

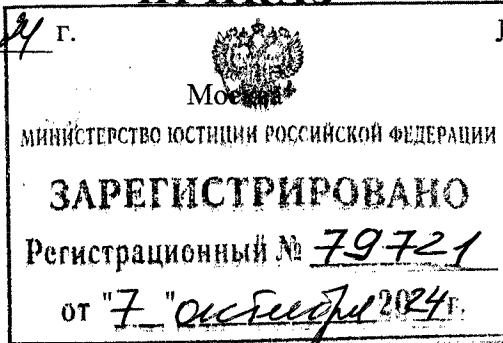


МИНФИН РОССИИ
ФЕДЕРАЛЬНАЯ НАЛОГОВАЯ СЛУЖБА
(ФНС России)

ПРИКАЗ

« 03 » 09 20 24 г.

№ 60-7-3/696@



Об утверждении формы налоговой декларации
по налогу на добычу полезных ископаемых, порядка ее заполнения,
а также формата представления налоговой декларации
по налогу на добычу полезных ископаемых в электронной форме

В соответствии с абзацем первым пункта 4 статьи 31 и абзацем первым пункта 7 статьи 80 части первой Налогового кодекса Российской Федерации, абзацем первым пункта 1 и подпунктом 5.9.36 пункта 5 Положения о Федеральной налоговой службе, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 30.09.2004 № 506, в целях реализации положений главы 26 «Налог на добычу полезных ископаемых» части второй Налогового кодекса Российской Федерации, а также в связи с принятием федеральных законов от 26.02.2024 № 37-ФЗ «О внесении изменений в статьи 149 и 343 части второй Налогового кодекса Российской Федерации», от 22.04.2024 № 96-ФЗ «О внесении изменений в часть вторую Налогового кодекса Российской Федерации и статью 3 Федерального закона «О внесении изменений в часть вторую Налогового кодекса Российской Федерации и статью 1 Федерального закона «О внесении изменений в часть вторую Налогового кодекса Российской Федерации» и от 12.07.2024 № 176-ФЗ

«О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации, отдельные законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу отдельных положений законодательных актов Российской Федерации» и от 08.08.2024 № 259-ФЗ «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации о налогах и сборах» приказываю:

1. Утвердить:

форму налоговой декларации по налогу на добычу полезных ископаемых согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

порядок заполнения налоговой декларации по налогу на добычу полезных ископаемых согласно приложению № 2 к настоящему приказу;

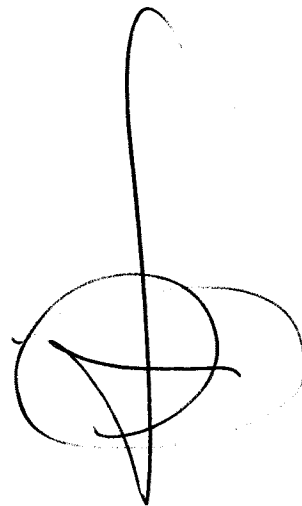
формат представления налоговой декларации по налогу на добычу полезных ископаемых в электронной форме согласно приложению № 3 к настоящему приказу.

2. Признать утратившим силу приказ ФНС России от 08.12.2023 № ЕД-7-3/944@ «Об утверждении формы налоговой декларации по налогу на добычу полезных ископаемых, порядка ее заполнения, а также формата представления налоговой декларации по налогу на добычу полезных ископаемых в электронной форме» (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 20.12.2023, регистрационный № 76494).

3. Установить, что настоящий приказ вступает в силу по истечении двух месяцев со дня его официального опубликования. Налоговая декларация по налогу на добычу полезных ископаемых представляется начиная с налогового периода, следующего за месяцем вступления настоящего приказа в силу.

4. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя руководителя Федеральной налоговой службы, координирующего методологическое и организационное обеспечение работы налоговых органов по вопросам исчисления в соответствующий бюджет налогов и сборов, иных обязательных платежей (за исключением транспортного налога, налога на имущество организаций, налога на имущество физических лиц, земельного налога, налога на доходы физических лиц, страховых взносов).

Руководитель Федеральной
налоговой службы



Д.В.Егоров



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	_____
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	_____
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	_____
I_{AB}	I_{DT}	N_{BYG}
$D_{DV_{AB}}$	$C_{K_{DEMP}}$	$N_{K_{DEMP}}$
$D_{DV_{DT}}$		
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	_____
Предельная величина (Пванкор)	145	_____
Сумма налога к уплате (в рублях)	150	_____



ИНН _____
 КПП _____ Стр. _____

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	_____	_____



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	_____
Показатель Кгк	091	_____
Показатель Ккг	095	_____
Показатель Ккг 2023	096	_____
Показатель 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 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				
<table border="1" style="width: 100%; height: 40px;"> <tr><td> </td></tr> <tr><td> </td></tr> <tr><td> </td></tr> </table>					

