0101 6017

ИНН 1234567890--

КПП 121001001 Стр. 001

Форма по КНД 1151054

Налоговая декларация по налогу на добычу полезных ископаемых

Номер корректировки 0-- | Налоговый (отчетный) период (код) 06 | Отчетный год 2026

Представляется в налоговый орган (код) 1234 | по месту нахождения (учета) (код) 214

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

"РРТ .RU"

(налогоплательщик)

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

Номер контактного телефона 81234567890

На 018 страницах с приложением подтверждающих документов или их копий на --- листах

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

1 (1 - налогоплательщик, 2 - представитель налогоплательщика)

ПЕТРОВ

ПОРФИРИЙ

ПЕТРОВИЧ

(фамилия, имя, отчество* полностью)

Подпись _____ Дата 15.07.2026

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, имя, отчество*

_____ Подпись

* Отчество указывается при наличии.

0101 6024

ИНН 1234567890--

КПП 121001001 Стр. 002

Раздел 1. Сумма налога, подлежащая уплате в бюджет

Показатели 1	*Код строки* 2	*Значения показателей* 3
Код бюджетной классификации	010	18210701020011000110
Код по ОКТМО	020	12345678---
Сумма налога, подлежащая уплате в бюджет (в рублях)	030	36275 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) 15.07.2026 (дата)

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	03100
Код бюджетной классификации	020	
Код единицы измерения количества добытого полезного ископаемого по ОКЕИ	030	168
Величина $НДПИ_{ДОП_ЭТАН}$ (в миллионах рублей)	035	

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

Код по ОКТМО	040	
Серия, номер и вид лицензии на пользование недрами	050	
Налоговая ставка	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	

$И_{АБ}$ $И_{ДТ}$ $Н_{БУГ}$ $Н_{К_ДЕМП}$

$Д_{ДВ_АБ}$ $С_{К_ДЕМП}$ $Д_{ДВ_ДТ}$

Коэффициент (Кман)	125	
Сумма исчисленного налога по участку недр (в рублях)	130	
Признак налогового вычета	135	
Признак порядка применения налогового вычета	136	
Сумма налогового вычета (в рублях)	140	
Сумма налога к уплате (в рублях)	150	

Продолжение Раздела 2

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		
02		
03		

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

Показатели 1	*Код строки* 2	*Значения показателей* 3
Наименование залежи	160	
Эффективная нефтенасыщенная толщина пласта	170	
Проницаемость залежи	180	
Глубина залегания продуктивной залежи углеводородного сырья	190	
Плотность нефти	200	
Налоговая ставка	205	
Коэффициент, характеризующий динамику мировых цен на нефть (Кц)	206	
Показатель, характеризующий особенности добычи нефти (Дм), для нефти, добытой из залежи	210	
Степень выработанности запасов конкретной залежи углеводородного сырья	220	
Коэффициент, характеризующий степень сложности добычи нефти (Кд)	230	
Количество налоговых периодов применения коэффициента Кд<1	240	
Коэффициент, характеризующий степень выработанности конкретной залежи углеводородного сырья (Кдв)	250	
Сумма исчисленного налога по нефти, добытой из залежи (в рублях)	260	

	Код основания налогообложения 1	*Количество добытой нефти, подлежащей налогообложению* 2
01		
02		
03		

Продолжение Раздела 2

2.2. Сведения о сумме налога, подлежащей уплате в бюджет, при применении налогового вычета при добыче нефти на нескольких участках недр

