МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ

РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПРИКАЗ

от 30 марта 2021 г. N 214

ОБ УТВЕРЖДЕНИИ ПОРЯДКА

ОПРЕДЕЛЕНИЯ КОНКРЕТНЫХ РАЗМЕРОВ СТАВОК РЕГУЛЯРНЫХ ПЛАТЕЖЕЙ

ЗА ПОЛЬЗОВАНИЕ НЕДРАМИ

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Список изменяющих документов  (в ред. Приказа Минприроды России от 10.08.2022 N 525) |  |

В соответствии с абзацем первым пункта 2 статьи 43 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, 2013, N 30, ст. 4060), подпунктом 5.2.21 Положения о Министерстве природных ресурсов и экологии Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 11 ноября 2015 г. N 1219 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2015, N 47, ст. 6586), приказываю:

1. Утвердить прилагаемый Порядок определения конкретных размеров ставок регулярных платежей за пользование недрами.

2. Признать утратившим силу приказ Минприроды России от 7 марта 2014 г. N 134 "Об утверждении Порядка определения конкретных размеров ставок регулярных платежей за пользование недрами" (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 8 октября 2014 г., регистрационный N 34266).

3. Настоящий Приказ вступает в силу с 1 марта 2022 г. и действует по 28 февраля 2028 г.

Министр

А.А.КОЗЛОВ

Утвержден

приказом Минприроды России

от 30.03.2021 N 214

ПОРЯДОК

ОПРЕДЕЛЕНИЯ КОНКРЕТНЫХ РАЗМЕРОВ СТАВОК РЕГУЛЯРНЫХ ПЛАТЕЖЕЙ

ЗА ПОЛЬЗОВАНИЕ НЕДРАМИ

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Список изменяющих документов  (в ред. Приказа Минприроды России от 10.08.2022 N 525) |  |

1. Настоящий Порядок разработан в соответствии с абзацем первым пункта 2 статьи 43 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, 2013, N 30, ст. 4060) (далее - Закон Российской Федерации "О недрах"), подпунктом 5.2.21 Положения о Министерстве природных ресурсов и экологии Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 11 ноября 2015 г. N 1219 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2015, N 47, ст. 6586), и устанавливает принципы определения конкретного размера ставки регулярного платежа за пользование недрами по каждому участку недр, предоставленному в пользование, в том числе расположенному во внутренних морских водах Российской Федерации, в территориальном море Российской Федерации, на континентальном шельфе Российской Федерации, в исключительной экономической зоне Российской Федерации, в Черном и Азовском морях, в пределах которых Российская Федерация осуществляет суверенитет, суверенные права или юрисдикцию в связи с принятием в Российскую Федерацию Республики Крым и образованием в составе Российской Федерации новых субъектов - Республики Крым и города федерального значения Севастополя (далее - участки недр, расположенные в Черном и Азовском морях), в пределах российского сектора Каспийского моря, и Мирового океана, в пределах минимальных и максимальных ставок, установленных законодательством Российской Федерации о недрах <1>, и предназначен для использования Федеральным агентством по недропользованию, его территориальными органами при определении конкретных размеров ставок регулярных платежей за пользование участками недр, за исключением участков недр местного значения, в отношении которых конкретные размеры ставок регулярных платежей определяются органами государственной власти субъектов Российской Федерации.

--------------------------------

<1> Абзац шестой пункта 2 статьи 43 Закона Российской Федерации "О недрах" (Ведомости Съезда народных депутатов Российской Федерации и Верховного Совета Российской Федерации, 1992, N 16, ст. 834; Собрание законодательства Российской Федерации, 2013, N 30, ст. 4060).

2. Размеры ставок регулярных платежей за пользование недрами определяются в зависимости от:

1) экономико-географических условий;

2) размера участка недр;

3) вида полезного ископаемого;

4) продолжительности работ;

5) степени геологической изученности территории;

6) степени риска.

Регулярный платеж за пользование недрами взимается за площадь участка недр, предоставленного пользователю недр, за вычетом площади возвращенной части участка недр.

Расчет конкретных размеров ставок регулярного платежа за пользование недрами производится по формуле:

R = Rmin + K · (Rmax - Rmin), (1)

где:

R - конкретный размер ставки регулярного платежа за пользование недрами (руб.);

Rmax - максимальный установленный размер ставки регулярного платежа (руб.);

Rmin - минимальный установленный размер ставки регулярного платежа (руб.);

K - поправочный коэффициент (может принимать значения от 0 до 1).

