2001, N 33, ст. 3429; 2002, N 22, ст. 2026; 2003, N 23, ст. 2174; 2004, N 27, ст. 2711; 2004, N 35, ст. 3607; 2006, N 17 (ч. I), ст. 1778; 2006, N 44, ст. 4538; 2007, N 27, ст. 3213; 2007, N 49, ст. 6056; 2008, N 18, ст. 1941; 2008, N 29 (ч. I), ст. 3418; 2008, N 29 (ч. I), ст. 3420) приказываю:

Утвердить прилагаемую Методику расчета минимального (стартового) размера разового платежа за пользование недрами.

Министр
Ю.П.ТРУТНЕВ

Утверждена
Приказом Минприроды России
от 30 сентября 2008 г. N 232

**МЕТОДИКА
РАСЧЕТА МИНИМАЛЬНОГО (СТАРТОВОГО) РАЗМЕРА РАЗОВОГО
ПЛАТЕЖА
ЗА ПОЛЬЗОВАНИЕ НЕДРАМИ**

(в ред. Приказа Минприроды РФ от 14.05.2009 N 128)

I. Общие положения

1. Настоящая Методика расчета минимального (стартового) размера разового платежа за пользование недрами (далее - Методика) разработана в соответствии со статьями 13.1 и 40 Закона Российской Федерации от 21 февраля 1992 года N 2395-1 "О недрах" (Ведомости Съезда народных депутатов Российской Федерации и Верховного Совета Российской Федерации, 1992, N 16, ст. 834; Собрание законодательства Российской Федерации, 1995, N 10, ст. 823; 1999, N 7, ст. 879; 2000, N 2, ст. 141; 2001, N 21, ст. 2061; 2001, N 33, ст. 3429; 2002, N 22, ст. 2026; 2003, N 23, ст. 2174; 2004, N 27, ст. 2711; 2004, N 35, ст. 3607; 2006, N 17 (ч. I), ст. 1778; 2006, N 44,

ст. 4538; 2007, N 27, ст. 3213; 2007, N 49, ст. 6056; 2008, N 18, ст. 1941; 2008, N 29 (ч. I), ст. 3418; 2008, N 29 (ч. I), ст. 3420); Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 мая 2008 года N 404 "Об утверждении Положения о Министерстве природных ресурсов и экологии Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2008, N 22, ст. 2581); Постановлением Правительства Российской Федерации от 17 июня 2004 года N 293 "Об утверждении Положения о Федеральном агентстве по недропользованию" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 26, ст. 2669; 2006, N 25, ст. 2723; 2008, N 22, ст. 2581).

2. Методика определяет принципы расчета минимального (стартового) размера разового платежа за пользование недрами при подготовке условий проведения конкурсов или аукционов на право пользования участками недр, содержащими полезные ископаемые (далее - стартового размера разового платежа за пользование недрами), и предназначена для использования Федеральным агентством по недропользованию, его территориальными органами и подведомственными организациями.

Принципы расчета минимального (стартового) размера разового платежа за пользование недрами, установленные настоящей Методикой, рекомендуются для использования органами государственной власти субъектов Российской Федерации при расчете минимального (стартового) размера разового платежа за пользование недрами при подготовке условий проведения аукционов на право пользования участками недр, содержащими месторождения общераспространенных полезных ископаемых. (абзац введен Приказом Минприроды РФ от 14.05.2009 N 128)

3. Стартовый размер разового платежа за пользование недрами определяется по каждому участку недр, по которому организуется и проводится конкурс или аукцион (далее - участок недр).

