



МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минприроды России)

П Р И К А З
г. МОСКВА

№ 570

МИНИСТЕРСТВО ЮСТИЦИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ЗАРЕГИСТРИРОВАН 29.12.2015

Регистрационный № 41270

от "11" марта 2016 г.

О ВНЕСЕНИИ ИЗМЕНЕНИЙ

В МЕТОДИКУ РАСЧЕТА МИНИМАЛЬНОГО (СТАРТОВОГО) РАЗМЕРА
РАЗОВОГО ПЛАТЕЖА ЗА ПОЛЬЗОВАНИЕ НЕДРАМИ, УТВЕРЖДЕННУЮ
ПРИКАЗОМ МИНПРИРОДЫ РОССИИ
ОТ 30 СЕНТЯБРЯ 2008 Г. № 232

В соответствии со статьей 40 Закона Российской Федерации от 21 февраля 1992 г. № 2395-1 "О недрах" (Ведомости Съезда народных депутатов Российской Федерации и Верховного Совета Российской Федерации, 1992, № 16, ст. 834; Собрание законодательства Российской Федерации, 1995, № 10, ст. 823; 1999, № 7, ст. 879; 2000, № 2, ст. 141; 2001, № 21, ст. 2061; № 33, ст. 3429; 2002, № 22, ст. 2026; 2003, № 23, ст. 2174; 2004, № 27, ст. 2711; № 35, ст. 3607; 2006, № 17, ст. 1778; № 44, ст. 4538; 2007, № 27, ст. 3213; № 49, ст. 6056; 2008, № 18, ст. 1941; № 29, ст. 3418, ст. 3420; № 30, ст. 3616; 2009, № 1, ст. 17; № 29, ст. 3601; № 52, ст. 6450; 2010, № 21, ст. 2527; № 31, ст. 4155; 2011, № 15, ст. 2018, ст. 2025; № 30, ст. 4567, ст. 4570, ст. 4572, ст. 4590; № 48, ст. 6732, № 49, ст. 7042; № 50, ст. 7343, ст. 7359; 2012, № 25, ст. 3264; № 31, ст. 4322; № 53, ст. 7648; 2013, № 19, ст. 2312; № 30, ст. 4060, ст. 4061; № 52, ст. 6961, ст. 6973; 2014, № 26, ст. 3377; № 30, ст. 4261, ст. 4262; № 48, ст. 6647; 2015, № 1, ст. 11, ст. 12, ст. 52, № 27 ст. 3996, № 29, ст. 4350, ст. 4359),
п р и к а з ы в а ю:

1. Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в Методику расчета минимального (стартового) размера разового платежа за пользование недрами, утвержденную приказом Минприроды России от 30 сентября 2008 г. № 232 (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 22 декабря 2008 г., регистрационный № 12914), с изменениями, внесенными приказами Минприроды России от 14 мая 2009 г. № 128 (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 18 июня 2009 г., регистрационный № 14109), от 27 апреля 2011 г. № 240 (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 10 июня 2011 г., регистрационный № 20980), от 22 июня 2011 г. № 553 (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 12 июля 2011 г., регистрационный № 21330), от 3 февраля 2012 г. № 20 (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 21 февраля

2012 г., регистрационный № 23283), от 30 декабря 2014 г. № 577 (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 9 февраля 2015 г., регистрационный № 35922) и от 17 марта 2015 г. № 106 (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 9 апреля 2015 г., регистрационный № 36791).

2. Настоящий приказ вступает в силу с 1 июля 2017 года.

Министр



С.Е. Донской

Приложение
к приказу Минприроды России
от 29.12.2015 № 530

ИЗМЕНЕНИЯ,
КОТОРЫЕ ВНОСЯТСЯ В МЕТОДИКУ РАСЧЕТА МИНИМАЛЬНОГО
(СТАРТОВОГО) РАЗМЕРА РАЗОВОГО ПЛАТЕЖА ЗА
ПОЛЬЗОВАНИЕ НЕДРАМИ, УТВЕРЖДЕННУЮ
ПРИКАЗОМ МИНПРИРОДЫ РОССИИ
ОТ 30 СЕНТЯБРЯ 2008 Г. № 232

1. Подпункт 1 пункта 6 изложить в следующей редакции:

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

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

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;

$КП_{D_0}$ – коэффициент подтверждаемости ресурсов категории D_0 , учтенных на участке недр. Коэффициент $КП_{D_0}$ устанавливается в значениях, приведенных в приложении 4 к настоящей Методике.»

2. В третьем абзаце пункта 8 слово «прогнозные» исключить;

3. Приложение 1 к Методике расчета минимального (стартового) размера разового платежа за пользование недрами изложить в следующей редакции:

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

ПОРЯДОК РАСЧЕТА $K_{изуч}$

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

$$K_{изуч} = K_i^{AB_1C_1} \times \frac{РБ_{AB_1C_1}}{РБ_{сумм}} + K_i^{B_2C_2} \times \frac{РБ_{B_2C_2}}{РБ_{сумм}} + K_i^{D_0} \times \frac{РБ_{D_0}}{РБ_{сумм}} + K_i^{D_1D_2D_3} \times \frac{РБ_{D_1D_2D_3}}{РБ_{сумм}},$$

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:

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

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, 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)	AB_1C_1	3,0	1	3,00
		B_2C_2	2,7		2,66
		D_0	2,1		2,08
		$D_лD_1D_2$	1,4		1,44
Средний	Новые регионы, граничащие с	AB_1C_1	3,0	0,9	3,00

	обустроенными (Приморский край, Хабаровский край, Амурская область, Магаданская область, Республика Коми, Ненецкий автономный округ, Омская область, Новосибирская область)	B_2C_2	2,7		2,39
		D_0	2,1		1,87
		$D_L D_1 D_2$	1,4		1,30
Высокий	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
		$D_L D_1 D_2$	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
		$D_L D_1 D_2$	1,4		1,01

».

4. Приложение 3 к Методике расчета минимального (стартового) размера разового платежа за пользование недрами изложить в следующей редакции:

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

Значения коэффициента $K_{раз}$

Запасы		$K_{раз}$
нефти извлекаемые, млн. т	газа извлекаемые, млрд. м 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

».

5. В приложении 4 к Методике расчета минимального (стартового) размера разового платежа за пользование недрами:

а) в наименовании слова «ЗНАЧЕНИЯ КОЭФФИЦИЕНТА KP_{C3} » заменить словами «ЗНАЧЕНИЯ КОЭФФИЦИЕНТА KP_{D0} »;

б) в строке 1 столбца 2 таблицы, слова «Значение KP_{C3} » заменить словами «Значение KP_{D0} ».