Глубина залегания продуктивной залежи углеводородного сырья	270											
Плотность залежи углеводородного сырья	280											
Налоговая ставка	285											
Значения коэффициентов:	290											
<table border="0" style="width: 100%;"> <tr> <td style="text-align: center;">Квг</td> <td style="text-align: center;">Кр</td> <td style="text-align: center;">Кгз</td> <td style="text-align: center;">Кас</td> <td style="text-align: center;">Корз</td> </tr> <tr> <td><input type="text"/></td> <td><input type="text"/></td> <td><input type="text"/></td> <td><input type="text"/></td> <td><input type="text"/></td> </tr> </table>	Квг	Кр	Кгз	Кас	Корз	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	300	
Квг	Кр	Кгз	Кас	Корз								
<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>								
Кoeffициент, 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	<input type="text"/>	<input type="text"/>
02	<input type="text"/>	<input type="text"/>
03	<input type="text"/>	<input type="text"/>



ИНН _____
 КПП _____ Стр. _____

3.2. Сведения для определения показателя Ккг2023 при добыче газа горючего природного

Показатели 1	Код строки 2	Значения показателей 3
Код субъекта Российской Федерации	320	
Код единицы измерения количества газа	325	1 1 4
Совокупный объем реализации газа потребителям (V _{ипром})	330	
Объем реализованного газа, который не учитывается при определении показателя V _{ипром} в том числе:	340	
Признак и значение объема газа, который не учитывается при определении показателя V _{ипром}	341	
Объем газа, который не учитывается в целях определения Ккг2023	342	
Цена на газ для потребителей (кроме населения) (Ц _{ипром})	350	
Показатель Кинф	360	.

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

Показатели 1	Код строки 2	Значения показателей 3
Код субъекта Российской Федерации	370	
Код единицы измерения количества газа	380	1 1 4
Совокупный объем реализации газа потребителям (V _{ипром})	390	
Объем реализованного газа, который не учитывается при определении показателя V _{ипром} в том числе:	400	
Признак и значение объема газа, который не учитывается при определении показателя V _{ипром}	410	
Совокупный объем реализации газа населению (V _{инас})	420	
Совокупный объем реализации газа организациям (V _{итэ})	430	
Объем газа, который не учитывается в целях определения Ккг2024	440	
Цена на газ для потребителей (кроме населения) (Ц _{ипром})	450	
Цена на газ, для последующей реализации населению (Ц _{инас})	460	
Показатель Ко	470	.
Показатель Кинд	480	.



ИНН:
 КПП: Стр.

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	<input type="text"/>
Код бюджетной классификации	020	<input type="text"/>
Код единицы измерения количества добытого полезного ископаемого по ОКЕИ	030	<input type="text"/>
Код по ОКТМО	040	<input type="text"/>
Серия, номер и вид лицензии на пользование недрами	050	<input type="text"/>
Наименование нового морского месторождения	060	<input type="text"/>
		<input type="text"/>
		<input type="text"/>
Месяц и год начала промышленной добычи углеводородного сырья	070	<input type="text"/>

Код основания налогообложения 1	Количество полезного ископаемого, подлежащего налогообложению 2
01	<input type="text"/>
02	<input type="text"/>
03	<input type="text"/>

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



ИНН: _____
 КПП: _____ Стр. _____

5.1.1. 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 (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	_____
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	_____
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	_____



ИНН
КПП Стр.

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



ИНН

КПП

Стр.

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	
Внерезидентские 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 x 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			



ИНН _____
 КПП _____ Стр. _____

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	_____



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.

7.3. Расчет суммы налоговых вычетов по участку недр

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



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 (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	
Предельная величина (Пванкор)	170	
Сумма налога к уплате (в рублях)	180	

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



ИНН:
 КПП: Стр.

Продолжение Раздела 8

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

Показатели 1	Код строки 2	Значения показателей 3
Признак налогового вычета	200	<input type="text"/>
Код по ОКТМО	210	<input type="text"/>
Сумма исчисленного налога (в рублях)	220	<input type="text"/>
Сумма налогового вычета (в рублях)	230	<input type="text"/>
Предельная величина (Пванкор)	235	<input type="text"/>
Сумма налога к уплате (в рублях)	240	<input type="text"/>
Признак налогового вычета	200	<input type="text"/>
Код по ОКТМО	210	<input type="text"/>
Сумма исчисленного налога (в рублях)	220	<input type="text"/>
Сумма налогового вычета (в рублях)	230	<input type="text"/>
Предельная величина (Пванкор)	235	<input type="text"/>
Сумма налога к уплате (в рублях)	240	<input type="text"/>
Признак налогового вычета	200	<input type="text"/>
Код по ОКТМО	210	<input type="text"/>
Сумма исчисленного налога (в рублях)	220	<input type="text"/>
Сумма налогового вычета (в рублях)	230	<input type="text"/>
Предельная величина (Пванкор)	235	<input type="text"/>
Сумма налога к уплате (в рублях)	240	<input type="text"/>

ПОРЯДОК ЗАПОЛНЕНИЯ НАЛОГОВОЙ ДЕКЛАРАЦИИ ПО НАЛОГУ НА ДОБЫЧУ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ

I. Общие положения

1. Налоговая декларация по налогу на добычу полезных ископаемых (далее – Декларация) заполняется налогоплательщиками, осуществляющими добычу полезных ископаемых, указанных в пункте 2 статьи 337 Налогового кодекса Российской Федерации (далее – Кодекс).

