

**МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
N 431**

**ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ  
N 07**

**ПРИКАЗ  
от 11 августа 2025 года**

**ОБ УТВЕРЖДЕНИИ ПОРЯДКА  
УСТАНОВЛЕНИЯ РАЗМЕРОВ СТАВОК РЕГУЛЯРНЫХ ПЛАТЕЖЕЙ  
ЗА ПОЛЬЗОВАНИЕ НЕДРАМИ**

В соответствии с абзацем первым пункта 2 статьи 43 Закона Российской Федерации от 21 февраля 1992 г. N 2395-1 "О недрах", подпунктом "г" пункта 4 постановления Правительства Российской Федерации от 6 апреля 2004 г. N 171 "Вопросы Федерального агентства по недропользованию" и подпунктом 5.2.21 пункта 5 Положения о Министерстве природных ресурсов и экологии Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 11 ноября 2015 г. N 1219, приказываем:

утвердить прилагаемый **Порядок** установления размеров ставок регулярных платежей за пользование недрами.

Министр природных ресурсов и экологии  
Российской Федерации  
А.А.КОЗЛОВ

Руководитель Федерального агентства  
по недропользованию  
О.В.КАЗАНОВ

Утвержден  
приказом Минприроды России и Роснедр  
от 11.08.2025 N 431/07

**ПОРЯДОК  
УСТАНОВЛЕНИЯ РАЗМЕРОВ СТАВОК РЕГУЛЯРНЫХ ПЛАТЕЖЕЙ  
ЗА ПОЛЬЗОВАНИЕ НЕДРАМИ**

---

1. Настоящий Порядок определяет правила установления 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 море, в пределах которого Российская Федерация осуществляет суверенитет, суверенные права или юрисдикцию, в пределах российского сектора Каспийского моря и за пределами Российской Федерации на территориях, находящихся под юрисдикцией Российской Федерации (а также используемых на основании международного договора, если иное не установлено международным договором), в пределах минимальных и максимальных ставок, установленных в [пункте 2 статьи 43](#) Закона Российской Федерации от 21 февраля 1992 г. N 2395-1 "О недрах" (далее - Закон Российской Федерации "О недрах").

2. Размеры регулярных платежей за пользование недрами устанавливаются в зависимости от <1>:

-----

<1> [Абзац первый пункта 2 статьи 43](#) Закона Российской Федерации "О недрах".

- 1) климатических и ландшафтно-географических условий;
- 2) размеров участков недр;
- 3) видов полезных ископаемых;
- 4) продолжительности пользования недрами;
- 5) степени геологической изученности территории и степени риска.

3. Установление конкретных размеров ставок регулярных платежей за пользование недрами осуществляется <2>:

-----

<2> [Абзац восьмой пункта 2 статьи 43](#) Закона Российской Федерации "О недрах".

1) Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами (в отношении участков недр федерального значения, а также участков недр, не отнесенных к участкам недр федерального или местного значения);

2) уполномоченным исполнительным органом субъекта Российской Федерации (в отношении участков недр местного значения).

4. Расчет размеров ставок регулярного платежа за пользование недрами производится по формуле (далее - формула):

$$R = R_{\min} + K \times (R_{\max} - R_{\min}),$$

где:

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

$R_{\max}$  - максимальный размер ставки регулярного платежа (руб.);

$R_{\min}$  - минимальный размер ставки регулярного платежа (руб.);

$K$  - поправочный коэффициент.

Максимальный ( $R_{\max}$ ) и минимальный ( $R_{\min}$ ) размеры ставок регулярного платежа за пользование недрами установлены в зависимости от видов работ и полезных ископаемых в [пункте 2 статьи 43](#) Закона Российской Федерации "О недрах".

Поправочный коэффициент  $K$  в формуле, если иное не установлено настоящим Порядком, определяется как сумма поправочных коэффициентов, учитывающих условия проведения геологоразведочных работ, строительства и эксплуатации хранилищ углеводородного сырья, приведенных в [приложении N 1](#) к настоящему Порядку.

В случае предоставления участка недр в пользование для геологического изучения в целях поиска и оценки месторождений полезных ископаемых сроком до 5 лет, для установления размеров ставок регулярных платежей за пользование недрами поправочный коэффициент  $K$  принимается равным 1, начиная с 5-го года.

