

Приказ Минприроды России от 30 сентября 2008 г. N 232 "Об утверждении Методики по определению стартового размера разового платежа за пользование недрами" (с изменениями и дополнениями)

С изменениями и дополнениями от:

14 мая 2009 г., 27 апреля, 22 июня 2011 г., 3 февраля 2012 г., 30 декабря 2014 г., 17 марта, 29 декабря 2015 г., 6 декабря 2017 г., 15 октября 2019 г.

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; N 33, ст. 3429; 2002, N 22, ст. 2026; 2003, N 23, ст. 2174; 2004, N 27, ст. 2711; N 35, ст. 3607; 2006, N 17 (ч. I), ст. 1778; N 44, ст. 4538; 2007, N 27, ст. 3213; N 49, ст. 6056; 2008, N 18, ст. 1941; N 29 (ч. I), ст. 3418, 3420) приказываю:

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

Министр

Ю.П. Трутнев

Зарегистрировано в Минюсте РФ 22 декабря 2008 г.
Регистрационный N 12914

Информация об изменениях:

[Приказом Минприроды России от 14 мая 2009 г. N 128 в приложение внесены изменения](#)
[См. текст приложения в предыдущей редакции](#)

Приложение

**Методика
расчета минимального (стартового) размера разового платежа за пользование недрами**

С изменениями и дополнениями от:

14 мая 2009 г., 27 апреля, 22 июня 2011 г., 3 февраля 2012 г., 30 декабря 2014 г., 29 декабря 2015 г., 6 декабря 2017 г.

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 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; N 33, ст. 3429; 2002, N 22, ст. 2026; 2003, N 23, ст. 2174; 2004, N 27, ст. 2711; N 35, ст. 3607; 2006, N 17 (ч. I), ст. 1778; N 44, ст. 4538; 2007, N 27, ст. 3213; N 49, ст. 6056; 2008, N 18, ст. 1941; N 29 (ч. I), ст. 3418, 3420), [постановлением](#) Правительства Российской Федерации от 29 мая 2008 г. 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 г. 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 - стартовый размер 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.

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.

Информация об изменениях:

[Приказом Минприроды России от 30 декабря 2014 г. N 577 подпункт 2 изложен в новой редакции](#)

[См. текст подпункта в предыдущей редакции](#)

2) в остальных случаях стартовый размер разового платежа за пользование недрами рассчитывается по формуле:

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

где:

$РП_{\text{мин}}$ - минимальный стартовый размер разового платежа за пользование недрами, тыс. руб.;

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

Π - коэффициент, характеризующий процент от среднегодовой величины суммы налога на

добычу полезных ископаемых.

П принимается равным:

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

0,1 - в отношении остальных видов полезных ископаемых.

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.

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

Информация об изменениях:

Приказом Минприроды России от 30 декабря 2014 г. N 577 в подпункт 1 внесены изменения

См. текст подпункта в предыдущей редакции

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*(1):

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

где:

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

Расчет средней величины ставки налога на добычу полезных ископаемых осуществляется Федеральным агентством по недропользованию по данным Федеральной налоговой службы в соответствии с [пунктом 5.1](#) настоящей Методики;

$V_{\text{ср}}$ (тыс. тонн, тыс. куб. метров) - среднегодовая мощность добывающей организации (среднегодовая добыча полезного ископаемого). $V_{\text{ср}}$ рассчитывается для каждого вида полезного ископаемого отдельно в соответствии с [пунктом 7](#) настоящей Методики.