2. Декларация состоит из:

титульного листа;

Раздела 1. «Сумма налога, подлежащая уплате в бюджет»;

Раздела 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», включающего:

подраздел 2.1. «Показатели (коэффициенты), используемые для расчета налога по участку недр»;

подраздел 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»;

подраздел 2.1.2. «Данные о количестве нефти, добытой из залежи углеводородного сырья»;

подраздел 2.2. «Сведения о сумме налога, подлежащей уплате в бюджет, в случае применения налогового вычета при добыче нефти на нескольких участках недр»;

Раздела 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», включающего:

подраздел 3.1. «Показатели (коэффициенты), используемые для расчета налога по участку недр»;

подраздел 3.1.1. «Данные о количестве полезного ископаемого, добытого из залежи углеводородного сырья»;

подраздел 3.2. «Сведения для определения показателя $K_{кг2023}$ при добыче газа горючего природного»;

подраздел 3.3. «Сведения для определения величины $K_{кг2024}$ при добыче газа горючего природного»;

Раздела 4. «Данные, служащие основанием для исчисления и уплаты налога

при добыче углеводородного сырья на новом морском месторождении углеводородного сырья»;

Раздела 5. «Данные, служащие основанием для исчисления и уплаты налога, за исключением углеводородного сырья (кроме попутного газа) и угля», включающего:

подраздел 5.1. «Данные о количестве полезного ископаемого по участкам недр»;

подраздел 5.1.1. «Данные о сумме налога, подлежащей уплате в бюджет»;

подраздел 5.2. «Данные для расчета налога при добыче железной руды и (или) многокомпонентной комплексной руды, добываемой на участках недр, на территории Красноярского края»;

подраздел 5.3. «Данные для определения значения коэффициента $K_{\text{подз}}$ »;

Раздела 6. «Определение стоимости единицы добытого полезного ископаемого исходя из расчетной стоимости», включающего:

подраздел 6.1. «Определение общей суммы расходов по добыче полезных ископаемых»;

подраздел 6.2. «Определение суммы расходов по отдельным добытым полезным ископаемым»;

Раздела 7. «Данные, служащие основанием для исчисления и уплаты налога при добыче угля по участку недр», включающего:

подраздел 7.1. «Сведения о сумме налога, подлежащей уплате в бюджет»;

подраздел 7.1.1. «Расчет суммы налога по видам угля»;

подраздел 7.2. «Расчет суммы налога, подлежащей уплате в бюджет, по участку недр»;

подраздел 7.3. «Расчет суммы налоговых вычетов по участку недр»;

Раздела 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», включающего:

подраздел 8.1. «Расчет налога по участку недр»;

подраздел 8.2. «Сведения о сумме налога, подлежащей уплате в бюджет, в случае применения налогового вычета при добыче нефти на нескольких участках недр».

3. Для заполнения Декларации применяются:

коды, определяющие налоговый период, коды места представления налоговой декларации в налоговый орган, коды форм реорганизации и код ликвидации организации, коды, определяющие способ представления налоговой декларации по налогу на добычу полезных ископаемых в налоговый орган, согласно приложению № 1 к настоящему Порядку;

коды видов добытых полезных ископаемых согласно приложению № 2 к настоящему Порядку;

коды оснований налогообложения добытых полезных ископаемых по налоговой ставке 0 процентов (рублей) и других особенностей исчисления и уплаты налога согласно приложению № 3 к настоящему Порядку;

коды единиц измерения количества добытого полезного ископаемого по Общероссийскому классификатору единиц измерения ОК 015-94 согласно приложению № 4 к настоящему Порядку;

коды субъектов Российской Федерации и иных территорий согласно приложению № 5 к настоящему Порядку.

4. Каждому показателю Декларации соответствует одно поле, состоящее из определенного количества знакомест. В каждом поле указывается только один показатель. Исключение составляют показатели, значениями которых являются дата, правильная или десятичная дробь.

Для указания даты используются по порядку три поля: день (поле из двух знакомест), месяц (поле из двух знакомест) и год (поле из четырех знакомест), разделенные знаком «.» (точка), или два поля: месяц (поле из двух знакомест) и год (поле из четырех знакомест), разделенные знаком «.» (точка).

Для правильной дроби используются два поля, разделенные знаком «/» (косая черта), первое поле соответствует числителю правильной дроби, второе поле – знаменателю правильной дроби.

Для десятичной дроби используются два поля, разделенные знаком «.» (точка), первое поле соответствует целой части десятичной дроби, второе поле – дробной части десятичной дроби.

5. Страницы Декларации имеют сквозную нумерацию, начиная с титульного листа, вне зависимости от наличия (отсутствия) и количества заполняемых разделов, листов. Порядковый номер страницы проставляется в определенном для нумерации поле слева направо, начиная с первого (левого) знакоместа, например, для первой страницы – «001»; для одиннадцатой – «011».

6. Заполнение полей Декларации значениями текстовых, числовых, кодовых показателей осуществляется слева направо, начиная с первого (левого) знакоместа.

При заполнении полей Декларации с использованием программного обеспечения значения числовых показателей выравниваются по правому (последнему) знакоместу.

Заполнение текстовых полей Декларации осуществляется заглавными печатными символами.

При заполнении полей Декларации, представляемой на бумажном носителе, используются чернила черного, фиолетового или синего цвета.