II. Расчет стартового размера разового платежа за пользование недрами

4. Стартовый размер разового платежа за пользование недрами при подготовке условий проведения конкурсов или аукционов на право пользования участком недр определяется в соответствии со статьей 40 Закона Российской Федерации "О недрах" следующим образом:

1) в случае проведения конкурса или аукциона на право пользования участком недр федерального значения, содержащим месторождение полезных ископаемых, открытое в процессе геологического изучения юридическим лицом с участием иностранных инвесторов или иностранным инвестором, в отношении которых Правительством Российской Федерации принято решение об отказе в предоставлении права пользования данным участком недр для разведки и добычи полезных ископаемых в соответствии с частью пятой статьи 2.1 Закона Российской Федерации "О недрах", стартовый размер разового платежа за пользование недрами устанавливается как сумма расходов этого лица на поиск и оценку такого месторождения полезных ископаемых;

2) в остальных случаях минимальный стартовый размер разового платежа за пользование недрами устанавливается в размере не менее чем десять процентов расчетной величины суммы налога на добычу полезных ископаемых в расчете на среднегодовую мощность добывающей организации и рассчитывается по формуле:

(в ред. Приказа Минприроды РФ от 14.05.2009 N 128)

$$РП_{\text{мин}} = \text{НДПИ}_{\text{год}} \times 0,1,$$

где:

РП - минимальный стартовый размер разового платежа за пользование
мин
недрами, тыс. руб.;

НДПИ - величина суммы налога на добычу полезных ископаемых в расчете
год
на среднегодовую мощность добывающей организации (далее - среднегодовая
величина суммы налога на добычу полезных ископаемых), тыс. руб.

(в ред. Приказа Минприроды РФ от 14.05.2009 N 128)

В случае наличия на участке недр нескольких видов полезных
ископаемых среднегодовая расчетная величина суммы налога на добычу
полезных ископаемых рассчитывается по каждому виду полезного
ископаемого, после чего полученные результаты суммируются.

(в ред. Приказа Минприроды РФ от 14.05.2009 N 128)

5. Среднегодовая величина суммы налога на добычу полезных
ископаемых определяется по формуле:

1) 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 <*>:

(в ред. Приказа Минприроды РФ от 14.05.2009 N 128)

<*> Собрание законодательства Российской Федерации, 2000, N 32, ст.
3340; 2001, N 1, ст. 18; N 23, ст. 2289; N 33, ст. 3413, 3429; 2002, N 1, ст. 4; N
22, ст. 2026; N 30, ст. 3021, 3027, 3033; 2003, N 1, ст. 2, 6; N 21, ст. 1958; N 28,
ст. 2886; N 52, ст. 5030; 2004, N 27, ст. 2711, 2715; N 30, ст. 3088; N 31, ст.
3220, 3231; N 34, ст. 3517, 3518, 3520, 3522, 3525; N 35, ст. 3607; N 41, ст.
3994; 2005, N 1, ст. 30, 38; N 24, ст. 2312; N 27, ст. 2710, 2717; N 30, ст. 3104,
3118, 3128, 3129, 3130; N 42, ст. 5581; 2006, N 3, ст. 280; N 23, ст. 2382; N 31,
ст. 3436, 3443, 3450, 3452; N 45, ст. 4627; N 50, ст. 5279, 5286; N 52, ст. 5498;
2007, N 1, ст. 20, 31, 39; N 13, ст. 1465; N 21, ст. 2462; N 22, ст. 2563, 2564; N
23, ст. 2691; N 31, ст. 3991, 4013; N 45, ст. 5416; N 46, ст. 5557; N 49, ст. 6045,
6071; N 50, ст. 6237, 6245; 2008, N 18, ст. 1942; N 30, ст. 3614.

(сноска введена Приказом Минприроды РФ от 14.05.2009 N 128)

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

где:

$C_{\text{ндпи}}$ (руб.) - средняя величина ставки налога на добычу полезного
ндпи

ископаемого, определяемая как умножение базовой ставки, установленной
статьей 342 Налогового кодекса Российской Федерации, на коэффициент,
характеризующий динамику мировых цен на добытые полезные ископаемые <*>
(без учета условий применения налоговой ставки 0 процентов, установленных
подпунктами 8 - 12 пункта 1 статьи 342 Налогового кодекса Российской
Федерации и коэффициента, характеризующего степень выработанности запасов
конкретного участка недр, установленного пунктом 4 статьи 342 Налогового
кодекса Российской Федерации), за период 6 месяцев, предшествующих дате
объявления конкурса или аукциона.