Информация об изменениях:

Подпункт 2 изменен с 26 декабря 2017 г. - Приказ Минприроды России от 6 декабря 2017 г. N 650

См. предыдущую редакцию

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

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

где:

$C_{\text{ппи}}$ (руб.) - стоимость единицы добытого полезного ископаемого. При этом добытое полезное ископаемое определяется в соответствии со [статьей 337](#) Налогового кодекса Российской Федерации;

$V_{\text{ср}}$ (тыс. тонн, тыс. куб. метров, грамм, карат, куб. метров в сутки, тонн в сутки) - среднегодовая мощность добывающей организации (среднегодовая добыча полезного ископаемого). $V_{\text{ср}}$ рассчитывается для каждого вида полезного ископаемого отдельно в соответствии с [пунктом 7](#) настоящей Методики;

$C_{\text{ндпи}}$ (%) - ставка налога на добычу полезных ископаемых, установленная налоговым

законодательством, без учета условий применения налоговой ставки 0 процентов, установленных [подпунктами 3, 6, 7, 17, 20 пункта 1 статьи 342](#) Налогового кодекса Российской Федерации.

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 (Цпи), определяемой по средней рыночной цене его реализации за период 6 месяцев, предшествующих дате объявления конкурса или аукциона.

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), а в случае их отсутствия, либо несоответствия качественных характеристик (химического состава минерального сырья, типа и сорта руд, показателей, определяющих технологические свойства минерального сырья) добытого полезного ископаемого предоставленным Федеральной службой государственной статистики сведениям, средняя цена определяется Федеральным агентством по недропользованию (его территориальными органами) с учетом данных отчетов о работах, выполненных по государственным контрактам, заключенным ими в соответствии с [Федеральным законом](#) от 05.04.2013 N 44-ФЗ "О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2013, N 14, ст. 1652, N 27, ст. 3480, N 52, ст. 6961; 2014, N 23, ст. 2925, N 30, ст. 4225, N 48, ст. 6637, N 49, ст. 6925; 2015, N 1, ст. 11, ст. 51, ст. 72, N 10, ст. 1393, ст. 1418, N 14, ст. 2022, N 27, ст. 3979, ст. 4001, N 29, ст. 4342, ст. 4346, ст. 4352, ст. 4353, ст. 4375; 2016, N 1, ст. 10, ст. 89, N 11, ст. 1493, N 15, ст. 2058, ст. 2066, N 23, ст. 3291, N 26, ст. 3872, ст. 3890, N 27, ст. 4199, ст. 4247, ст. 4253, ст. 4254, ст. 4298; 2017, N 1, ст. 15, ст. 30, ст. 41, N 9, ст. 1277, N 14, ст. 1995, ст. 2004, N 18, ст. 2660, N 24, ст. 3475, ст. 3477, N 31, ст. 4747, ст. 4760, ст. 4780) в целях определения указанной цены (далее - отчеты о выполненных работах). В случае отсутствия необходимых данных в отчетах о выполненных работах, либо несоответствия качественных характеристик (химического состава минерального сырья, типа и сорта руд, показателей, определяющих технологические свойства минерального сырья) добытого полезного ископаемого таким данным, средняя цена определяется Федеральным агентством по недропользованию (его территориальными органами) с учетом данных мониторинга цен реализации добытого полезного ископаемого, проводимого государственными казенными учреждениями, подведомственными Федеральному агентству по недропользованию.

Стоимость добытых полезных ископаемых определяется в соответствии со [статьей 340](#) Налогового кодекса Российской Федерации.

Информация об изменениях:

[Приказом Минприроды России от 30 декабря 2014 г. N 577 приложение дополнено пунктом 5.1](#)

5.1 В целях настоящей Методики средняя величина ставки налога на добычу полезного ископаемого ($C_{ндпи}$) определяется в порядке, установленном [подпунктами 1 - 3](#) настоящего пункта.

1) При определении значения $C_{ндпи}$ не учитываются условия применения налоговой ставки 0 процентов (рублей), установленных [подпунктами 8, 9, 13, 18 - 21 пункта 1 статьи 342](#) Налогового кодекса Российской Федерации, а также следующие коэффициенты и показатели:

коэффициент, характеризующий территорию добычи полезного ископаемого, определяемый в соответствии со [статьей 342.3](#) Налогового кодекса Российской Федерации;

коэффициент, характеризующий степень сложности добычи газа и газового конденсата, определяемый в соответствии со [статьей 342.4](#) Налогового кодекса Российской Федерации;

показатель, характеризующий расходы на транспортировку газа горючего природного, определяемый в соответствии со [статьей 342.4](#) Налогового кодекса Российской Федерации;

показатель, характеризующий особенности добычи нефти, определяемый в соответствии со

[статьей 342.5](#) Налогового кодекса Российской Федерации.