Поправочный коэффициент  $K$  принимается равным 1, начиная с 7-го года пользования недрами:

1) при проведении работ по геологическому изучению участка недр, расположенного полностью или частично в границах территорий следующих субъектов Российской Федерации:

Республика Коми;

Республика Саха (Якутия);

Камчатский край;

Красноярский край;

Хабаровский край;

Архангельская область;

Иркутская область;

Магаданская область;

Мурманская область;

Сахалинская область;

Ненецкий автономный округ;

Чукотский автономный округ;

Ямало-Ненецкий автономный округ;

2) при осуществлении геологического изучения участка недр, расположенного полностью или частично в границах частей территорий следующих субъектов Российской Федерации:

Республика Карелия: Беломорский муниципальный округ, муниципальное образование "Калевальский национальный район", Кемский муниципальный район, муниципальное образование "Костомукшский городской округ", Лоухский муниципальный район, Сегежский муниципальный округ;

Ханты-Мансийский автономный округ - Югра: Белоярский муниципальный район, Березовский муниципальный район.

Год пользования недрами исчисляется с даты государственной регистрации лицензии на пользование недрами <3> как четыре календарных квартала, включая квартал, в котором произведена государственная регистрация лицензии на пользование недрами.

-----

<3> [Абзац второй пункта 5 статьи 43](#) Закона Российской Федерации "О недрах".

В случае продления срока действия лицензии на пользование недрами для геологического изучения при превышении срока пользования данным участком недр размер ставки регулярного платежа за пользование недрами определяется в соответствии с [пунктом 3 статьи 43](#) Закона Российской Федерации "О недрах". При этом годом, следующим за годом превышения, считается календарный год, начинающийся 1 января года, следующего за годом, в котором указанный срок был превышен.

Для установления размеров ставок регулярных платежей за пользование недрами для разведки месторождений полезных ископаемых, начиная с 4-го года проведения разведочных работ, исчисленного с даты внесения реестровой записи в государственный реестр работ по геологическому изучению недр <4>, поправочный коэффициент К принимается равным 1. При этом год проведения разведочных работ исчисляется как четыре календарных квартала, включая квартал, в котором сформирована реестровая запись.

-----

<4> [Пункты 8 и 9](#) Порядка государственного учета и ведения государственного реестра работ по геологическому изучению недр, государственного реестра участков недр, предоставленных в пользование, и лицензий на пользование участками недр, утвержденного приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 29 октября 2020 г. N 865 (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 3 февраля 2021 г., регистрационный N 62351), с изменениями, внесенными приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 27 декабря 2021 г. N 1011 (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 2 июня 2022 г., регистрационный N 68723) (далее - Порядок N 865).

5. 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 море, в пределах которого Российская Федерация осуществляет суверенитет, суверенные права или юрисдикцию, в пределах российского сектора Каспийского моря и за пределами Российской Федерации на территориях,

находящихся под юрисдикцией Российской Федерации (а также используемых на основании международного договора, если иное не установлено международным договором), устанавливаются по формуле с учетом особенностей, установленных настоящим пунктом.

Поправочный коэффициент К в формуле в целях установления 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 море, в пределах которого Российская Федерация осуществляет суверенитет, суверенные права или юрисдикцию, в пределах российского сектора Каспийского моря и за пределами Российской Федерации на территориях, находящихся под юрисдикцией Российской Федерации (а также используемых на основании международного договора, если иное не установлено международным договором), определяется как сумма поправочных коэффициентов, учитывающих условия проведения геологоразведочных работ, строительства и эксплуатации хранилищ углеводородного сырья, 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 ( $C_1 + C_2$ ) углеводородного сырья перевод полезных ископаемых в единицы условного топлива осуществляется с использованием следующих коэффициентов пересчета:

1) для нефти и газового конденсата: 1 тонна условного топлива определяется как произведение 1 тонны нефти (газового конденсата) и коэффициента пересчета, равного 1,43;

2) для газа горючего природного: 1 тонна условного топлива определяется как произведение 1 000 куб. м газа и коэффициента пересчета, равного 1,15;

3) для газа горючего попутного: 1 тонна условного топлива определяется как произведение 1 000 куб. м газа и коэффициента пересчета, равного 1,3.