Максимальный (Rmax) и минимальный (Rmin) размер ставки регулярного платежа в формуле (1) определяется в зависимости от видов работ и полезных ископаемых в соответствии со статьей 43 Закона Российской Федерации "О недрах".

Поправочный коэффициент K в формуле (1), если иное не установлено настоящим Порядком, определяется как сумма поправочных коэффициентов, учитывающих условия проведения геологоразведочных работ, строительства и эксплуатации подземных сооружений, не связанных с добычей полезных ископаемых, приведенных в Приложении N 1 к настоящему Порядку.

Для определения конкретных размеров ставок регулярных платежей за пользование недрами в целях поиска и оценки месторождений полезных ископаемых, начиная с 5-го года, а при проведении работ по геологическому изучению участков недр, расположенных полностью или частично в границах Республики Саха (Якутия), отдельных территорий Республики Карелия, отнесенных к сухопутным территориям Арктической зоны в соответствии с Федеральным законом от 13 июля 2020 года N 193-ФЗ "О государственной поддержке предпринимательской деятельности в Арктической зоне Российской Федерации", Республики Коми, Камчатского края, Красноярского края, Хабаровского края, Архангельской области, Иркутской области, Магаданской области, Мурманской области, Сахалинской области, Ненецкого автономного округа, Чукотского автономного округа, Ямало-Ненецкого автономного округа, - с 7-го года пользования недрами, исчисленного с квартала, следующего за кварталом, в котором произведена государственная регистрация лицензии на пользование недрами, поправочный коэффициент K принимается равным 1.

(в ред. Приказа Минприроды России от 10.08.2022 N 525)

Для определения конкретных размеров ставок регулярных платежей за пользование недрами в целях разведки полезных ископаемых, начиная с 4-го года проведения разведочных работ, исчисленного с квартала, следующего за кварталом, в котором сформирована реестровая запись <2> в государственном реестре работ по геологическому изучению недр о разведочных работах, поправочный коэффициент K принимается равным 1.

<2> Порядок государственного учета и ведения государственного реестра работ по геологическому изучению недр, государственного реестра участков недр, предоставленных в пользование, и лицензий на пользование участками недр, утвержденный приказом Минприроды России от 29 октября 2020 г. N 865 (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 3 февраля 2021 г., регистрационный N 62351).

Конкретный размер ставки регулярного платежа округляется до целых рублей по правилам математического округления чисел.

3. Конкретные размеры ставок регулярных платежей за пользование недрами по участкам недр, расположенным во внутренних морских водах Российской Федерации, в территориальном море Российской Федерации, на континентальном шельфе Российской Федерации, в исключительной экономической зоне Российской Федерации, в Черном и Азовском морях, в пределах российского сектора Каспийского моря, и Мирового океана, определяются по формуле (1) с учетом особенностей, установленных настоящим пунктом.

Поправочный коэффициент K в формуле (1) в целях определения конкретных размеров ставок регулярных платежей за пользование недрами по участкам недр, расположенным во внутренних морских водах Российской Федерации, в территориальном море Российской Федерации, на континентальном шельфе Российской Федерации, в исключительной экономической зоне Российской Федерации, в Черном и Азовском морях, в пределах российского сектора Каспийского моря, и Мирового океана, определяется как сумма поправочных коэффициентов, учитывающих условия проведения геологоразведочных работ, строительства и эксплуатации подземных сооружений, не связанных с добычей полезных ископаемых, приведенных в Приложении N 2 к настоящему Порядку.

При определении в соответствии с Приложением N 2 к настоящему Порядку плотности прогнозных ресурсов углеводородного сырья и плотности запасов (C1 + C2) углеводородного сырья, перевод полезных ископаемых в условные единицы осуществляется с использованием следующих коэффициентов пересчета:

1) для нефти и газового конденсата: 1 тонна условного топлива = 1 тонна нефти (газового конденсата) \* 1,43;

2) для газа горючего природного: 1 тонна условного топлива = 1 000 куб. м газа \* 1,15;

3) для газа горючего попутного: 1 тонна условного топлива = 1 000 куб. м газа \* 1,3.

Для определения конкретных размеров ставок регулярных платежей за пользование недрами в целях поиска и оценки месторождений полезных ископаемых, начиная с 10-го года пользования недрами, исчисленного с первого числа квартала, следующего за кварталом, в котором произведена государственная регистрация лицензии на пользование недрами, поправочный коэффициент K принимается равным 1.

Для определения конкретных размеров ставок регулярных платежей за пользование недрами в целях разведки полезных ископаемых, начиная с 8-го года проведения разведочных работ, исчисленного с первого числа квартала, следующего за кварталом, в котором сформирована реестровая запись в государственном реестре работ по геологическому изучению недр о разведочных работах, поправочный коэффициент K принимается равным 1.