(в ред. Приказа Минприроды РФ от 14.05.2009 N 128)

<*> Устанавливается для нефти в соответствии с пунктом 3 статьи 342
Налогового кодекса Российской Федерации.

(сноска в ред. Приказа Минприроды РФ от 14.05.2009 N 128)

Расчет средней величины ставки налога на добычу полезных ископаемых
осуществляется Федеральным агентством по недропользованию по данным
Федеральной налоговой службы;

V (тыс. тонн, тыс. куб. метров, грамм, карат) - среднегодовая

ср
мощность добывающей организации (среднегодовая добыча полезного ископаемого);

(в ред. Приказа Минприроды РФ от 14.05.2009 N 128)

2) для полезных ископаемых, налоговая база при добыче которых определяется как их стоимость в соответствии со статьей 338 Налогового кодекса Российской Федерации:

(в ред. Приказа Минприроды РФ от 14.05.2009 N 128)

$$\text{НДПИ}_{\text{год}} = \frac{\text{Ц}_{\text{пи}} \times \text{V}_{\text{ср}} \times \text{С}_{\text{ндпи}}}{\text{ндпи}}$$

где:

$\text{Ц}_{\text{пи}}$ (руб.) - стоимость единицы добытого полезного ископаемого. При этом добытое полезное ископаемое определяется в соответствии со статьей 337 Налогового кодекса Российской Федерации;

$\text{V}_{\text{ср}}$ (тыс. тонн, тыс. куб. метров, грамм, карат) - среднегодовая проектная мощность добывающей организации (среднегодовая добыча полезного ископаемого);

$\text{С}_{\text{ндпи}}$ (%) - ставка налога на добычу полезных ископаемых, установленная налоговым законодательством, без учета условий применения налоговой ставки 0 процентов, установленных подпунктами 8 - 12 пункта 1 статьи 342 Налогового кодекса Российской Федерации.

(в ред. Приказа Минприроды РФ от 14.05.2009 N 128)

Расчет среднегодовой величины суммы налога на добычу полезных ископаемых осуществляется Федеральным агентством по недропользованию, его территориальными органами и подведомственными организациями исходя из стоимости единицы добытого полезного ископаемого ($\text{Ц}_{\text{пи}}$), определяемой по

средней рыночной цене его реализации за период 6 месяцев, предшествующих дате объявления конкурса или аукциона.

(в ред. Приказа Минприроды РФ от 14.05.2009 N 128)

Средняя цена реализации добытого полезного ископаемого определяется на основании сведений о ценах производителей добытого полезного ископаемого за период 6 месяцев, предоставляемых два раза в год по состоянию на 30 июня и 31 декабря Федеральной службой государственной статистики по запросу Федерального агентства по недропользованию (его территориальных органов), либо определяются Федеральным агентством по недропользованию (его территориальными органами) с учетом данных отчетов о выполненных работах по государственным контрактам, заключенным ими в соответствии с Федеральным законом от 21.07.2005 N 94-ФЗ "О размещении заказов на поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг для государственных и муниципальных нужд." <*> (Собрание законодательства Российской Федерации, 2005, N 30, ст. 3105; 2006, N 1, ст. 18, 2006, N 31, ст. 3441; 2007, N 17, ст. 1929; 2007, N 31, ст. 4015; 2007, N 46, ст. 5553; 2008, N 30, ст. 3616; 2008, N 49, ст. 5723; 2009, N 1, ст. 16, ст. 31; 2009, N 18, ст. 2148; 2009, N 19, ст. 2283).

