



ИНН

КПП

Стр. 0 0 1

Форма по КНД 1151054

Налоговая декларация по налогу на добычу полезных ископаемых

Номер корректировки Налоговый (отчетный) период (код) Отчетный год

Представляется в налоговый орган (код) по месту нахождения (учета) (код)

(налогоплательщик)

Форма реорганизации (ликвидация) (код) ИНН/КПП реорганизованной организации /

Номер контактного телефона

На страницах с приложением подтверждающих документов или их копий на листах

Достоверность и полноту сведений, указанных в настоящей декларации, подтверждаю :

- 1 - налогоплательщик
 2 - представитель налогоплательщика

(фамилия, имя, отчество полностью)

(наименование организации - представителя налогоплательщика)

Подпись _____ Дата . .

Наименование документа, подтверждающего полномочия представителя налогоплательщика

Заполняется работником налогового органа

Сведения о представлении декларации

Данная декларация представлена (код)

на страницах

с приложением подтверждающих документов

или их копий на листах

Дата представления декларации . .

 Фамилия, И.О.*

 Подпись

* Отчество указывается при наличии.



ИНН _____
 КПП _____ Стр. _____

Раздел 1. Сумма налога, подлежащая уплате в бюджет

Показатели 1	Код строки 2	Значения показателей 3
Код бюджетной классификации	010	_____
Код по ОКТМО	020	_____
Сумма налога, подлежащая уплате в бюджет (в рублях)	030	_____
Код бюджетной классификации	010	_____
Код по ОКТМО	020	_____
Сумма налога, подлежащая уплате в бюджет (в рублях)	030	_____
Код бюджетной классификации	010	_____
Код по ОКТМО	020	_____
Сумма налога, подлежащая уплате в бюджет (в рублях)	030	_____
Код бюджетной классификации	010	_____
Код по ОКТМО	020	_____
Сумма налога, подлежащая уплате в бюджет (в рублях)	030	_____
Код бюджетной классификации	010	_____
Код по ОКТМО	020	_____
Сумма налога, подлежащая уплате в бюджет (в рублях)	030	_____
Код бюджетной классификации	010	_____
Код по ОКТМО	020	_____
Сумма налога, подлежащая уплате в бюджет (в рублях)	030	_____
Код бюджетной классификации	010	_____
Код по ОКТМО	020	_____
Сумма налога, подлежащая уплате в бюджет (в рублях)	030	_____

Достоверность и полноту сведений, указанных на данной странице, подтверждаю:

_____ (подпись)

_____ (дата)



ИНН:
 КПП: Стр.

Раздел 2. Данные, служащие основанием для исчисления и уплаты налога, при добыче нефти обезвоженной, обессоленной и стабилизированной, за исключением добытой на новом морском месторождении углеводородного сырья и на участках недр, в отношении которой исчисляется налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья

Показатели 1	Код строки 2	Значения показателей 3
Код вида добытого полезного ископаемого	010	0 3 1 0 0
Код бюджетной классификации	020	
Код единицы измерения количества добытого полезного ископаемого по ОКЕИ	030	1 6 8

2.1. Показатели (коэффициенты), используемые для расчета налога по участку недр

Код по ОКТМО	040		
Серия, номер и вид лицензии на пользование недрами	050		
Ставка налога	055	.	
Показатель, характеризующий особенности добычи нефти (Дм), для нефти, добытой из залежей, значение коэффициента Кд для которых равно 1	060	.	
Кндпи	070		
Коэффициент, характеризующий динамику мировых цен на нефть (Кц)	080	.	
Коэффициент, характеризующий величину запасов участка недр (Кз)	110	.	
Величина начальных извлекаемых запасов (Vз)	111	.	
Коэффициент, характеризующий степень выработанности конкретной залежи углеводородного сырья (Кдв)	115	.	
Коэффициент, характеризующий регион добычи и свойства нефти (Ккан)	120		
Коэффициент (Кабдт)	123	.	
Значения коэффициентов:	124		
I_{AB}	I_{DT}	N_{BYG}	N_{K_DEMP}
D_{DV_AB}	C_{K_DEMP}	D_{DV_DT}	
Коэффициент (Кман)	125	.	
Сумма исчисленного налога по участку недр (в рублях)	130		
Признак налогового вычета	135		
Сумма налогового вычета (в рублях)	140		
Предельная величина (Пванкор)	145		
Сумма налога к уплате (в рублях)	150		



ИНН:
 КПП: Стр.