Приложение N 1

к Порядку определения конкретных

размеров ставок регулярных

платежей за пользование недрами,

утвержденному приказом

Минприроды России

от 30.03.2021 N 214

ПОПРАВОЧНЫЕ КОЭФФИЦИЕНТЫ,

УЧИТЫВАЮЩИЕ УСЛОВИЯ ПРОВЕДЕНИЯ ГЕОЛОГОРАЗВЕДОЧНЫХ РАБОТ,

СТРОИТЕЛЬСТВА И ЭКСПЛУАТАЦИИ ПОДЗЕМНЫХ СООРУЖЕНИЙ,

НЕ СВЯЗАННЫХ С ДОБЫЧЕЙ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ

Экономико-географические условия

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Факторы | Оценка влияния фактора при пользовании недрами в целях | | |
| поиска и оценки месторождений полезных ископаемых | разведки полезных ископаемых | строительства и эксплуатации подземных сооружений, не связанных с добычей полезных ископаемых |
| Расстояние от автомобильных дорог общего пользования регионального или межмуниципального значения (кратчайшее расстояние по прямой линии на карте) | | | |
| Более 100 км | 0 | 0 | 0 |
| 50 - 100 км | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| До 50 км | 0,10 | 0,100 | 0,100 |
| Климатические условия | | | |
| Крайне неблагоприятные (районы арктических пустынь) | 0 | 0 | 0 |
| Неблагоприятные (районы Крайнего Севера и приравненные к ним местности, районы высокогорья или безводные районы) | 0,075 | 0,075 | 0,075 |
| Благоприятные | 0,150 | 0,150 | 0,150 |

Продолжительность работ (для лицензий на пользование

недрами, в отношении которых установлен предельный срок

пользования недрами для целей геологического изучения 5 лет)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Год пользования участком недр, исчисленный с квартала, следующего за кварталом, в котором сформирована реестровая запись в государственном реестре участков недр, предоставленных в пользование, и лицензий на пользование участками недр, или государственном реестре работ по геологическому изучению недр | Оценка влияния продолжительности работ | | |
| поиски и оценка месторождений полезных ископаемых | разведка полезных ископаемых | строительство и эксплуатация подземных сооружений, не связанных с добычей полезных ископаемых |
| 1-й год | 0 | 0 | 0 |
| 2-й год | 0,05 | 0,07 | 0,05 |
| 3-й год | 0,1 | 0,15 | 0,1 |
| 4-й год | 0,15 | - | 0,15 |

Продолжительность работ (для лицензий на пользование

недрами, в отношении которых установлен предельный срок

пользования недрами для целей геологического изучения 7 лет)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Год пользования участком недр, исчисленный с квартала, следующего за кварталом, в котором сформирована реестровая запись в государственном реестре участков недр, предоставленных в пользование, и лицензий на пользование участками недр, или государственном реестре работ по геологическому изучению недр | Оценка влияния продолжительности работ | | |
| поиски и оценка месторождений полезных ископаемых | разведка полезных ископаемых | строительство и эксплуатация подземных сооружений, не связанных с добычей полезных ископаемых |
| 1-й год | 0 | 0 | 0 |
| 2-й год | 0,03 | 0,07 | 0,03 |
| 3-й год | 0,06 | 0,15 | 0,06 |
| 4-й год | 0,09 | - | 0,09 |
| 5-й год | 0,12 | - | 0,12 |
| 6-й год | 0,15 | - | 0,15 |