(в ред. Приказа Минприроды РФ от 14.05.2009 N 128)

<*> В случае применения настоящей Методики для расчета минимального (стартового) размера разового платежа за пользование недрами органами государственной власти субъектов Российской Федерации при подготовке условий проведения аукционов на право пользования участками недр, содержащими месторождения общераспространенных полезных ископаемых, средняя цена реализации добытого полезного ископаемого определяется на основании сведений о ценах производителей добытого полезного ископаемого, предоставленных Федеральной службой

государственной статистики по запросу органа государственной власти соответствующего субъекта Российской Федерации, либо определяются с учетом данных отчетов о выполненных работах по государственным контрактам, заключенным им в соответствии с Федеральным законом от 21.07.2005 N 94-ФЗ "О размещении заказов на поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг для государственных и муниципальных нужд".
(сноска введена Приказом Минприроды РФ от 14.05.2009 N 128)

Стоимость добытых полезных ископаемых определяется в соответствии со статьей 340 Налогового кодекса Российской Федерации.

6. При расчете минимального стартового размера разового платежа за пользование недрами учитываются запасы полезных ископаемых всех категорий в соответствии с Государственным балансом запасов полезных ископаемых, а также прогнозные ресурсы полезных ископаемых, содержащиеся на участке недр. При этом перевод запасов и прогнозных ресурсов полезных ископаемых из низких в более высокие категории осуществляется с использованием формул, включающих в себя коэффициенты, характеризующие достоверность оценки запасов и прогнозных ресурсов полезных ископаемых.

В целях настоящей Методики перевод запасов полезных ископаемых из низших в более высокие категории (промышленные категории) и прогнозных ресурсов полезных ископаемых из низких в более высокие категории осуществляется по формулам:

1) извлекаемые запасы нефти, природного газа, газового конденсата:

$$ABC_{1\text{усл}} = A + B + C_1 + 0,5 \times C_2 + \frac{1}{(1 + E)^{t_1}} \times (0,25 \times C_3 + 0,15 \times D_{1л}) + \frac{1}{(1 + E)^{t_2}} \times (0,1 \times (D_1 + D_2)), \text{ где:}$$

$\frac{1}{(1 + E)^{t_1}}$ - поправочный коэффициент, учитывающий сроки проведения работ по геологическому изучению, необходимых для подтверждения и перевода запасов и ресурсов полезных ископаемых из низших в более высокие категории, t_1 - принимается 5 лет; t_2 - принимается 10 лет.

E - коэффициент приведения планируемых денежных поступлений, равный ставке рефинансирования Центрального банка Российской Федерации на дату определения размера разового платежа (единиц).

A, B, C_1, C_2 - объем запасов соответствующих категорий.

$C_3, D_{1л}, D_1, D_2$ - объем прогнозных ресурсов соответствующих категорий.

2) запасы твердых полезных ископаемых:

$$ABC_{1\text{усл}} = A + B + C_1 + 0,5 \times C_2 + \frac{1}{(1 + E)^5} \times (0,25 \times P_1 + 0,125 \times P_2 + 0,0625 \times P_3), \text{ где}$$

$\frac{1}{(1 + E)^5}$ - поправочный коэффициент, учитывающий сроки проведения работ по геологическому изучению, необходимых для подтверждения и перевода запасов и ресурсов полезных ископаемых из низших в более высокие категории, равный пяти годам.

A, B, C_1, C_2 - объем запасов соответствующих категорий.

P_1, P_2, P_3 - объем прогнозных ресурсов соответствующих категорий.

(п. 6 в ред. Приказа Минприроды РФ от 14.05.2009 N 128)

7. Среднегодовая мощность добывающей организации (среднегодовая добыча полезного ископаемого за срок разработки месторождения) $V_{\text{ср}}$ определяется Федеральным агентством по недропользованию, его территориальными органами <*>.

<*> В случае применения настоящей Методики для расчета минимального (стартового) размера разового платежа за пользование недрами органами государственной власти субъектов Российской Федерации при подготовке условий проведения аукционов на право пользования участками недр, содержащими месторождения общераспространенных полезных ископаемых среднегодовая мощность добывающей организации определяется органом государственной власти соответствующего субъекта Российской Федерации.