Показатели 1	*Код строки* 2	*Значения показателей* 3
Признак налогового вычета	300	- -
Код по ОКТМО	310	- - - - - - - - - - -
Сумма исчисленного налога (в рублях)	320	- - - - - - - - - - - - - - -
Сумма налогового вычета (в рублях)	330	- - - - - - - - - - - - - - -
Сумма налога к уплате (в рублях)	340	- - - - - - - - - - - - - - -
Признак налогового вычета	300	- -
Код по ОКТМО	310	- - - - - - - - - - -
Сумма исчисленного налога (в рублях)	320	- - - - - - - - - - - - - - -
Сумма налогового вычета (в рублях)	330	- - - - - - - - - - - - - - -
Сумма налога к уплате (в рублях)	340	- - - - - - - - - - - - - - -
Признак налогового вычета	300	- -
Код по ОКТМО	310	- - - - - - - - - - -
Сумма исчисленного налога (в рублях)	320	- - - - - - - - - - - - - - -
Сумма налогового вычета (в рублях)	330	- - - - - - - - - - - - - - -
Сумма налога к уплате (в рублях)	340	- - - - - - - - - - - - - - -

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	
Показатель Кгк	091	
Показатель Ккг	095	
Величина Ккг 2024	097	
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 (Цв)	130	
Расчетная цена газа горючего природного при поставках за пределы территорий 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	

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 (уменьшения) 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	
Налоговая ставка	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 *1*	*Количество добытого из залежи полезного ископаемого, подлежащего налогообложению* *2*
01		
02		
03		

3.3. Сведения для определения величины Ккг2024 при добыче газа горючего природного

Показатели 1	Код строки 2	Значения показателей 3
Код субъекта Российской Федерации и иных территорий	370	--
Код единицы измерения количества газа	380	114
Совокупный объем реализации газа потребителям (Vi)	390	----------.---
Объем реализованного газа, который не учитывается при определении показателя Vi в том числе:	400	----------.---

Показатель 1	Код строки	Значение 2
Признак и значение объема газа, который не учитывается при определении показателя Vi	410	-- -----------.--- -- -----------.--- -- -----------.---
Совокупный объем реализации газа населению (Viнас)	420	----------.---
Объем газа, который не учитывается в целях определения Ккг2024	440	----------.---
Цена на газ для потребителей (кроме населения) (Ці)	450	-----.--
Цена на газ, для последующей реализации населению (Цінас)	460	-----.--
Показатель Ко	470	-.--

Раздел 4. Данные, служащие основанием для исчисления и уплаты налога при добыче углеводородного сырья на новом морском месторождении углеводородного сырья

Показатели 1	Код строки 2	Значения показателей 3
Код вида полезного ископаемого	010	
Код бюджетной классификации	020	
Код единицы измерения количества добытого полезного ископаемого по ОКЕИ	030	
Код по ОКТМО	040	
Серия, номер и вид лицензии на пользование недрами	050	
Наименование нового морского месторождения	060	
Месяц и год начала промышленной добычи углеводородного сырья	070	

Код основания налогообложения 1	Количество полезного ископаемого, подлежащего налогообложению 2
01	
02	
03	

Стоимость единицы полезного ископаемого	080	
Минимальная стоимость единицы полезного ископаемого	090	
Количество реализованного добытого полезного ископаемого	100	
Выручка от реализации добытого полезного ископаемого	110	
Скорректированная выручка от реализации добытого полезного ископаемого на основании пункта 6 статьи 105.3 Налогового кодекса Российской Федерации	120	
Налоговая база	130	
Сумма исчисленного налога (в рублях)	140	
Скорректированная сумма налога на основании пункта 6 статьи 105.3 Налогового кодекса Российской Федерации (в рублях)	150	
Признак налогового вычета	155	
Сумма налогового вычета (в рублях)	160	
Сумма налога к уплате (в рублях)	170	

0101 6109

ИНН 1234567890--

КПП 121001001 Стр. 010

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	10008
Код бюджетной классификации	020	18210701020011000110
Код единицы измерения количества добытого полезного ископаемого по ОКЕИ	030	168

5.1. Данные о количестве полезного ископаемого по участкам недр

Код по ОКТМО	040	12345678---
Серия, номер и вид лицензии на пользование недрами	041	РОС 123456 АА
Налоговая ставка	045	5-----.5-
Рентный коэффициент Крента	050	--.-
Признак налогоплательщика	051	0
Код субъекта Российской Федерации, на территории которого налогоплательщиком получен статус участника регионального инвестиционного проекта или резидента территории опережающего развития	052	15
Среднесписочная численность работников организации	053	7----