2) Средняя величина ставки налога на добычу полезного ископаемого определяется исходя из среднего арифметического значения за 6 месяцев, предшествующих дате объявления конкурса или аукциона, базовой ставки налога на добычу полезного ископаемого, установленной [пунктом 2 статьи 342](#) Налогового кодекса Российской Федерации.

При наличии запасов и(или) ресурсов нефти базовая ставка, указанная в абзаце первом настоящего подпункта, умножается на коэффициент, характеризующий динамику мировых цен на добытые полезные ископаемые, установленный в соответствии с [пунктом 3 статьи 342](#) Налогового кодекса Российской Федерации.

При наличии запасов и(или) ресурсов газа горючего природного, а также запасов и(или) ресурсов газового конденсата базовая ставка, указанная в абзаце первом настоящего подпункта, умножается на базовое значение единицы условного топлива, установленное в соответствии со [статьей 342.4](#) Налогового кодекса Российской Федерации.

3) В целях расчета значения $C_{ндпи}$:

при определении коэффициента, характеризующего динамику мировых цен на нефть, средней за истекший налоговый период цены нефти сорта "Юралс", средней оптовой цены на газ, поставляемый потребителям Российской Федерации, расчетной цены реализации газа за пределы территорий государств - участников Содружества Независимых Государств (установленных [пунктом 2 статьи 342](#) и [статьей 342.4](#) Налогового кодекса Российской Федерации) в качестве периода расчета принимается 6 месяцев, предшествующих дате объявления конкурса или аукциона;

при определении коэффициентов, характеризующих долю добычи отдельных видов полезных ископаемых, установленных [статьей 342.4](#) Налогового кодекса Российской Федерации, в качестве количества добытого за истекший налоговый период на участке недр полезного ископаемого принимается частное от деления на 12 среднегодовой мощности добывающей организации по этому полезному ископаемому, определенной в соответствии с [пунктом 7](#) настоящей Методики;

коэффициент, характеризующий долю реализации газа потребителям Российской Федерации в общем объеме реализованного организацией газа, установленный [статьей 342.4](#) Налогового кодекса Российской Федерации принимается равным 1.

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:

Информация об изменениях:

Приказом Минприроды России от 29 декабря 2015 г. N 570 подпункт 1 изложен в новой редакции, вступающей в силу с 1 июля 2017 г.

См. текст подпункта в предыдущей редакции

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

$$AB_1C_{1\text{усл}} = A + B_1 + C_1 + 0,5 \times B_2 + 0,5 \times C_2 + \frac{1}{(1 + 1,5 \times E)^{t_1}} \times (KП_{D_0} \times D_0 + 0,1 \times D_{\text{п}}) + \frac{1}{(1 + 1,5 \times E)^{t_2}} \times (0,05 \times (D_1 + D_2))$$

где:

$$\frac{1}{(1 + 1,5 \times E)^t}$$

- 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_1, B_2, C_1, C_2 - объем запасов углеводородов соответствующих категорий в соответствии с данными государственного баланса запасов полезных ископаемых;

$D_0, D_{\text{л}}, D_1, D_2$ - объем ресурсов углеводородов соответствующих категорий, учтенных на участке недр;

$KП_{D_0}$ - коэффициент подтверждаемости ресурсов категории D_0 , учтенных на участке недр.

Коэффициент $KП_{D_0}$ устанавливается в значениях, приведенных в **приложении 4** к настоящей Методике.