Не допускается исправление ошибок с помощью корректирующего или иного аналогичного средства.

Не допускается двусторонняя печать Декларации на бумажном носителе и скрепление листов Декларации, приводящее к порче бумажного носителя.

В случае отсутствия какого-либо показателя, во всех знакоместах соответствующего поля ставится прочерк. Прочерк представляет собой прямую линию, проведенную посередине знакомест по всей длине поля.

Если для указания какого-либо показателя не требуется заполнения всех знакомест соответствующего поля, в незаполненных знакоместах в правой части поля ставится прочерк.

Например, в верхней части каждой страницы Декларации указывается

идентификационный номер налогоплательщика (далее – ИНН) и код причины постановки на учет (далее – КПП) организации в порядке, определенном в главе II. «Заполнение титульного листа Декларации» настоящего Порядка. При указании десятизначного ИНН организации в поле из двенадцати знакомест показатель заполняется слева направо, начиная с первого знакоместа, в последних двух знакоместах ставится прочерк: ИНН 5024002119—.

Дробные числовые показатели заполняются аналогично правилам заполнения целых числовых показателей. В случае если знакомест для указания дробной части больше, чем цифр, то в свободных знакоместах соответствующего поля ставится прочерк. Например, количество добытого полезного ископаемого в Декларации заполняется по формату: 11 знакомест для целой части и 3 знакоместа для дробной части и, соответственно, при количестве в размере «1234356.233» они указываются как: 1234356— .233.

При подготовке Декларации с использованием программного обеспечения при распечатке на принтере допускается отсутствие обрамления знакомест и прочерков для незаполненных знакомест. Расположение и размеры значений реквизитов не должны изменяться. Печать знаков выполняется шрифтом Courier New высотой 16 – 18 пунктов.

Налогоплательщиком заполняются и представляются только необходимые разделы Декларации.

7. В поле показателя «Код по ОКТМО» указывается код муниципального образования в соответствии с Общероссийским классификатором территорий муниципальных образований ОК 033-2013 (далее – код по ОКТМО).

При заполнении показателя «Код по ОКТМО», под который отводится одиннадцать знакомест, свободные знакоместа справа от значения кода в случае если код по ОКТМО конкретной территории муниципального образования имеет восемь знаков, не подлежат заполнению дополнительными символами (заполняются прочерками). Например, для восьмизначного кода по ОКТМО 12445698 в поле «Код по ОКТМО» указывается одиннадцатизначное значение «12445698—».

8. Уточненная Декларация включает те разделы Декларации и приложения к ней, которые ранее были представлены налогоплательщиком в налоговый орган, с учетом внесенных в них изменений, а также иные разделы Декларации и приложения к ним, в случае внесения в них изменений (дополнений).

9. При заполнении Декларации налогоплательщиками, являющимися крупнейшими налогоплательщиками, на титульном листе в поле «по месту нахождения (учета)» указывается код «213», а в пятом и шестом знаке КПП указывается значение 50.

10. При представлении в налоговый орган по месту учета организацией-правопреемником Декларации за последний налоговый период и уточненных Деклараций за реорганизованную организацию (в форме присоединения к другому юридическому лицу, слияния нескольких юридических лиц, разделения юридического лица, преобразования одного юридического лица в другое) в титульном листе (Листе 01) в поле «по месту нахождения (учета)» указывается код «215» или «216», а в верхней его части указываются ИНН и КПП

организации-правопреемника. В реквизите «налогоплательщик» указывается наименование реорганизованной организации.

В реквизите «ИНН/КПП реорганизованной организации» указываются соответственно ИНН и КПП, которые были присвоены организации до реорганизации налоговым органом по месту ее нахождения (по налогоплательщикам, отнесенным к категории крупнейших, – налоговым органом по месту учета в качестве крупнейшего налогоплательщика).

В Разделе 1 Декларации указывается код по ОКТМО того муниципального образования, на территории которого реорганизованная организация была поставлена на учет в качестве налогоплательщика налога на добычу полезных ископаемых.

Коды форм реорганизации и код ликвидации организации приведены в приложении № 1 к настоящему Порядку.

II. Заполнение титульного листа Декларации

11. Титульный лист Декларации заполняется налогоплательщиком, за исключением раздела «Заполняется работником налогового органа».

12. При заполнении титульного листа необходимо указать:

12.1. Для организации – ИНН и КПП, которые присвоены организации при постановке на учет в налоговом органе.

В поле «ИНН» для российской организации указывается ИНН в соответствии со свидетельством о постановке на учет российской организации в налоговом органе по месту ее нахождения, для иностранной организации, осуществляющей деятельность на территории Российской Федерации, – в соответствии со свидетельством о постановке на учет иностранной организации в налоговом органе.

В поле «КПП» для российской организации указывается КПП в соответствии со свидетельством о постановке на учет российской организации в налоговом органе, для иностранной организации, осуществляющей деятельность на территории Российской Федерации, – в соответствии со свидетельством о постановке на учет иностранной организации в налоговом органе.

ИНН и КПП для крупнейших налогоплательщиков указываются на основании уведомления о постановке на учет в налоговом органе организации в качестве крупнейшего налогоплательщика.