		Признак 1	Значение 2
Признак и значение коэффициента, применяемого к ставке налога	055	00	0---.--
		--	----.--
		--	----.--
		--	----.--
Содержание (в долях) хлорида калия (KCl) в 1 тонне добытого полезного ископаемого (Сок)	056	--.-----	
Содержание (в долях) оксида фосфора в 1 тонне добытого полезного ископаемого (СФР)	057	--.-----	

	Код основания налогообложения 1	Количество добытого полезного ископаемого, подлежащего налогообложению 2
01	4000	290000------.---
02	----	----------.---
03	----	----------.---
04	----	----------.---
05	----	----------.---
06	----	----------.---
07	----	----------.---
08	----	----------.---
09	----	----------.---

5.1.1. Данные о сумме налога, подлежащей уплате в бюджет

Стоимость единицы добытого полезного ископаемого	070	219----------.85
Количество реализованного добытого полезного ископаемого	090	29000------.---
Выручка от реализации добытого полезного ископаемого	100	67500000---------.00
Первичная (лимитная) 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	65000----------.00
Расходы налогоплательщика по аффинажу химически чистого драгоценного металла	130	----------.--
Стоимость концентрата и полупродукта, содержащего в себе один или несколько драгоценных металлов (в рублях)	135	----------.--
Налоговая база	140	65955000---------.00
Сумма исчисленного налога (в рублях)	150	362753----------
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	362753----------
Показатель Кдрм	171	----------
Количество драгоценного металла (золото) Vдрм (в килограммах)	172	---------.---

5.2. Данные для расчета налога при добыче железной руды и (или) многокомпонентной комплексной руды, добываемой на участках недр, расположенных полностью или частично на территории Красноярского края

Серия, номер и вид лицензии на пользование недрами	177	--- ------ --
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	--.----

5.3. Данные для определения значения коэффициента Кподз

Остаток суммы осуществленных капитальных вложений, не учтенной при определении значения коэффициента Кподз в предыдущих годах (в рублях)	250	
Совокупный объем осуществленных капитальных вложений за календарный год, предшествующий году налогового периода (в рублях)	251	
Общая сумма налога, исчисленная с применением коэффициента Кподз, равного 1, за налоговые периоды отчетного года (в рублях)	252	
Общая сумма налога, исчисленная с применением коэффициента Кподз, равного 0.25, за налоговые периоды отчетного года (в рублях)	253	
Разница между суммами налога, исчисленными с применением коэффициента Кподз, равного 0.25 и 1 (стр. 252 - стр. 253) (в рублях)	254	
Признак остатка суммы осуществленных капитальных вложений	255	
Остаток суммы осуществленных капитальных вложений, не учтенной при определении значения коэффициента Кподз за отчетный календарный год (в рублях)	256	

5.4. Данные для расчета стоимости концентратов и других полупродуктов, содержащих в себе один или несколько драгоценных металлов, добытых на участке недр

Серия, номер и вид лицензии на пользование недрами	299	
Код драгоценного металла, содержащегося в добытом полезном ископаемом	300	
Доля содержания химически чистого драгоценного металла в добытом полезном ископаемом	310	
Количество химически чистого драгоценного металла в добытом полезном ископаемом (в граммах)	320	
Количество добытого полезного ископаемого, подлежащего налогообложению по налоговой ставке 0 процентов	325	
Средняя за налоговый период цена драгоценного металла (в рублях за грамм)	330	
Код драгоценного металла, содержащегося в добытом полезном ископаемом	300	
Доля содержания химически чистого драгоценного металла в добытом полезном ископаемом	310	
Количество химически чистого драгоценного металла в добытом полезном ископаемом (в граммах)	320	
Количество добытого полезного ископаемого, подлежащего налогообложению по налоговой ставке 0 процентов	325	
Средняя за налоговый период цена драгоценного металла (в рублях за грамм)	330	
Стоимость концентрата и полупродукта, содержащего в себе один или несколько драгоценных металлов, добытых на участке недр (в рублях)	340	