Для участков недр с учтенными Государственным балансом запасами полезных ископаемых промышленных категорий среднегодовая мощность устанавливается по материалам технико-экономических обоснований (далее - ТЭО) коэффициента извлечения нефти, газа, конденсата и попутных компонентов, для твердых полезных ископаемых - по материалам ТЭО кондиций, прошедших государственную экспертизу и утвержденных в установленном порядке Федеральным агентством по недропользованию, как отношение объема извлекаемых запасов к сроку разработки месторождения.

В случае отсутствия ТЭО кондиций для участков недр, содержащих запасы твердых полезных ископаемых, среднегодовая мощность определяется в зависимости от величины запасов полезных ископаемых категории АВС, определенных в соответствии с пунктом 6 настоящей Методики по формуле:

$$V_{\text{ср}} = \frac{3}{0,2 \times 4 \sqrt[3]{\dots}}, \text{ где}$$

3 - отношение запасов полезного ископаемого к содержанию полезного ископаемого в руде (тонн).

В случае отсутствия ТЭО коэффициента извлечения нефти для участков недр, содержащих извлекаемые запасы нефти, среднегодовая мощность определяется в процентном отношении от величины извлекаемых запасов, определенных в соответствии с пунктом 6 настоящей Методики в размере:

3,5% от величины извлекаемых запасов - для участков недр с извлекаемыми запасами более 30 млн. т;

5% от величины извлекаемых запасов - для участков недр с извлекаемыми запасами от 3 до 30 млн. т;

6,5% от величины извлекаемых запасов - для участков недр с извлекаемыми запасами до 3 млн. т.

В случае отсутствия ТЭО коэффициента извлечения газа для участков недр, содержащих запасы природного газа, среднегодовая мощность определяется в процентном отношении от величины запасов, определенных в соответствии с пунктом 6 настоящей Методики, в размере:

3% от величины извлекаемых запасов - для участков недр с извлекаемыми запасами более 500 млрд. м3;

5% от величины извлекаемых запасов - для участков недр с извлекаемыми запасами от 30 до 500 млрд. м3;

8% от величины извлекаемых запасов - для участков недр с извлекаемыми запасами до 30 млрд. м3.

В случае отсутствия ТЭО коэффициента извлечения газа для участков недр, содержащих запасы газового конденсата, среднегодовая мощность

определяется в процентном отношении от величины запасов, определенных в соответствии с пунктом 6 настоящей Методики. Размер процентного отношения для газового конденсата принимается равным процентному отношению для газа.

Для участков недр, содержащих сверхвязкую нефть, соответствующая величина среднегодовой мощности умножается на 0,8.
(п. 7 в ред. Приказа Минприроды РФ от 14.05.2009 N 128)

8. Стартовый размер разового платежа за пользование недрами рассчитывается по формуле:

$$РП = РП_{мин} \times К_{инт}$$

где:
РП_{мин} - минимальный стартовый размер разового платежа за пользование недрами, тыс. руб. ;
К_{инт} - интегральный поправочный коэффициент, характеризующий рассматриваемый участок недр.

Для участков недр, содержащих запасы и (или) прогнозные ресурсы твердых полезных ископаемых, интегральный поправочный коэффициент К_{инт} является произведением значений поправочных коэффициентов:

$$К_{инт} = К_{изуч} \times К_{инфр}$$

Для участков недр, содержащих запасы и (или) прогнозные ресурсы нефти, природного газа, газового конденсата, интегральный поправочный коэффициент К_{инт} является произведением значений поправочных коэффициентов:

$$К_{инт} = К_{изуч} \times К_{инфр} \times К_{гл} \times К_{раз} ;$$

(в ред. Приказа Минприроды РФ от 14.05.2009 N 128)

К_{изуч} - поправочный коэффициент, выражающий степень геологической изученности, порядок расчета которого приведен в приложении 1 к настоящей Методике.