2.1.1. Данные о количестве нефти, добытой на участке недр, за исключением количества нефти, добытой из залежи (залежей) углеводородного сырья, которое отражается в подразделе 2.1.2

	Код основания налогообложения 1	Количество нефти, подлежащей налогообложению 2
01	<input type="text"/>	<input type="text"/>
02	<input type="text"/>	<input type="text"/>
03	<input type="text"/>	<input type="text"/>

2.1.2. Данные о количестве нефти, добытой из залежи углеводородного сырья

Показатели 1	Код строки 2	Значения показателей 3
Наименование залежи	160	<input type="text"/>
Эффективная нефтенасыщенная толщина пласта	170	<input type="text"/>
Проницаемость залежи	180	<input type="text"/>
Глубина залегания продуктивной залежи углеводородного сырья	190	<input type="text"/>
Плотность нефти	200	<input type="text"/>
Ставка налога	205	<input type="text"/>
Показатель, характеризующий особенности добычи нефти (Дм), для нефти, добытой из залежи	210	<input type="text"/>
Степень выработанности запасов конкретной залежи углеводородного сырья	220	<input type="text"/>
Коэффициент, характеризующий степень сложности добычи нефти (Кд)	230	<input type="text"/>
Количество налоговых периодов применения коэффициента Кд<1	240	<input type="text"/>
Коэффициент, характеризующий степень выработанности конкретной залежи углеводородного сырья (Кдв)	250	<input type="text"/>
Сумма исчисленного налога по нефти, добытой из залежи (в рублях)	260	<input type="text"/>

	Код основания налогообложения 1	Количество добытой нефти, подлежащей налогообложению 2
01	<input type="text"/>	<input type="text"/>
02	<input type="text"/>	<input type="text"/>
03	<input type="text"/>	<input type="text"/>



ИНН

КПП

Стр.

Раздел 3. Данные, служащие основанием для исчисления и уплаты налога, при добыче газа горючего природного и газового конденсата, за исключением добычи на новом морском месторождении углеводородного сырья

Показатели 1	Код строки 2	Значения показателей 3
Код вида добытого полезного ископаемого	010	
Код бюджетной классификации	020	
Код единицы измерения количества добытого полезного ископаемого по ОКЕИ	030	
Сумма исчисленного налога по газовому конденсату (в рублях)	040	
Сумма налогового вычета по газовому конденсату (в рублях)	045	
Сумма налога по газовому конденсату, подлежащая уплате (в рублях)	050	
Коэффициент извлечения широкой фракции легких углеводородов при переработке газового конденсата (Кшфлу)	060	
Количество добытого газового конденсата, переработанного для получения широкой фракции легких углеводородов (Мгк)	070	
Ставка налогового вычета на одну тонну широкой фракции легких углеводородов, полученной из газового конденсата (В) (в рублях)	080	
Показатель, характеризующий расходы на доставку (транспортировку) газа горючего природного (Тг)	090	
Цена газа горючего природного (Цг) (в рублях)	100	
Коэффициент, характеризующий долю реализации газа потребителям Российской Федерации в общем объеме реализованного организацией газа (Ов)	110	
Коэффициент, характеризующий долю добытого газа горючего природного (за исключением попутного газа) в суммарном объеме добытого углеводородного сырья (Кгпн)	120	
Средняя по Единой системе газоснабжения расчетная цена на газ, поставляемый потребителям Российской Федерации (кроме населения) (Цв)	130	
Расчетная цена газа горючего природного при поставках за пределы территории государств - участников Содружества Независимых Государств (Цэ)	140	
Цена газового конденсата (Цк)	150	
Условная ставка вывозной таможенной пошлины на газовый конденсат (Пн)	160	
Коэффициент, характеризующий экспортную доходность единицы условного топлива (Кгп)	170	
Корректирующий коэффициент (Ккм)	180	
Коэффициент (Кман)	185	
Коэффициент, характеризующий количество добытого газового конденсата без учета широкой фракции легких углеводородов	187	



ИНН

КПП

Стр.