Раздел 6. Определение стоимости единицы добытого полезного ископаемого исходя из расчетной стоимости

6.1. Определение общей суммы расходов по добыче полезных ископаемых

Показатели 1	Код строки 2	Значения показателей 3
Прямые расходы по добыче полезных ископаемых, произведенные в налоговом периоде (в рублях)	010	
Остаток незавершенного производства на начало налогового периода (в рублях)	020	
Остаток незавершенного производства на конец налогового периода (в рублях)	030	
Сумма прямых расходов, относящихся к добытым в налоговом периоде полезным ископаемым (в рублях) (стр.010 + стр.020 - стр.030)	040	
Внереализационные расходы, относящиеся к добытым полезным ископаемым (в соответствии с подпунктами 6, 7 пункта 4 статьи 340 Налогового кодекса Российской Федерации) (в рублях)	050	
Косвенные расходы, относящиеся к добытым полезным ископаемым (в рублях)	060	
Косвенные расходы, связанные с добычей полезных ископаемых и другими видами деятельности (в рублях)	070	
Общая сумма прямых расходов, произведенных в течение налогового периода по всем видам деятельности (в рублях)	080	
Сумма косвенных и иных расходов, относящаяся к добытым в налоговом периоде полезным ископаемым (в рублях) (стр.050 + стр.060 + стр.070 х стр.010 : стр. 080)	090	
Общая сумма расходов по добыче полезных ископаемых, произведенных в налоговом периоде (в рублях) (стр.040 + стр.090)	100	

6.2. Определение суммы расходов по отдельным добытым полезным ископаемым

Код единицы измерения количества по ОКЕИ — 110

	Код добытого полезного ископаемого 1	Количество добытого полезного ископаемого 2	Доля добытого полезного ископаемого в общем количестве добытых полезных ископаемых 3	Сумма расходов по добыче полезного ископаемого (в рублях) 4
01				
02				
03				
04				
05				
06				
07				

Раздел 7. Данные, служащие основанием для исчисления и уплаты налога при добыче угля по участку недр

Показатели	Код строки	Значения показателей
Серия, номер и вид лицензии на пользование недрами	010	--- ------ --
Код единицы измерения количества добытого полезного ископаемого по ОКЕИ	020	---
Код по ОКТМО	030	----------
Код субъекта Российской Федерации, на территории которого налогоплательщиком получен статус участника регионального инвестиционного проекта или резидента территории опережающего развития	035	--

		Признак 1	Значение 2
Признак и значение коэффициента, применяемого к ставке налога	050	--	----.--
		--	----.--
		--	----.--

7.1. Сведения о сумме налога, подлежащей уплате в бюджет

Код бюджетной классификации	051	--------------------
Сумма налога, подлежащая уплате (в рублях)	052	----------

7.1.1. Расчет суммы налога по видам угля

Код вида добытого полезного ископаемого	053	-----
Код основания налогообложения	054	----
Количество добытого полезного ископаемого, подлежащего налогообложению	055	----------.---
Налоговая ставка	056	---.----
Сумма налога, исчисленного при добыче угля на участке недр без учета налогового вычета (в рублях)	057	----------
Код вида добытого полезного ископаемого	053	-----
Код основания налогообложения	054	----
Количество добытого полезного ископаемого, подлежащего налогообложению	055	----------.---
Налоговая ставка	056	---.----
Сумма налога, исчисленного при добыче угля на участке недр без учета налогового вычета (в рублях)	057	----------
Код вида добытого полезного ископаемого	053	-----
Код основания налогообложения	054	----
Количество добытого полезного ископаемого, подлежащего налогообложению	055	----------.---
Налоговая ставка	056	---.----
Сумма налога, исчисленного при добыче угля на участке недр без учета налогового вычета (в рублях)	057	----------

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)	070	
в том числе:		
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 (Кт ≤ 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 х 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	