Соответствующие ИНН и КПП указываются в верхней части каждой страницы, включенной в состав Декларации.

12.2. Для индивидуального предпринимателя ИНН указывается в соответствии со свидетельством о постановке на учет физического лица в налоговом органе.

Соответствующий ИНН указывается в верхней части каждой страницы, включенной в состав Декларации.

13. При заполнении первичной Декларации и уточненных Деклараций за соответствующий налоговый период по показателю «номер корректировки» должна обеспечиваться сквозная нумерация, где «номер корректировки» для первичной Декларации принимает значение "0—", для уточненных Деклараций

номер указывается последовательно ("1—", "2—", "3—" и так далее).

Не допускается заполнение номера корректировки по уточненной Декларации без ранее принятой первичной Декларации.

14. Поле «Налоговый (отчетный) период (код)» заполняется в соответствии с кодами, определяющими налоговый период, приведенными в приложении № 1 к настоящему Порядку.

15. В поле «Отчетный год» указывается год, за налоговый период которого представлена декларация.

16. В поле «Представляется в налоговый орган (код)» указывается код налогового органа, в который представляется Декларация.

17. В поле «по месту нахождения (учета) (код)» указывается код места представления Декларации в налоговый орган согласно приложению № 1 к настоящему Порядку.

18. В поле «налогоплательщик» указывается полное наименование организации, соответствующее наименованию, указанному в ее (его) учредительных документах (при наличии в наименовании латинской транскрипции таковая указывается); либо полное наименование обособленного подразделения иностранной организации, через которое она осуществляет деятельность на территории Российской Федерации; в случае представления декларации индивидуальным предпринимателем указываются его фамилия, имя, отчество¹ в соответствии с документом, удостоверяющим личность.

19. В поле «Форма реорганизации (ликвидация) (код)» указывается код формы реорганизации (ликвидация) согласно приложению № 1 к настоящему Порядку.

20. Если Декларация не является Декларацией за реорганизованную организацию, в поле «ИНН/КПП реорганизованной организации» ставятся прочерки.

21. В поле «Номер контактного телефона» указывается номер контактного телефона налогоплательщика с указанием телефонного кода города, без пробелов, без скобок, без прочерков.

22. В поле «На ___ страницах с приложением подтверждающих документов или их копий на ___ листах» указывается количество страниц, на которых составлена Декларация, а также количество приложенных к Декларации листов подтверждающих документов и (или) их копий, в том числе количество листов документа, подтверждающего полномочия представителя налогоплательщика (в случае представления декларации представителем налогоплательщика).

23. В разделе титульного листа «Достоверность и полноту сведений, указанных в настоящей декларации, подтверждаю»:

1) в верхней части раздела проставляется:

1 – если достоверность и полнота сведений, указанных в Декларации, подтверждены руководителем организации-налогоплательщика или индивидуальным предпринимателем – налогоплательщиком;

2 – если достоверность и полнота сведений, указанных в Декларации, подтверждены представителем налогоплательщика;

¹ Здесь и далее по тексту отчество указывается при наличии.

2) в поле «фамилия, имя, отчество* полностью» построчно указываются:
при представлении Декларации организацией – фамилия, имя, отчество руководителя организации полностью, проставляется его личная подпись (в месте, отведенном для подписи) и дата подписания;

при представлении Декларации индивидуальным предпринимателем – фамилия, имя, отчество индивидуального предпринимателя, проставляется его личная подпись и дата подписания;

при представлении Декларации представителем налогоплательщика – физическим лицом – фамилия, имя, отчество представителя налогоплательщика полностью, проставляется личная подпись представителя налогоплательщика и дата подписания;

при представлении Декларации представителем налогоплательщика – юридическим лицом – фамилия, имя, отчество физического лица, уполномоченного в соответствии с документом, подтверждающим полномочия представителя налогоплательщика – юридического лица, удостоверить достоверность и полноту сведений, указанных в Декларации.

3) при представлении Декларации представителем налогоплательщика в поле «Наименование документа, подтверждающего полномочия представителя налогоплательщика» указываются наименование и реквизиты документа, подтверждающего полномочия представителя налогоплательщика. Для доверенности, совершённой в форме электронного документа в соответствии с положениями пункта 3 статьи 29 и пункта 5 статьи 80 Кодекса, указывается GUID доверенности.

24. Раздел титульного листа «Заполняется работником налогового органа» содержит сведения о представлении Декларации: код способа представления согласно приложению № 1 к настоящему Порядку; количество страниц Декларации; количество листов приложенных к Декларации подтверждающих документов или их копий; дату представления Декларации.

Все поля данного раздела заполняются работником налогового органа. Указываются фамилия и инициалы имени и отчества работника налогового органа, принявшего Декларацию, и ставится его подпись.

III. Заполнение Раздела 1.

«Сумма налога, подлежащая уплате в бюджет» Декларации

25. Раздел 1 заполняется налогоплательщиком на основании данных, указанных в разделах 2, 3, 4, 5, 7 и 8 Декларации.

26. По строкам 010 указывается код бюджетной классификации Российской Федерации (далее – КБК), в соответствии с которым должна осуществляться уплата соответствующей суммы налога.