Для установления размеров ставок регулярных платежей за пользование недрами для геологического изучения в целях поиска и оценки месторождений полезных ископаемых, начиная с 10-го года пользования недрами, поправочный коэффициент К принимается равным 1.

Год пользования недрами исчисляется с даты государственной регистрации лицензии на пользование недрами <5> как четыре календарных квартала, включая квартал, в котором произведена государственная регистрация лицензии на пользование недрами.

-----

<5> [Абзац второй пункта 5 статьи 43](#) Закона Российской Федерации "О недрах".

Для установления размеров ставок регулярных платежей за пользование недрами для разведки месторождений полезных ископаемых, начиная с 8-го года проведения разведочных работ, исчисленного с даты внесения реестровой записи в государственный реестр работ по геологическому изучению недр <6> о разведочных работах, поправочный коэффициент К принимается равным 1. При этом год проведения разведочных работ исчисляется как четыре календарных квартала, включая квартал, в котором сформирована реестровая запись.

-----

<6> Пункты 8 и 9 Порядка N 865.

6. Размер ставки регулярного платежа за пользование недрами округляется до целых рублей по правилам математического округления чисел.

Приложение N 1  
к Порядку установления размеров  
ставок регулярных платежей  
за пользование недрами,  
утвержденному приказом  
Минприроды России и Роснедр  
от 11.08.2025 N 431/07

**ПОПРАВочНЫЕ КОЭФФИЦИЕНТЫ,  
УЧИТЫВАЮЩИЕ УСЛОВИЯ ПРОВЕДЕНИЯ ГЕОЛОГОРАЗВЕДОЧНЫХ РАБОТ,  
СТРОИТЕЛЬСТВА И ЭКСПЛУАТАЦИИ ХРАНИЛИЩ УГЛЕВОДОРОДНОГО СЫРЬЯ**

**Климатические и ландшафтно-географические условия**

Факторы	Поправочные коэффициенты		
	при пользовании недрами для геологического изучения в целях поиска и оценки месторождений полезных ископаемых	при пользовании недрами для разведки месторождений полезных ископаемых	при пользовании недрами для строительства и эксплуатации хранилищ углеводородног о сырья
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	0,10	0,10
Климатические условия			
Крайне неблагоприятные (районы арктических пустынь)	0	0	0
Неблагоприятные (районы	0,075	0,075	0,075

Крайнего Севера и приравненные к ним местности, районы высокогорья или безводные районы)			
Благоприятные	0,150	0,150	0,150

**Продолжительность пользования недрами (для лицензий на пользование недрами, в отношении которых установлен предельный срок пользования недрами для геологического изучения 5 лет)**

Год пользования участком недр, исчисленный с даты государственной регистрации лицензии на пользование недрами <7>	Поправочные коэффициенты		
	при пользовании недрами для геологического изучения в целях поиска и оценки месторождений полезных ископаемых	при пользовании недрами для разведки месторождений полезных ископаемых	при пользовании недрами для строительства и эксплуатации хранилищ углеводородного сырья
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

-----  
<7> Абзац 2 пункта 5 статьи 43 Закона Российской Федерации "О недрах".

**Продолжительность пользования недрами (для лицензий на пользование недрами, в отношении которых установлен предельный срок пользования недрами для геологического изучения 7 лет)**

Год пользования участком недр, исчисленный с даты государственной регистрации лицензии на пользование недрами <8>	Поправочные коэффициенты		
	при пользовании недрами для геологического изучения в	при пользовании недрами для разведки месторождений	при пользовании недрами для строительства и эксплуатации

	целях поиска и оценки месторождений полезных ископаемых	полезных ископаемых	хранилищ углеводородного сырья
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

-----  
<8> [Абзац 2 пункта 5 статьи 43](#) Закона Российской Федерации "О недрах".