Степень геологической изученности и степень риска

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Стадии работ | Факторы | Оценка влияния фактора |
| Поиски и оценка | Геологическая изученность: |  |
| Низкая (отсутствуют геологические и геофизические карты масштаба 1:50000 - 1:200000) | 0 |
| Средняя (имеются геологические и геофизические карты масштаба 1:50000 - 1:200000) | 0,10 |
| Высокая (имеются геологические и геофизические карты масштаба 1:50000 - 1:200000, результаты ранее проходивших поисковых, поисковооценочных, разведочных работ на данный вид полезных ископаемых) | 0,30 |
| Прогнозные ресурсы на данный вид полезного ископаемого: |  |
| - отсутствуют | 0 |
| - имеются прогнозные ресурсы твердых полезных ископаемых категорий P1 и P2 или прогнозные ресурсы углеводородного сырья D1 и D2 | 0,30 |
| Разведка (полезные ископаемые, за исключением углеводородного сырья) | Группа сложности месторождения в соответствии с действующими классификациями запасов по видам полезных ископаемых |  |
| 1 группа | 0,60 |
| 2 группа | 0,40 |
| 3 группа | 0,20 |
| 4 группа | 0 |
| Разведка (углеводородное сырье) | Группа сложности месторождения в соответствии с действующими классификациями запасов по видам полезных ископаемых |  |
| 1 группа (простого строения - однофазные залежи, связанные с ненарушенными или слабо нарушенными структурами, продуктивные пласты характеризуются выдержанностью толщин и коллекторских свойств по площади и разрезу) | 0,60 |
| 2 группа (сложного строения - одно- и двухфазные залежи, характеризующиеся невыдержанностью толщин и коллекторских свойств продуктивных пластов по площади и разрезу или наличием литологических замещений коллекторов непроницаемыми породами, либо тектонических нарушений) | 0,30 |
| 3 группа (очень сложного строения - одно- и двухфазные залежи, характеризующиеся как наличием литологических замещений или тектонических нарушений, так и невыдержанностью толщин и коллекторских свойств продуктивных пластов) | 0 |
| Строительство и эксплуатация подземных сооружений, не связанных с добычей полезных ископаемых | Горно-геологические и инженерно-геологические условия |  |
| Простые (глубина работ до 300 м, породы устойчивые, не склонные к самовозгоранию, не опасны по силикозу, газу и пыли, по содержанию радионуклидов отвечают 1 классу; при строительстве будут применяться типовые технологии горных работ, не требуется специальных мер по обеспечению устойчивости кровли и поддержанию выработанного пространства, район работ сейсмически безопасен - опасность по шкале сейсмической интенсивности MSK-64 1 - 5 баллов) | 0,2 |
| Средней сложности (глубина работ до 600 м, породы устойчивые и слабоустойчивые, не склонные к самовозгоранию, не опасны по силикозу, газу и пыли, по содержанию радионуклидов отвечают 1 - 2 классу; при строительстве и эксплуатации на отдельных участках требуется применение специальных мер по обеспечению устойчивости кровли и выработанного пространства, сейсмическая опасность района работ по шкале сейсмической интенсивности MSK-64 5 - 7 баллов) | 0,1 |
| Весьма сложные (глубина работ более 600 м, породы неустойчивые, склонные к самовозгоранию, силикозоопасные, опасные по газу и пыли, по содержанию радионуклидов относятся к 3 классу, сейсмическая опасность района работ по шкале сейсмической интенсивности MSK-64 выше 7 баллов) | 0 |
| Гидрогеологические условия |  |
| Простые (водопритоки в выработки до 600 куб. м/ч, специальных осушительных мероприятий и специальной очистки подземных вод не требуется) | 0,2 |
| Средней сложности (водопритоки в выработки 600 - 2000 тыс. куб. м/ч, необходимо проведение опережающих мер по осушению отдельных участков, сброс вод из выработок может осуществляться без специальных очистителей с применением отстойников) | 0,1 |
| Весьма сложные (наличие комплекса осложняющих факторов: интенсивная тектоническая нарушенность, наличие карста, тесной гидродинамической связи поверхностных и подземных вод, водопритоки в выработки более 2000 куб. м/ч) | 0 |

Приложение N 2

к Порядку определения конкретных

размеров ставок регулярных

платежей за пользование недрами,

утвержденному приказом

Минприроды России

от 30.03.2021 N 214

ПОПРАВОЧНЫЕ КОЭФФИЦИЕНТЫ,

УЧИТЫВАЮЩИЕ УСЛОВИЯ ПРОВЕДЕНИЯ ГЕОЛОГОРАЗВЕДОЧНЫХ РАБОТ,

СТРОИТЕЛЬСТВА И ЭКСПЛУАТАЦИИ ПОДЗЕМНЫХ СООРУЖЕНИЙ,

НЕ СВЯЗАННЫХ С ДОБЫЧЕЙ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ

1. Экономико-географические условия

Удаленность от портов и экономическая освоенность региона

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Степень освоенности региона, удаленность от портов | Оценка влияния фактора при пользовании недрами в целях | | Отнесенные акватории, моря |
| поиска и оценки месторождений полезных ископаемых | разведки полезных ископаемых |
| Инфраструктура отсутствует или удаленность от портов более 2000 км | 0,01 | 0,01 | Восточно-Сибирское, Лаптевых, Чукотское, Берингово, северный сектор Карского |
| Инфраструктура имеется частично (есть портпункт) или удаленность от портов более 1000 км, но менее 2000 км | 0,02 | 0,02 | Баренцево, южный сектор Карского, Охотское |
| Инфраструктура имеется полностью или удаленность от портов до 1000 км | 0,03 | 0,03 | Балтийское, Черное, Азовское, Каспийское, Японское |