Если по строке 010 Раздела 4 указан код 03401, по строке 010 Раздела 5 указан код 03400, то по строке 010 Раздела 1 проставляются нули.

27. По строкам 020 указывается код муниципального образования, межселенной территории, населенного пункта, входящего в состав муниципального образования, на территории которого мобилизуются денежные

средства.

28. По строкам 030 указывается сумма налога, подлежащая уплате в бюджет, по данным налогоплательщика, исчисленная по участкам недр, в отношении которых уплата производится по коду по ОКТМО, указанному по строке 020, и по КБК, указанному по соответствующей строке 010 Раздела 1 Декларации.

29. Значения по строкам 030 равны:

29.1. Сумме значений:

по строкам 150 и (или) 340 Раздела 2 Декларации с соответствующим кодом по ОКТМО, указанным по строке 040 или по строке 310 Раздела 2 Декларации;

по строке 170 Раздела 4 Декларации с кодом 03100 по строке 010 с соответствующим кодом по ОКТМО, указанным по строке 040 Раздела 4 Декларации;

строк 180 и (или) 240 подразделов 8.1 и (или) 8.2 Раздела 8 Декларации с соответствующим кодом по ОКТМО, указанным по строке 040 и (или) 210 Раздела 8 Декларации.

29.2. Сумме значений:

по строке 050 Раздела 3 Декларации – при заполнении Раздела 3 Декларации по добытому газовому конденсату (код 03200 по строке 010 Раздела 3). При этом указанная сумма, исчисленная по всем участкам недр, находящимся в пользовании у налогоплательщика, делится между участками недр с разными кодами по ОКТМО пропорционально количеству газового конденсата, добытого на каждом участке недр, в общем количестве добытого за налоговый период газового конденсата (без учета количества, облагаемого по нулевой ставке налога);

по строке 170 Раздела 4 Декларации с кодом 03200 по строке 010 с соответствующим кодом по ОКТМО, указанным по строке 040 Раздела 4 Декларации.

29.3. Сумме значений:

по строкам 220, 096 и 097 Раздела 3 Декларации с соответствующим кодом по ОКТМО, указанным по строке 190 Раздела 3 – при заполнении Раздела 3 Декларации по добытому газу горючему природному (код 03300 по строке 010 Раздела 3). Значения строк 096 и 097 Раздела 3 Декларации увеличивают сумму налога, подлежащую уплате в бюджет, только по одному из ОКТМО, указанных налогоплательщиком в Разделе 3 Декларации;

по строке 170 Раздела 4 Декларации с кодом 03300 по строке 010 с соответствующим кодом по ОКТМО, указанным по строке 040 Раздела 4.

29.4. Сумме значений по строке 170 Раздела 5 Декларации с соответствующими КБК и кодом по ОКТМО – если по строке 010 Раздела 5 указаны коды добытых полезных ископаемых, отличные от вида 03400.

29.5. Если по строке 010 Разделов 4 и 5 указаны коды 03400 и 03401, то по строке 030 Раздела 1 ставится ноль.

29.6. Сумме значений по строке 052 Раздела 7 Декларации с соответствующими КБК и кодом по ОКТМО, указанным по строкам 051 и 030 Раздела 7 Декларации.

29.7. Сумма налога, подлежащая уплате по отдельному КБК и

соответствующему коду по ОКТМО, будет равна сумме полученных значений.

30. В случае если полезное ископаемое добывается на основании одной лицензии на пользование недрами на территории двух и более субъектов Российской Федерации, то сумма налога, подлежащая уплате по отдельному коду по ОКТМО, определяется пропорционально доле полезного ископаемого, добытого на данном участке недр, в отношении которого налог уплачивается по соответствующему коду по ОКТМО, в общем количестве добытого полезного ископаемого по формуле:

$$T_{\text{ПИ МО}} = T_{\text{ПИ}} \times \frac{Q_{\text{МО}}}{Q},$$

где:

$T_{\text{ПИ МО}}$ – сумма налога по добытому полезному ископаемому, подлежащая уплате по соответствующему коду по ОКТМО;

$T_{\text{ПИ}}$ – сумма налога, исчисленная по полезному ископаемому, добытому на данном участке недр;

$Q_{\text{МО}}$ – количество полезного ископаемого, добытого на участке недр, в отношении которого налог уплачивается по данному коду по ОКТМО, за исключением количества добытого полезного ископаемого, налогооблагаемого по ставке 0 процентов (рублей);

Q – общее количество добытого полезного ископаемого по участку недр, за исключением количества добытого полезного ископаемого, налогооблагаемого по ставке 0 процентов (рублей).

31. В случае недостатка строк Раздела 1 при заполнении Декларации на бумажном носителе дополнительно заполняется необходимое количество листов Раздела 1.

32. Сведения, указанные в Разделе 1 Декларации, в строке «Достоверность и полноту сведений, указанных на данной странице, подтверждаю» для организаций подтверждаются подписью руководителя организации или представителя, для индивидуальных предпринимателей – подписью индивидуального предпринимателя или представителя. При этом проставляется дата подписания.

IV. Заполнение Раздела 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» Декларации

33. Раздел 2 заполняется налогоплательщиком отдельно по нефти, добытой на каждом участке недр, предоставленном налогоплательщику в пользование, за исключением новых морских месторождений углеводородного сырья и участков недр, по которым исчисляется налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья.