### Степень геологической изученности территории и степень риска

Стадии работ	Факторы	Поправочные коэффициенты
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, поисково-оценочных, разведочных работ на данный вид полезных ископаемых)	0,30
	Прогнозные ресурсы или ресурсы на данный вид полезного ископаемого:	
	отсутствуют прогнозные ресурсы твердых полезных ископаемых категорий P <sub>1</sub> , P <sub>2</sub> , P <sub>3</sub> или ресурсы углеводородного сырья D <sub>0</sub> , D <sub>л</sub> , D <sub>1</sub> и D <sub>2</sub>	0
	имеются прогнозные ресурсы твердых полезных ископаемых категорий P <sub>1</sub> , P <sub>2</sub> , P <sub>3</sub> или ресурсы углеводородного сырья D <sub>0</sub> , D <sub>л</sub> , D <sub>1</sub> и D <sub>2</sub>	0,30

Разведка (полезные ископаемые, за исключением углеводородного сырья)	<p>Группа месторождений по сложности геологического строения в соответствии с классификациями запасов и прогнозных ресурсов полезных ископаемых по видам полезных ископаемых &lt;9&gt;, &lt;10&gt;.</p> <p>Для участков недр, на которых открытое месторождение отсутствует и которые предоставляются в пользование с целью геологического изучения, разведки и добычи полезных ископаемых, оценка влияния данного фактора принимается равной 0. В случае наличия на участке двух и более месторождений, отнесенных к разным группам сложности, оценка влияния данного фактора принимается по месторождению с более высокой группой сложности.</p>	
	1 группа	0,60
	2 группа	0,40
	3 группа	0,20
	4 группа	0
Разведка (углеводородное сырье)	<p>Месторождения нефти и газа по сложности геологического строения в соответствии с классификацией &lt;11&gt; запасов и прогнозных ресурсов нефти и горючих газов (для участков недр, на которых открытое месторождение отсутствует и которые предоставляются в пользование с целью геологического изучения, разведки и добычи полезных ископаемых, оценка влияния данного фактора принимается равной 0. В случае наличия на участке двух и более месторождений, отнесенных к разным группам сложности, оценка влияния данного фактора принимается по месторождению с более высокой группой сложности)</p>	
	<p>простого строения - однофазные залежи, связанные с ненарушенными или слабо нарушенными структурами, продуктивные пласты характеризуются выдержанностью толщин и фильтрационно-емкостных свойств по площади и разрезу</p>	0,60
	<p>сложного строения - одно- и двухфазные, характеризующиеся невыдержанностью толщин и фильтрационно-емкостных свойств продуктивных пластов по площади и разрезу или наличием</p>	0,30

	литологических замещений коллекторов непроницаемыми породами либо тектонических нарушений	
	очень сложного строения - одно- и двухфазные, характеризующиеся как наличием литологических замещений или тектонических нарушений, так и невыдержанностью толщин и фильтрационно-емкостных свойств продуктивных пластов	0
Строительство и эксплуатация хранилищ углеводородного сырья	Горно-геологические и инженерно-геологические условия	
	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
	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
	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	
	водопритоки в выработки до 600 куб. м/ч, специальных осушительных мероприятий и специальной очистки подземных вод не требуется	0,2
	водопритоки в выработки 600 - 2000 тыс. куб. м/ч, необходимо проведение опережающих мер по	0,1

	осушению отдельных участков, сброс вод из выработок может осуществляться без специальных очистителей с применением отстойников	
	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

-----

<9> **Пункт 21** Классификации запасов и прогнозных ресурсов твердых полезных ископаемых, утвержденной приказом Министерства природных ресурсов Российской Федерации от 11 декабря 2006 г. N 278 (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 25 декабря 2006 г., регистрационный N 8667).

<10> **Пункт 19** Классификации запасов и прогнозных ресурсов питьевых, технических и минеральных подземных вод, утвержденной приказом Министерства природных ресурсов Российской Федерации от 30 июля 2007 г. N 195 (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 3 сентября 2020 г., регистрационный N 10092) с изменением, внесенным приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 7 августа 2020 г. N 570 (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 30 октября 2020 г., регистрационный N 60671).

<11> **Пункт 26** Классификации запасов и ресурсов нефти и горючих газов, утвержденной приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 1 ноября 2013 г. N 477 (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 31 декабря 2013 г., регистрационный N 30943).