Информация об изменениях:

Подпункт 2 изменен с 26 декабря 2017 г. - Приказ Минприроды России от 6 декабря 2017 г. N 650

См. предыдущую редакцию

2) запасы твёрдых полезных ископаемых, в том числе:

а) запасы твёрдых полезных ископаемых, за исключением попутных полезных ископаемых и попутных компонентов:

$$ABC_{1\text{усл}} = A + B + C_1 + 0,5 \times C_2 + 0,5 \times (A_{\text{заб}} + B_{\text{заб}} + C_{1\text{заб}} + 0,5 \times C_{2\text{заб}}) + \frac{1}{(1 + E)^5} \times \\ \times (0,25 \times P_1 + 0,125 \times P_2 + 0,0625 \times P_3);$$

б) запасы попутных полезных ископаемых и попутных компонентов:

$$ABC_{1\text{усл}} = 0,5 \times (A + B + C_1 + 0,5 \times C_2 + A_{\text{заб}} + B_{\text{заб}} + C_{1\text{заб}} + 0,5 \times C_{2\text{заб}} + \\ + \frac{1}{(1 + E)^5} \times (0,25 \times P_1 + 0,125 \times P_2 + 0,0625 \times P_3))$$

где:

A, B, C_1, C_2 - объём балансовых запасов соответствующих категорий;

$A_{\text{заб}}, B_{\text{заб}}, C_{1\text{заб}}, C_{2\text{заб}}$ - объём забалансовых запасов соответствующих категорий;

P_1, P_2, P_3 - объём прогнозных ресурсов соответствующих категорий;

$$\frac{1}{(1 + E)^5}$$

- 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.

Информация об изменениях:

Приказом Минприроды России от 3 февраля 2012 г. N 20 в пункт 7 внесены изменения

См. текст пункта в предыдущей редакции

7. Среднегодовая мощность добывающей организации (среднегодовая добыча полезного ископаемого за срок разработки месторождения) V_{cp} определяется Федеральным агентством по недропользованию, его территориальными органами*(4).

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 $ABC_{1усл}$, определенных в соответствии с [пунктом 6](#) настоящей Методики по формуле:

$$V_{cp} = \frac{3}{0,2 \cdot \sqrt[4]{3}}$$

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 0,6.

Для участков недр, содержащих минеральные, термальные, промышленные подземные воды и лечебные грязи, среднегодовая мощность V_{cp} определяется по формуле:

$$V_{cp} = УД_{пр}$$

где:

V_{cp} - среднегодовая добыча подземных вод, куб. метров в год (в виде пароводяной смеси - тонн в год), лечебных грязей, куб. метров в год (среднегодовая мощность добывающей организации);

$УД_{пр}$ - предельный годовой уровень добычи, установленный в соответствии с порядком и условиями проведения аукциона (конкурса), в отношении которого рассчитывается минимальный (стартовый) размер разового платежа за пользование участками недр, содержащими подземные воды куб. метров в сутки (в виде пароводяной смеси - тонн в сутки), лечебные грязи куб. метров в сутки.

Примечание: предельный годовой уровень добычи $УД_{пр}$ в отношении подземных вод определяется как произведение предельного суточного уровня добычи на количество календарных дней в году. При этом количество календарных дней в году принимается равным 365.

Информация об изменениях:

[Приказом Минприроды России от 29 декабря 2015 г. N 570 в пункт 8 внесены изменения, вступающие в силу с 1 июля 2017 г.](#)

[См. текст пункта в предыдущей редакции](#)

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

$$РП = РП_{мин} \times K_{инт}$$

где:

$РП_{мин}$ - минимальный стартовый размер разового платежа за пользование недрами, тыс. руб.;

$K_{инт}$ - интегральный поправочный коэффициент, характеризующий рассматриваемый участок недр.