Климатические условия

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Отнесенные акватории, моря | Оценка влияния фактора при пользовании недрами в целях | |
| поиска и оценки месторождений полезных ископаемых | разведки полезных ископаемых |
| моря Баренцево, Карское, Восточно-Сибирское, Лаптевых, Чукотское, Берингово | 0,05 | 0,05 |
| моря Охотское, Балтийское, Японское | 0,07 | 0,07 |
| моря Черное, Азовское, Каспийское | 0,1 | 0,1 |

2. Степень геологической изученности территории

и степени риска

Плотность прогнозных ресурсов углеводородного сырья

(применяется при расчете размеров ставок регулярных платежей

при проведении поисково-оценочных работ)

|  |  |
| --- | --- |
| Плотность прогнозных ресурсов углеводородного сырья  (тыс. т.у.т./кв. км) | Оценка влияния фактора при пользовании недрами в целях поиска и оценки месторождений полезных ископаемых |
| > 200 | 0,2 |
| 100 - 200 | 0,18 |
| 50 - 100 | 0,16 |
| 30 - 50 | 0,14 |
| 10 - 30 | 0,12 |
| 5 - 0 | 0,11 |
| < 5 | 0,1 |

Плотность прогнозных ресурсов иных видов полезных ископаемых

(применяется при расчете размеров ставок регулярных платежей

при проведении поисково-оценочных работ)

|  |  |
| --- | --- |
| Плотность прогнозных ресурсов  (тыс. т/кв. км) | Оценка влияния фактора при пользовании недрами в целях поиска и оценки месторождений полезных ископаемых |
| > 200 | 0,2 |
| 100 - 200 | 0,18 |
| 50 - 100 | 0,16 |
| 30 - 50 | 0,14 |
| 10 - 30 | 0,12 |
| 5 - 10 | 0,11 |
| < 5 | 0,1 |

Плотность запасов (C1 + C2) углеводородного сырья

(применяется при расчете ставок регулярных платежей

при проведении разведочных работ)

|  |  |
| --- | --- |
| Плотность запасов углеводородного сырья  (тыс. т.у.т./кв. км) | Оценка влияния фактора при пользовании недрами в целях разведки полезных ископаемых |
| > 2500 | 0,2 |
| 1500 - 2500 | 0,18 |
| 1000 - 1500 | 0,16 |
| 500 - 1000 | 0,14 |
| 100 - 500 | 0,12 |
| < 100 | 0,1 |

Плотность запасов (C1 + C2) иных видов полезных ископаемых

(применяется при расчете размеров ставок регулярных платежей

при проведении разведочных работ)

|  |  |
| --- | --- |
| Плотность запасов полезных ископаемых (тыс. т/кв. км) | Оценка влияния фактора при пользовании недрами в целях разведки полезных ископаемых |
| > 2500 | 0,2 |
| 1500 - 2500 | 0,18 |
| 1000 - 1500 | 0,16 |
| 500 - 1000 | 0,14 |
| 100 - 500 | 0,12 |
| < 100 | 0,1 |

Глубина залегания продуктивных горизонтов

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Глубина, км | Оценка влияния фактора при пользовании недрами в целях поиска и оценки месторождений полезных ископаемых | Оценка влияния фактора при пользовании недрами в целях разведки полезных ископаемых |
| До 1 | 0,4 | 0,4 |
| От 1 до 3 | 0,3 | 0,3 |
| От 3 до 5 | 0,2 | 0,2 |
| От 5 | 0,1 | 0,1 |

Продолжительность работ

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Год пользования участком недр, исчисленный с квартала, следующего за кварталом, в котором сформирована реестровая запись в государственном реестре участков недр, предоставленных в пользование, и лицензий на пользование участками недр, или государственном реестре работ по геологическому изучению недр | Оценка влияния фактора при пользовании недрами в целях | |
| поиска и оценки месторождений полезных ископаемых | разведки полезных ископаемых |
| 1-й год | 0 | 0 |
| 2-й год | 0,03 | 0,03 |
| 3-й год | 0,06 | 0,06 |
| 4-й год | 0,09 | 0,11 |
| 5-й год | 0,12 | 0,16 |
| 6-й год | 0,15 | 0,21 |
| 7-й год | 0,18 | 0,27 |
| 8-й год | 0,22 | - |
| 9-й год | 0,27 | - |