Приложение N 2  
к Порядку установления размеров  
ставок регулярных платежей  
за пользование недрами,  
утвержденному приказом  
Минприроды России и Роснедр  
от 11.08.2025 N 431/07

**ПОПРАВочНЫЕ КОЭФФИЦИЕНТЫ,  
УЧИТЫВАЮЩИЕ УСЛОВИЯ ПРОВЕДЕНИЯ ГЕОЛОГОРАЗВЕДОЧНЫХ РАБОТ,  
СТРОИТЕЛЬСТВА И ЭКСПЛУАТАЦИИ ХРАНИЛИЩ УГЛЕВОДОРОДНОГО СЫРЬЯ  
И ПРИМЕНЯЕМЫЕ К 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 МОРЕ, В ПРЕДЕЛАХ КОТОРОГО РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ ОСУЩЕСТВЛЯЕТ СУВЕРЕНИТЕТ, СУВЕРЕННЫЕ ПРАВА ИЛИ ЮРИСДИКЦИЮ, В ПРЕДЕЛАХ РОССИЙСКОГО СЕКТОРА КАСПИЙСКОГО МОРЯ И ЗА ПРЕДЕЛАМИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ НА ТЕРРИТОРИЯХ, НАХОДЯЩИХСЯ ПОД ЮРИСДИКЦИЕЙ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ (А ТАКЖЕ ИСПОЛЬЗУЕМЫХ НА ОСНОВАНИИ МЕЖДУНАРОДНОГО ДОГОВОРА, ЕСЛИ ИНОЕ НЕ УСТАНОВЛЕНО МЕЖДУНАРОДНЫМ ДОГОВОРОМ)**

**1. Климатические и ландшафтно-географические условия**

**Климатические условия**

Отнесенные акватории, моря	Поправочные коэффициенты	
	при пользовании недрами для геологического изучения в целях поиска и оценки месторождений полезных ископаемых	при пользовании недрами для разведки месторождений 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

**Удаленность от портов и экономическая освоенность региона**

Степень освоенности региона, удаленность от портов	Поправочные коэффициенты		Отнесенные акватории, моря
	при пользовании недрами для геологического изучения в целях поиска и оценки месторождений полезных ископаемых	при пользовании недрами для разведки месторождений 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

## 2. Степень геологической изученности территории и степень риска

**Плотность прогнозных ресурсов углеводородного сырья (применяется при расчете размеров ставок регулярных платежей для геологического изучения в целях поиска и оценки месторождений полезных ископаемых)**

Плотность прогнозных ресурсов углеводородного сырья (тыс. тонн условного топлива/кв. км)	Поправочные коэффициенты (при пользовании недрами для геологического изучения в целях поиска и оценки месторождений углеводородного сырья)
> 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 прогнозных ресурсов иных видов полезных ископаемых (применяется при расчете размеров ставок регулярных платежей для геологического изучения в целях поиска и оценки месторождений полезных ископаемых)**

Плотность прогнозных ресурсов (тыс. тонн/кв. км)	Поправочные коэффициенты (при пользовании недрами для геологического изучения 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 ( $C_1 + C_2$ ) углеводородного сырья  
(применяется при расчете ставок регулярных платежей  
для разведки месторождений полезных ископаемых)**

Плотность запасов углеводородного сырья (тыс. тонн условного топлива/кв. км)	Поправочные коэффициенты (при пользовании недрами для разведки месторождений углеводородного сырья)
> 2500	0,2
1500 - 2500	0,18
1000 - 1500	0,16
500 - 1000	0,14
100 - 500	0,12
< 100	0,1

**Плотность запасов ( $C_1 + C_2$ ) иных видов полезных ископаемых  
(применяется при расчете размеров ставок регулярных платежей  
для разведки месторождений полезных ископаемых)**

Плотность запасов полезных ископаемых (тыс. тонн/кв. км)	Поправочные коэффициенты (при пользовании недрами для разведки месторождений 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. В случае если интервал глубины залегания продуктивных горизонтов конкретного участка недр выходит за границы предусмотренных в настоящей таблице интервалов глубины, интервал глубины залегания продуктивных горизонтов принимается по максимальной глубине залегания продуктивных горизонтов на участке недр	Поправочные коэффициенты	
	при использовании недр для геологического изучения в целях поиска и оценки месторождений полезных ископаемых	при использовании недр для разведки месторождений 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 пользования недрами

Год пользования участком недр, исчисленный с даты государственной регистрации лицензии на пользование недрами <12>	Поправочные коэффициенты	
	при использовании недр для геологического изучения в целях поиска и оценки месторождений полезных ископаемых	при использовании недр для разведки месторождений 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	-

-----

<12> [Абзац второй пункта 5 статьи 43](#) Закона Российской Федерации "О недрах".

---