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

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

Для участков недр, содержащих запасы и (или) прогнозные ресурсы нефти, природного газа,

газового конденсата, интегральный поправочный коэффициент $K_{\text{инт}}$ является произведением значений поправочных коэффициентов:

$$K_{\text{инт}} = K_{\text{изуч}} \cdot K_{\text{инфр}} \cdot K_{\text{гл}} \cdot K_{\text{раз}},$$

где:

$K_{\text{изуч}}$ - поправочный коэффициент, выражающий степень геологической изученности, порядок расчета которого приведен в [приложении 1](#) к настоящей Методике;

$K_{\text{инфр}}$ - 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 принимаются равными 1 для участков недр, содержащих только ресурсы, а для участков недр, содержащих запасы и ресурсы значения $K_{\text{инфр}}$ приведены в [приложении 2](#) к настоящей Методике;

$K_{\text{гл}}$ - поправочный коэффициент, характеризующий глубину залегания продуктивного пласта, определяется по формуле:

$$K_{\text{гл}} = 1,6 - \frac{H}{10\,000},$$

где:

H - глубина залегания продуктивного горизонта, м. В случае глубины залегания от 6 000 м и более рассматриваемый коэффициент принимается равным 1. В случае, если на лицензионном участке присутствуют несколько продуктивных пластов, различающихся глубинами залегания, расчет коэффициента $K_{\text{гл}}$ проводится для каждого продуктивного пласта отдельно.

$K_{\text{раз}}$ - поправочный коэффициент, учитывающий размерность месторождения полезного ископаемого, значения которого приведены в [приложении 3](#) к настоящей Методике.

Для участков недр, содержащих минеральные, термальные, промышленные подземные воды и лечебные грязи, значение интегрального поправочного коэффициента $K_{\text{инт}}$ в зависимости от степени геологической изученности участка недр, предоставляемого в пользование, устанавливается в значениях, приведенных в [приложении 5](#) к настоящей Методике.

*(1) 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.

*(2) устанавливается для нефти в соответствии с [пунктом 3 статьи 342](#) Налогового кодекса Российской Федерации.

Информация об изменениях:

Сноска изменена с 26 декабря 2017 г. - [Приказ Минприроды России от 6 декабря 2017 г. N 650](#)

[См. предыдущую редакцию](#)

* (3) 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 определяется с учетом данных отчетов о выполненных работах по государственным контрактам, заключенным им в соответствии с [Федеральным законом](#) от 05.04.2013 N 44-ФЗ "О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд".

* (4) 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.

Информация об изменениях:

[Приказом Минприроды России от 29 декабря 2015 г. N 570](#) приложение изложено в новой редакции, вступающей в силу с 1 июля 2017 г.

[См. текст приложения в предыдущей редакции](#)

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

Порядок расчета $K_{изуч}$

С изменениями и дополнениями от:

30 декабря 2014 г., 17 марта, 29 декабря 2015 г.

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

$$K_{изуч} = K_i^{AB_1C_1} \times \frac{РБ_{AB_1C_1}}{РБ_{сумм}} + K_i^{B_2C_2} \times \frac{РБ_{B_2C_2}}{РБ_{сумм}} + K_i^{D_0} \times \frac{РБ_{D_0}}{РБ_{сумм}} + K_i^{D_1D_1D_2} \times \frac{РБ_{D_1D_1D_2}}{РБ_{сумм}},$$

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

$$K_{изуч} = K_i^{ABC_1} \times \frac{РБ_{ABC_1}}{РБ_{сумм}} + K_i^{C_2} \times \frac{РБ_{C_2}}{РБ_{сумм}} + K_i^{P_1} \times \frac{РБ_{P_1}}{РБ_{сумм}} + K_i^{P_2} \times \frac{РБ_{P_2}}{РБ_{сумм}} + K_i^{P_3} \times \frac{РБ_{P_3}}{РБ_{сумм}},$$

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;

$РБ_{сумм}$ - общая ресурсная база участка, определяется по формуле:

для углеводородного сырья:

$$РБ_{сумм} = A + B_1 + B_2 + C_1 + C_2 + D_0 + D_1 + D_2 ;$$

для твердых полезных ископаемых:

$$РБ_{сумм} = A + B + C_1 + C_2 + P_1 + P_2 + P_3$$

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

Категория изученности	Значения коэффициента K_i
P_3	1
P_2	2
P_1	3
C_2	4
ABC_1	6

Значения коэффициента K_i для участков недр, содержащих запасы и (или) 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 (Республика Башкортостан, Республика Татарстан (Татарстан), Удмуртская Республика, Чувашская Республика-Чувашия, Кировская область, Оренбургская область, Пензенская область, Пермский край, Самарская область, Саратовская область,	AB_1C_1	3,0	1	3,00
		B_2C_2	2,7		2,66
		D_0	2,1		2,08
		$D_1D_1D_2$	1,4		1,44

	Ульяновская область, Архангельская область, Калининградская область, Томская область, Курганская область, Свердловская область, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Ямало-Ненецкий автономный округ (южнее 69 параллели), Республика Адыгея (Адыгея), Республика Калмыкия, Республика Крым, Краснодарский край, Астраханская область, Волгоградская область, Ростовская область, Республика Ингушетия, Республика Дагестан, Кабардино-Балкарская Республика, Карачаево-Черкесская Республика, Республика Северная Осетия - Алания, Чеченская Республика)				
Средний	Новые регионы, граничащие с обустроенными (Приморский край, Хабаровский край, Амурская область, Магаданская область, Республика Коми, Ненецкий автономный округ, Омская область, Новосибирская область)	AB_1C_1	3,0	0,9	3,00
		B_2C_2	2,7		2,39
		D_0	2,1		1,87
		$D_1D_1D_2$	1,4		1,30
Высоки й	Новые регионы без развитой инфраструктуры (Республика Саха (Якутия), Камчатский край, Сахалинская область, Чукотский автономный округ, Красноярский край, Иркутская область, Ямало-Ненецкий автономный округ (севернее 69 параллели)	AB_1C_1	3,0	0,8	3,00
		B_2C_2	2,7		2,13
		D_0	2,1		1,66
		$D_1D_1D_2$	1,4		1,15
Очень высокий	Континентальный шельф Российской Федерации, внутренние морские воды и территориальное море Российской Федерации, Азовское и Каспийское моря	AB_1C_1	3,0	0,7	2,50
		B_2C_2	2,7		1,86
		D_0	2,1		1,46
		$D_1D_1D_2$	1,4		1,01

Информация об изменениях:

Приложение 2 изменено с 8 марта 2020 г. - Приказ Минприроды России от 15 октября 2019 г. N 681

[См. предыдущую редакцию](#)

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

Значения коэффициента $K_{инфр}$

С изменениями и дополнениями от:

22 июня 2011 г., 3 февраля 2012 г., 30 декабря 2014 г., 6 декабря 2017 г., 15 октября 2019 г.

Для углеводородного сырья

Субъект Российской Федерации	Значение коэффициента
1. Московская область	2
2. Краснодарский край	2
3. Свердловская область	1,5
4. Ростовская область	2
5. Республика Башкортостан	2
6. Республика Татарстан	2
7. Челябинская область	1,5
8. Тюменская область	1,5
9. Нижегородская область	2
10. Самарская область	2
11. Республика Дагестан	2
12. Красноярский край	1
13. Ставропольский край	2
14. Кемеровская область	1,5
15. Новосибирская область	1,5
16. Пермский край	2
17. Волгоградская область	2
18. Саратовская область	2
19. Иркутская область	2
20. Алтайский край	1,5
21. Воронежская область	2
22. Оренбургская область	2
23. Омская область	1,5
24. Приморский край	1
25. Ленинградская область	2
26. Тульская область	2
27. Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	1,5
28. Белгородская область	2
29. Удмуртская Республика	2
30. Владимирская область	2
31. Пензенская область	2