3.1. Показатели (коэффициенты), используемые для расчета налога по участку недр

Код по ОКТМО	190	
Серия, номер и вид лицензии на пользование недрами	200	
Сумма исчисленного налога по участку недр (в рублях)	210	
Сумма налогового вычета по газу горючему природному (в рублях)	215	
Сумма налога к уплате по участку недр (в рублях)	220	
Степень выработанности запасов газа горючего природного конкретного участка недр (Свг)	230	
Базовое значение единицы условного топлива (Еут)	240	
Коэффициент, характеризующий долю добытого газа горючего природного (за исключением попутного газа) в общем количестве газа горючего природного (за исключением попутного газа) и газового конденсата, добытых в истекшем налоговом периоде на участке недр, содержащем залежь углеводородного сырья (Дг)	250	

3.1.1. Данные о количестве полезного ископаемого, добытого из залежи углеводородного сырья

Наименование залежи	260			
Глубина залегания продуктивной залежи углеводородного сырья	270			
Плотность залежи углеводородного сырья	280			
Ставка налога	285			
Значения коэффициентов:	290			
Квг	Кр	Кгз	Кас	Корз
Коэффициент, характеризующий степень сложности добычи газа горючего природного и(или) газового конденсата из залежи углеводородного сырья (Кс)	300			
Сумма исчисленного налога по залежи углеводородного сырья (в рублях)	310			

Код основания налогообложения
1Количество добытого из залежи полезного ископаемого, подлежащего налогообложению
2

01

02

03



ИНН:

КПП: Стр.

Раздел 5. Данные, служащие основанием для исчисления и уплаты налога, за исключением углеводородного сырья (кроме попутного газа) и угля

Показатели 1	Код строки 2	Значения показателей 3
Код вида добытого полезного ископаемого	010	<input type="text"/>
Код бюджетной классификации	020	<input type="text"/>
Код единицы измерения количества добытого полезного ископаемого по ОКЕИ	030	<input type="text"/>

5.1. Данные о количестве полезного ископаемого по участкам недр

Код по ОКТМО	040	<input type="text"/>
Серия, номер и вид лицензии на пользование недрами	041	<input type="text"/>
Налоговая ставка	045	<input type="text"/>
Рентный коэффициент Крента	050	<input type="text"/>
Признак налогоплательщика	051	<input type="text"/>
Код субъекта Российской Федерации, на территории которого зарегистрирован участник регионального инвестиционного проекта	052	<input type="text"/>
Среднесписочная численность работников организации	053	<input type="text"/>
	Признак 1	Значение 2
Признак и значение коэффициента, применяемого к ставке налога	055	<input type="text"/>
	<input type="text"/>	<input type="text"/>
	<input type="text"/>	<input type="text"/>
	<input type="text"/>	<input type="text"/>
	<input type="text"/>	<input type="text"/>

Код основания налогообложения 1	Количество добытого полезного ископаемого, подлежащего налогообложению 2
01	<input type="text"/>
02	<input type="text"/>
03	<input type="text"/>
04	<input type="text"/>
05	<input type="text"/>
06	<input type="text"/>
07	<input type="text"/>
08	<input type="text"/>
09	<input type="text"/>
10	<input type="text"/>
11	<input type="text"/>
12	<input type="text"/>



ИНН

КПП

Стр.

Данные о сумме налога, подлежащей уплате в бюджет

Стоимость единицы добытого полезного ископаемого	070	
Доля содержания химически чистого драгоценного металла в добытом полезном ископаемом	080	
Количество реализованного добытого полезного ископаемого	090	
Выручка от реализации добытого полезного ископаемого	100	
Первичная оценка драгоценных камней	105	
Скорректированная выручка от реализации добытого полезного ископаемого на основании пункта 6 статьи 105.3 Налогового кодекса Российской Федерации	110	
Расходы налогоплательщика по доставке	120	
Расходы налогоплательщика по аффинажу химически чистого драгоценного металла	130	
Налоговая база	140	
Сумма исчисленного налога (в рублях)	150	
Скорректированная сумма исчисленного налога на основании пункта 6 статьи 105.3 Налогового кодекса Российской Федерации (в рублях)	160	
Признак налогового вычета	164	
Сумма налогового вычета (в рублях)	165	
Сумма налога, подлежащая уплате (в рублях)	170	