К_{инфр} - поправочный коэффициент, учитывающий состояние инфраструктуры района и основные географо-экономические факторы (близость магистральных трубопроводов, железнодорожных путей, иных видов транспорта и коммуникации, источников электроэнергии, состояние местной инфраструктуры), значения которого приведены в приложении 2 к настоящей Методике.

К_{гл} - поправочный коэффициент, характеризующий глубину залегания продуктивного пласта, определяется по формуле:

$$К_{гл} = 1,6 - \frac{Н}{10\ 000}, \text{ где}$$

(в ред. Приказа Минприроды РФ от 14.05.2009 N 128)

где

Н - глубина залегания продуктивного горизонта, м. В случае глубины залегания от 6 000 м и более рассматриваемый коэффициент принимается равным 1.

(в ред. Приказа Минприроды РФ от 14.05.2009 N 128)

К_{раз} - поправочный коэффициент, учитывающий размерность месторождения полезного ископаемого, значения которого приведены в приложении 3 к настоящей Методике.

(абзац введен Приказом Минприроды РФ от 14.05.2009 N 128)

Приложение 1
к Методике расчета минимального
(стартового) размера разового платежа
за пользование участками недр

ПОРЯДОК РАСЧЕТА $K_{\text{изуч}}$

Расчет коэффициента $K_{\text{изуч}}$ для участков недр, содержащих запасы и (или) прогнозные ресурсы нефти, природного газа, газового конденсата, производится по формуле:

$$K_{\text{изуч}} = K_i^{\text{ABC1}} \times \frac{\text{РБ}_{\text{ABC1}}}{\text{РБ}_{\text{сумм}}} + K_i^{\text{C2}} \times \frac{\text{РБ}_{\text{C2}}}{\text{РБ}_{\text{сумм}}} + K_i^{\text{C3}} \times \frac{\text{РБ}_{\text{C3}}}{\text{РБ}_{\text{сумм}}} + K_i^{\text{Д}} \times \frac{\text{РБ}_{\text{Д}}}{\text{РБ}_{\text{сумм}}}$$

Расчет коэффициента $K_{\text{изуч}}$ для участков недр, содержащих запасы и (или) прогнозные ресурсы твердых полезных ископаемых, производится по формуле:

$$K_{\text{изуч}} = K_i^{\text{ABC1}} \times \frac{\text{РБ}_{\text{ABC1}}}{\text{РБ}_{\text{сумм}}} + K_i^{\text{C2}} \times \frac{\text{РБ}_{\text{C2}}}{\text{РБ}_{\text{сумм}}} + K_i^{\text{P1}} \times \frac{\text{РБ}_{\text{P1}}}{\text{РБ}_{\text{сумм}}} + K_i^{\text{P2}} \times \frac{\text{РБ}_{\text{P2}}}{\text{РБ}_{\text{сумм}}} + K_i^{\text{P3}} \times \frac{\text{РБ}_{\text{P3}}}{\text{РБ}_{\text{сумм}}},$$

где K_i - коэффициент для соответствующей категории запасов и прогнозных ресурсов и территории, на которой расположен участок недр, значения коэффициента K_i приведены ниже;

РБ_x - ресурсная база соответствующей x-ой категории запасов и ресурсов;

$\text{РБ}_{\text{сумм}}$ - общая ресурсная база участка, определяется по формуле:

для углеводородного сырья:

$$\text{РБ}_{\text{сумм}} = A + B + C_1 + C_2 + C_3 + D$$

для твердых полезных ископаемых:

$$\text{РБ}_{\text{сумм}} = A + B + C_1 + C_2 + P_1 + P_2 + P_3$$

Значения коэффициента K_i для участков недр, содержащих запасы и (или) прогнозные ресурсы твердых полезных ископаемых

Категория изученности	Значения коэффициента K_i
P	1

3	
P 2	2
P 1	3
C 2	4
ABC 1	6

Значения коэффициента K_i для участков недр, содержащих запасы и (или) прогнозные ресурсы нефти, природного газа, газового конденсата