32. Тверская область	2
33. Хабаровский край	1
34. Кировская область	2
35. Ульяновская область	2
36. Брянская область	2
37. Чеченская Республика	2
38. Ярославская область	2
39. Чувашская Республика - Чувашия	2
40. Архангельская область	1,5
41. Вологодская область	2
42. Липецкая область	2
43. Рязанская область	2
44. Курская область	2
45. Забайкальский край	1
46. Тамбовская область	2
47. Ивановская область	2
48. Томская область	1,5
49. Астраханская область	2
50. Калужская область	2
51. Смоленская область	2
52. Республика Бурятия	1,5
53. Республика Саха (Якутия)	1
54. Калининградская область	2
55. Курганская область	2
56. Республика Коми	2
57. Кабардино-Балкарская Республика	2
58. Республика Мордовия	2
59. Амурская область	1
60. Мурманская область	1,5
61. Орловская область	2
62. Республика Северная Осетия - Алания	2
63. Республика Марий Эл	2
64. Псковская область	2
65. Костромская область	2
66. Республика Карелия	1,5
67. Новгородская область	2
68. Республика Хакасия	1,5
69. Ямало-Ненецкий автономный округ	1,5
в том числе ЯНАО севернее 69° северной широты	1
70. Сахалинская область	1,5
71. Карачаево-Черкесская Республика	2
72. Республика Адыгея	2
73. Республика Ингушетия	2
74. Камчатский край	1
75. Республика Тыва	1,5
76. Республика Калмыкия	1
77. Республика Алтай	1,5
78. Еврейская автономная область	1,5

79. Магаданская область	1
80. Чукотский автономный округ	1
81. Ненецкий автономный округ	1
82. Республика Крым	2

Для твердых полезных ископаемых

Субъект Российской Федерации	Значение коэффициента
1. Московская область	2
2. Краснодарский край	2
3. Свердловская область	1,5
4. Ростовская область	2
5. Республика Башкортостан	2
6. Республика Татарстан	2
7. Челябинская область	1,5
8. Тюменская область	1,5
9. Нижегородская область	2
10. Самарская область	2
11. Республика Дагестан	1,5
12. Красноярский край (севернее 60 параллели)	1,5 1
13. Ставропольский край	2
14. Кемеровская область	2
15. Новосибирская область	2
16. Пермский край	2
17. Волгоградская область	2
18. Саратовская область	2
19. Иркутская область	1,5
20. Алтайский край	1,5
21. Воронежская область	2
22. Оренбургская область	2
23. Омская область	2
24. Приморский край	1
25. Ленинградская область	2
26. Тульская область	2
27. Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	1,5
28. Белгородская область	2
29. Удмуртская Республика	2
30. Владимирская область	2
31. Пензенская область	2
32. Тверская область	2
33. Хабаровский край	1
34. Кировская область	2
35. Ульяновская область	2
36. Брянская область	2
37. Чеченская Республика	1,5
38. Ярославская область	2
39. Чувашская Республика - Чувашия	2

40. Архангельская область Территории муниципальных образований "Город Архангельск", "Мезенский муниципальный район", "Новая Земля", "Город Новодвинск", "Онежский муниципальный район", "Приморский муниципальный район", "Северодвинск", входящие в состав Арктической зоны Российской Федерации	1,5 1
41. Вологодская область	2
42. Липецкая область	2
43. Рязанская область	2
44. Курская область	2
45. Забайкальский край	1,5
46. Тамбовская область	2
47. Ивановская область	2
48. Томская область	2
49. Астраханская область	2
50. Калужская область	2
51. Смоленская область	2
52. Республика Бурятия	1,5
53. Республика Саха (Якутия)	1
54. Калининградская область	2
55. Курганская область	2
56. Республика Коми Территория муниципального образования городского округа "Воркута", входящая в состав Арктической зоны Российской Федерации	1,5 1
57. Кабардино-Балкарская Республика	1,5
58. Республика Мордовия	2
59. Амурская область	1
60. Мурманская область	1
61. Орловская область	2
62. Республика Северная Осетия - Алания	1,5
63. Республика Марий Эл	2
64. Псковская область	2
65. Костромская область	2
66. Республика Карелия Территории муниципальных образований "Беломорский муниципальный район", "Лоухский муниципальный район" и "Кемский муниципальный район", входящие в состав Арктической зоны Российской Федерации	1,5 1
67. Новгородская область	2
68. Республика Хакасия	1,5
69. Ямало-Ненецкий автономный округ	1
70. Сахалинская область	1
71. Карачаево-Черкесская Республика	1,5
72. Республика Адыгея	2
73. Республика Ингушетия	1,5
74. Камчатский край	1
75. Республика Тыва	1,5