34. По строке 010 указывается код вида добытого полезного ископаемого 03100 согласно приложению № 2 к настоящему Порядку.

35. По строке 020 указывается КБК, в соответствии с которым уплачивается налог в отношении данного добытого полезного ископаемого.

36. По строке 030 указывается код единицы измерения количества добытого полезного ископаемого «168» по Общероссийскому классификатору единиц измерения ОК 015-94 (далее – ОКЕИ) согласно приложению № 4 к настоящему Порядку.

37. В подразделе 2.1. «Показатели (коэффициенты), используемые для расчета налога по участку недр» указываются значения показателей и коэффициентов, применяемых при исчислении налога отдельно по каждой лицензии на пользование недрами.

38. По строке 040 указывается код по ОКТМО, на территории которого осуществляется уплата налога по данному виду добытого полезного ископаемого.

39. По строке 050 указываются серия, номер и вид лицензии на пользование недрами. Например, «ЯКУ 123456 НЭ».

40. По строке 055 указывается значение налоговой ставки, рассчитанное в соответствии с подпунктом 9 пункта 2 статьи 342 Кодекса, с точностью до десятого знака после запятой.

41. По строке 060 указывается значение показателя, характеризующего особенности добычи нефти (D_M), определяемое в порядке, установленном статьей 342.5 Кодекса, для нефти, добытой из залежей углеводородного сырья, для которых значение коэффициента, характеризующего степень сложности добычи нефти (K_D), равно 1.

Значение показателя D_M указывается с точностью до десятого знака после запятой, без округления.

42. По строке 070 указывается показатель $K_{ндп}$, предусмотренный пунктом 1 статьи 342.5 Кодекса.

43. По строке 080 указывается значение коэффициента, характеризующего динамику мировых цен на нефть ($K_{ц}$), определяемое в соответствии с пунктом 3 статьи 342 Кодекса.

Значение коэффициента $K_{ц}$, отражаемое по строке 080, округляется до четвертого знака после запятой.

44. По строке 110 указывается значение коэффициента, характеризующего величину запасов конкретного участка недр (K_3), определяемое в соответствии с пунктом 3 статьи 342.5 Кодекса.

Значение коэффициента K_3 округляется до четвертого знака после запятой.

45. По строке 111 указывается значение величины начальных извлекаемых запасов нефти (V_3) в млн. тонн с точностью до третьего знака после запятой, в соответствии с пунктом 3 статьи 342.5 Кодекса.

46. По строке 115 указывается значение коэффициента, характеризующего степень выработанности конкретной залежи углеводородного сырья ($K_{дв}$), в соответствии с пунктом 3 статьи 342.2 Кодекса.

47. По строке 120 указывается значение коэффициента, характеризующего

регион добычи и свойства нефти (K_{KAN}), определяемое в соответствии с пунктом 4 статьи 342.5 Кодекса.

48. По строке 123 указывается значение коэффициента $K_{АБДТ}$, определяемого в соответствии с пунктом 11 статьи 342.5 Кодекса.

Значение коэффициента $K_{АБДТ}$ указывается с точностью до четвертого знака после запятой, без округления.

49. По строкам 124 указываются значения коэффициентов, применяемых налогоплательщиком при расчете коэффициента $K_{АБДТ}$ – коэффициентов $I_{АБ}$, $I_{ДТ}$ и $N_{БУГ}$, $N_{К_ДЕМП}$, $S_{К_ДЕМП}$, $D_{ДВ_АБ}$ и $D_{ДВ_ДТ}$, определяемых в порядке, установленном пунктом 11 статьи 342.5 Кодекса.

Значения коэффициентов $N_{БУГ}$, $N_{К_ДЕМП}$ и $S_{К_ДЕМП}$ округляются до четвертого знака после запятой.

50. По строке 125 указывается значение коэффициента $K_{МАН}$, определяемого в соответствии с пунктом 7 статьи 342.5 Кодекса.

Значение показателя $K_{МАН}$ отражается с точностью до десятого знака после запятой, без округления.

51. По строке 130 указывается сумма налога, исчисленного при добыче нефти на участке недр, рассчитываемая следующим образом:

1) сумма налога рассчитывается как произведение налоговой ставки, указанной по строке 055 подраздела 2.1, и значения в графе 2 подраздела 2.1.1 с кодом 4000, 4002 – 4010 по графе 1;

2) сумма налога, рассчитанная на основании данных, указанных в подразделе 2.1.1, суммируется с показателем строки 260 всех подразделов 2.1.2 по всем залежам, относящимся к участку недр, реквизиты лицензии на пользование которым указаны в строке 050 подраздела 2.1.