5.2. Данные для расчета налога при добыче железной руды и многокомпонентной комплексной руды, добываемой на территории Красноярского края

Признак металла	180	
Средняя за налоговый период мировая цена металла (в долларах США)	190	
Среднее значение за налоговый период курса доллара США к рублю Российской Федерации (Р)	195	
Доля содержания металла в руде	200	
Процент содержания железа в руде	201	
Признак металла	180	
Средняя за налоговый период мировая цена металла (в долларах США)	190	
Среднее значение за налоговый период курса доллара США к рублю Российской Федерации (Р)	195	
Доля содержания металла в руде	200	
Процент содержания железа в руде	201	



ИНН

КПП

Стр.

7.2. Расчет суммы налога, подлежащей уплате в бюджет, по участку недр

Показатели 1	Код строки 2	Значения показателей 3
Остаток неучтенных при определении налогового вычета расходов на начало налогового периода	060	
Сумма расходов, осуществленных (понесенных) налогоплательщиком в налоговом периоде и связанных с обеспечением безопасных условий и охраны труда при добыче угля в текущем налоговом периоде всего (стр.080+стр.090+стр.100) в том числе:	070	
материальные расходы	080	
расходы налогоплательщика на приобретение и (или) создание амортизируемого имущества	090	
расходы, осуществленные (понесенные) налогоплательщиком в случаях достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, технического перевооружения объектов основных средств	100	
Сумма расходов, осуществленных (понесенных) налогоплательщиком и связанных с обеспечением безопасных условий и охраны труда при добыче угля, включаемых в налоговый вычет и уменьшающих сумму налога за налоговый период, не превышающая предельной величины налогового вычета (стр.060 + стр.070 ≤ стр.140)	110	
Значение коэффициента Кт ($K_t \leq 0.3$)	120	
Сумма налога, исчисленного при добыче угля на участке недр за налоговый период без учета налогового вычета (в рублях)	130	
Предельная величина налогового вычета (в рублях) (стр.130 x стр.120)	140	
Сумма налога, исчисленного при добыче угля на участке недр за налоговый период с учетом налогового вычета, подлежащая уплате (в рублях) (стр.130 - стр.110)	150	
Остаток неучтенных при определении налогового вычета расходов, осуществленных (понесенных) налогоплательщиком и связанных с обеспечением безопасных условий и охраны труда при добыче угля, на конец налогового периода (стр.060 + стр.070 - стр.110)	160	



ИНН:
 КПП: Стр.

Раздел 8. Данные, служащие основанием для исчисления и уплаты налога, при добыче нефти обезвоженной, обессоленной и стабилизированной, в отношении которой исчисляется налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья

Показатели 1	Код строки 2	Значения показателей 3
Код вида добытого полезного ископаемого	010	0 3 1 0 0
Код бюджетной классификации	020	
Код единицы измерения количества добытого полезного ископаемого по ОКЕИ	030	1 6 8

8.1. Расчет налога по участку недр

Код по ОКТМО	040	
Серия, номер и вид лицензии на пользование недрами	050	
Год начала промышленной добычи нефти	060	
Коэффициент, характеризующий уровень налогообложения нефти, добываемой на участках недр, в отношении которой исчисляется налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья (Кндд)	070	
Средний уровень цен нефти сорта "Юралс", выраженный в долларах США за баррель за налоговый период (Цнефть)	080	
Среднее значение за налоговый период курса доллара США к рублю Российской Федерации (P)	090	
Признак коэффициента Кг	100	
Коэффициент, характеризующий период времени, прошедший с даты начала промышленной добычи нефти на участке недр (Кг)	110	
Ставка вывозной таможенной пошлины на нефть (ЭП)	120	
Коэффициент (К _{АБДТ})	130	
Коэффициент, характеризующий регион добычи нефти (Ит-р)	140	
Сумма исчисленного налога по участку недр (в рублях)	150	
Признак налогового вычета	160	
Сумма налогового вычета (в рублях)	165	
Предельная величина (Пванкор)	170	
Сумма налога к уплате (в рублях)	180	

Код основания налогообложения
1

Количество нефти, подлежащей налогообложению
2

01	<input type="text"/>	<input type="text"/>
02	<input type="text"/>	<input type="text"/>
03	<input type="text"/>	<input type="text"/>