76. Республика Калмыкия	1,5
77. Республика Алтай	1,5
78. Еврейская автономная область	1
79. Магаданская область	1
80. Чукотский автономный округ	1
81. Ненецкий автономный округ	1
82. Республика Крым	2
83. Территории земель и островов, расположенных в Северном Ледовитом океане и указанных в Постановлении Президиума Центрального Исполнительного Комитета СССР от 15 апреля 1926 г. "Об объявлении территорией Союза ССР земель и островов, расположенных в Северном Ледовитом океане" и других актах СССР	1

Информация об изменениях:

Приказом Минприроды России от 29 декабря 2015 г. N 570 приложение изложено в новой редакции, вступающей в силу с 1 июля 2017 г.

См. текст приложения в предыдущей редакции

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

Значения коэффициента $K_{раз}$

С изменениями и дополнениями от:

29 декабря 2015 г.

Запасы		$K_{раз}$
нефти извлекаемые, млн. т	газа извлекаемые, млрд. m^3	
более 300	более 500	2,5
60-300	75-500	2,0
15-60	40-75	1,5
до 15	до 40	1,0

Информация об изменениях:

Приказом Минприроды России от 29 декабря 2015 г. N 570 в приложение внесены изменения, вступающие в силу с 1 июля 2017 г.

См. текст приложения в предыдущей редакции

Приложение 4
к Методике расчёта минимального
(стартового) размера разового платежа
за пользование участками недр

Значения коэффициента $KП_{D0}$

С изменениями и дополнениями от:

30 декабря 2014 г., 29 декабря 2015 г.

Регион	Значение $K_{ПД0}$
Архангельская область, Астраханская область, Волгоградская область, Калининградская область, Карачаево-Черкесская Республика, Кировская область, Краснодарский край, Ненецкий автономный округ, Оренбургская область, Пензенская область, Пермский край, Республика Адыгея, Республика Башкортостан, Республика Дагестан, Республика Ингушетия, Республика Калмыкия, Республика Крым, Республика Марий Эл, Республика Северная Осетия, Республика Татарстан, Ростовская область, Самарская область, Саратовская область, Ставропольский край, Удмуртская республика, Ульяновская область, Чеченская Республика, Чувашская Республика.	0,20
Ямало-Ненецкий автономный округ, Ханты-Мансийский автономный округ, Республика Коми, Омская область, Свердловская область, Тюменская область, Томская область, Новосибирская область.	0,20
Республика Саха (Якутия), Амурская область, Красноярский край, Иркутская область, Таймырский (Долгано-Ненецкий) автономный округ, Корякский автономный округ, Камчатская область, Магаданская область, Приморский край, Сахалинская область, Еврейская автономная область, Чукотский автономный округ, Хабаровский край.	0,15
Континентальный шельф Российской Федерации, внутренние морские воды и территориальное море Российской Федерации, Азовское и Каспийское моря	0,25

Информация об изменениях:

[Приказом Минприроды России от 27 апреля 2011 г. N 240 приложение дополнено приложением 5](#)

Приложение 5
к Методике расчёта минимального
(стартового) размера разового платежа
за пользование участками недр

Значения коэффициента $K_{инт}$

Группы участков недр по степени изученности	Значения $K_{инт}$
Участки, содержащие запасы категорий $A+B+C_1$	8
Участки, содержащие запасы категорий C_2 и (или) прогнозные ресурсы	5
Участки, по которым запасы и ресурсы не оценены	3