7.3. Расчет суммы налоговых вычетов по участку недр

Показатели	Код строки	Значения показателей
1	2	3
Месяц и год возникновения права на налоговый вычет	170	--.----
Сумма налогового вычета, образовавшаяся на месяц и год, указанные в строке 170	180	----------
Сумма налогового вычета, использованная в предыдущие налоговые периоды	190	----------
Сумма налогового вычета, использованная в налоговом периоде	200	----------
Остаток суммы налогового вычета на конец налогового периода (стр.180 - стр.190 - стр.200)	210	----------
Месяц и год окончания права на налоговый вычет	220	--.----
Месяц и год возникновения права на налоговый вычет	170	--.----
Сумма налогового вычета, образовавшаяся на месяц и год, указанные в строке 170	180	----------
Сумма налогового вычета, использованная в предыдущие налоговые периоды	190	----------
Сумма налогового вычета, использованная в налоговом периоде	200	----------
Остаток суммы налогового вычета на конец налогового периода (стр.180 - стр.190 - стр.200)	210	----------
Месяц и год окончания права на налоговый вычет	220	--.----
Месяц и год возникновения права на налоговый вычет	170	--.----
Сумма налогового вычета, образовавшаяся на месяц и год, указанные в строке 170	180	----------
Сумма налогового вычета, использованная в предыдущие налоговые периоды	190	----------
Сумма налогового вычета, использованная в налоговом периоде	200	----------
Остаток суммы налогового вычета на конец налогового периода (стр.180 - стр.190 - стр.200)	210	----------
Месяц и год окончания права на налоговый вычет	220	--.----
Месяц и год возникновения права на налоговый вычет	170	--.----
Сумма налогового вычета, образовавшаяся на месяц и год, указанные в строке 170	180	----------
Сумма налогового вычета, использованная в предыдущие налоговые периоды	190	----------
Сумма налогового вычета, использованная в налоговом периоде	200	----------
Остаток суммы налогового вычета на конец налогового периода (стр.180 - стр.190 - стр.200)	210	----------
Месяц и год окончания права на налоговый вычет	220	--.----

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	03100
Код бюджетной классификации	020	
Код единицы измерения количества добытого полезного ископаемого по ОКЕИ	030	168

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 (Р)	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	
Коэффициент (Кю)	145	
Сумма исчисленного налога по участку недр (в рублях)	150	
Признак налогового вычета	160	
Признак порядка применения налогового вычета	161	
Сумма налогового вычета (в рублях)	165	
Сумма налога к уплате (в рублях)	180	

	Код основания налогообложения 1	*Количество нефти, подлежащей налогообложению* 2
01		
02		
03		

Продолжение Раздела 8

8.2. Сведения о сумме налога, подлежащей уплате в бюджет, при применении налогового вычета при добыче нефти на нескольких участках недр

Показатели 1	*Код строки* 2	*Значения показателей* 3
Признак налогового вычета	200	- -
Код по ОКТМО	210	- - - - - - - - - - -
Сумма исчисленного налога (в рублях)	220	- - - - - - - - - - - - - - -
Сумма налогового вычета (в рублях)	230	- - - - - - - - - - - - - - -
Сумма налога к уплате (в рублях)	240	- - - - - - - - - - - - - - -
Признак налогового вычета	200	- -
Код по ОКТМО	210	- - - - - - - - - - -
Сумма исчисленного налога (в рублях)	220	- - - - - - - - - - - - - - -
Сумма налогового вычета (в рублях)	230	- - - - - - - - - - - - - - -
Сумма налога к уплате (в рублях)	240	- - - - - - - - - - - - - - -
Признак налогового вычета	200	- -
Код по ОКТМО	210	- - - - - - - - - - -
Сумма исчисленного налога (в рублях)	220	- - - - - - - - - - - - - - -
Сумма налогового вычета (в рублях)	230	- - - - - - - - - - - - - - -
Сумма налога к уплате (в рублях)	240	- - - - - - - - - - - - - - -