Риск	Территория (акватория)	Категория запасов/ресурсов	Коэффициент зависящий от		Значения коэффициента (K_i)
			степени изученности	экономико-географического положения	
Низкий	Старые обустроенные регионы	ABC 1	3,0	1	3,00
		C 2	2,7		2,66
		C 3	2,1		2,08
		Д	1,4		1,44
Средний	Новые регионы, граничащие с обустроенными	ABC 1	3,0	0,9	3,00
		C 2	2,7		2,39
		C 3	2,1		1,87
		Д	1,4		1,30
Высокий	Новые регионы без развитой инфраструктуры	ABC 1	3,0	0,8	3,00
		C 2	2,7		2,13
		C 3	2,1		1,66
		Д	1,4		1,15
Очень высокий	Арктические акватории	ABC 1	3,0	0,7	2,50
		C 2	2,7		1,86
		C 3	2,1		1,46

		Д	1,4		1,01
--	--	---	-----	--	------

Приложение 2
к Методике расчета минимального
(стартового) размера разового платежа за
пользование участками недр

ЗНАЧЕНИЯ КОЭФФИЦИЕНТА К
инфр

Географо-экономические условия участка недр	Значения коэффициента К инфр
Весьма благоприятные	3
Благоприятные	2
Неблагоприятные	1

Участки недр с весьма благоприятными географо-экономическими условиями характеризуются удаленностью от дорог общего пользования (в т.ч. железнодорожных и др. коммуникаций, в случае их необходимости для вывоза продукции) и ЛЭП до 10 км, развитой социальной инфраструктурой, наличием свободной рабочей силы, равнинным рельефом с относительными превышениями до 300 м, отсутствием территорий традиционного проживания и хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов и других территорий, право пользования которыми ограничено действующим законодательством (земли обороны и безопасности, особо охраняемые территории и т.д.).

Участки недр с благоприятными географо-экономическими условиями характеризуются удаленностью от дорог общего пользования и ЛЭП до 100 км (при необходимости строительства железнодорожных путей для вывоза продукции - до 50 км), недостаточностью свободной рабочей силы либо слабо развитой социальной инфраструктурой, приуроченностью к низкогорным или безводным районам, отсутствием территорий традиционного проживания и хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов и других территорий, право пользования которыми ограничено действующим законодательством (земли обороны и безопасности, особо охраняемые территории и т.д.).

Участки недр с неблагоприятными географо-экономическими условиями характеризуются бездорожьем, доставкой грузов вездеходным и авиатранспортом, по автозимнику, отсутствием дорог общего пользования и ЛЭП в радиусе более 100 км, средне- и высокогорным рельефом, значительной развитой речной сетью и/или заболоченностью, зон, право пользования которыми ограничено присутствием территорий традиционного проживания и хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов и ограничено действующим законодательством (земли обороны и безопасности, особо охраняемые территории и т.д.).

Приложение 3
к Методике расчета минимального
(стартового) размера разового платежа
за пользование участками недр

(введено Приказом Минприроды РФ от 14.05.2009 N 128)

Значения коэффициента К
раз

Месторождения <*>	Запасы		К раз
	нефти извлекаемые, млн. т	газа геологические, млрд. м3	
Уникальные	Более 300	Более 500	2,5
Крупные	60 - 300	75 - 500	2,0
Средние	15 - 60	40 - 75	1,5
Мелкие	До 15	До 40	1,0

<*> Классификация месторождений по величине (объемам) запасов приведена в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 11.12.2005 N 69 "О государственной экспертизе запасов полезных ископаемых, геологической, экономической и экологической информации о предоставляемых в пользование участках недр, размере и порядке взимания платы за ее проведение" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2005, N 8, ст. 651; 2006, N 32, ст. 3570; 2007, N 5, ст. 663; 2009, N 18 (ч. II), ст. 2248).