52. По строке 135 указывается признак основания применения налогового вычета:

00 – налоговый вычет не применяется;

01 – налоговый вычет, предусмотренный пунктом 3.1 статьи 343.2 Кодекса;

02 – налоговый вычет, предусмотренный пунктом 3.3 статьи 343.2 Кодекса;

03 – налоговый вычет, предусмотренный пунктом 3.4 статьи 343.2 Кодекса;

04 – налоговый вычет, предусмотренный пунктом 3.5 статьи 343.2 Кодекса;

05 – налоговый вычет, предусмотренный пунктом 3.6 статьи 343.2 Кодекса;

06 – налоговый вычет, предусмотренный статьей 343.5 Кодекса;

08 – налоговый вычет, предусмотренный пунктом 3.7 статьи 343.2 Кодекса;

09 – налоговый вычет, предусмотренный пунктом 3.8 статьи 343.2 Кодекса;

14 – налоговый вычет, предусмотренный пунктом 3.9 статьи 343.2 Кодекса.

53. По строке 136 указывается признак порядка применения налогового вычета:

1 - налоговый вычет применяется по участку недр;

2 - налоговый вычет применяется в совокупности по участкам недр.

В случае если по строке 136 указано значение «2», в строках 140 – 150 Раздела 2 Декларации ставится прочерк.

54. По строке 140 указывается сумма налогового вычета, применяемого в соответствии со статьей 343.2 или статьей 343.5 Кодекса, если по строке 136

указано значение «1».

При применении налогового вычета по основанию, установленному статьей 343.5 Кодекса, значение строки 140 не может превышать значения строки 145.

55. По строке 145 указывается значение предельной величины $P_{\text{ВАНКОР}}$, рассчитываемой в соответствии с пунктом 7 статьи 343.5 Кодекса.

При применении вычета по основаниям, установленным статьей 343.2 Кодекса, по строке 145 ставится ноль.

56. По строке 150 указывается сумма налога, подлежащая уплате в бюджет, определяемая как разность строк 130 и 140.

57. Подраздел 2.1.1. «Данные о количестве нефти, добытой на участке недр, за исключением количества нефти, добытой из залежи (залежей) углеводородного сырья, которое указывается в подразделе 2.1.2» заполняется по залежам, относящимся к участку недр, реквизиты лицензии на пользование которым указаны в строке 050 подраздела 2.1, для которых значение коэффициента K_d равно 1, за исключением количества нефти, добытой из залежей, предусмотренных подпунктом 20 пункта 1 статьи 342 Кодекса.

57.1. В графе 1 проставляются коды основания налогообложения полезного ископаемого 1010, 1040, 4000, 4002, 4003, 4005 – 4010 согласно приложению № 3 к настоящему Порядку.

57.2. В графе 2 указывается количество добытой нефти, подлежащее налогообложению по налоговой ставке, соответствующей коду основания налогообложения, отраженному в графе 1.

Количество добытого полезного ископаемого указывается с точностью до третьего знака после запятой.

В графе 2 подраздела 2.1.1 не указывается количество нефти, добытой из залежи:

для которой значение коэффициента $K_d < 1$;

на участке недр, расположенном полностью в границах внутренних морских вод, территориального моря, на континентальном шельфе Российской Федерации или в российской части (российском секторе) дна Каспийского моря, при соблюдении хотя бы одного из условий, предусмотренных подпунктом 20 пункта 1 статьи 342 Кодекса;

отнесенной к баженовским, абалакским, хадумским или доманиковым продуктивным отложениям при соблюдении условий, предусмотренных пунктом 3 статьи 342 Кодекса.

58. Подраздел 2.1.2. «Данные о количестве нефти, добытой из залежи углеводородного сырья» заполняется в случае добычи нефти из залежи углеводородного сырья, для которой значение коэффициента $K_d < 1$ и значение коэффициента $K_{\text{ДВ}} \leq 1$, из залежи на участке недр, расположенном полностью в границах внутренних морских вод, территориального моря, на континентальном шельфе Российской Федерации или в российской части (российском секторе) дна Каспийского моря, а также из залежи, отнесенной к баженовским, абалакским, хадумским или доманиковым продуктивным отложениям.

59. По строке 160 указывается наименование залежи углеводородного сырья в соответствии с данными государственного баланса запасов полезных

ископаемых, утвержденного в году, предшествующем году налогового периода, либо по данным заключения государственной экспертизы запасов полезных ископаемых.

60. По строке 170 указывается эффективная нефтенасыщенная толщина пласта в метрах по данным государственного баланса запасов полезных ископаемых, утвержденного в году, предшествующем году налогового периода, либо по данным заключения государственной экспертизы запасов полезных ископаемых согласно пунктам 7 и 8 статьи 342.2 Кодекса, в случае применения значений коэффициента K_d , предусмотренных подпунктами 2 и 3 пункта 1 статьи 342.2 Кодекса.

При добыче нефти из залежей углеводородного сырья, не указанных в подпунктах 2 и 3 пункта 1 статьи 342.2 Кодекса, по строке 170 ставится прочерк.

61. По строке 180 указывается показатель проницаемости залежи углеводородного сырья в мкм^2 по данным государственного баланса запасов полезных ископаемых, утвержденного в году, предшествующем году налогового периода, либо по данным заключения государственной экспертизы запасов полезных ископаемых согласно пунктам 7 и 8 статьи 342.2 Кодекса в случае применения значений коэффициента K_d , предусмотренных подпунктами 2 и 3 пункта 1 статьи 342.2 Кодекса.

При добыче нефти из залежей, не указанных в подпунктах 2 и 3 пункта 1 статьи 342.2 Кодекса, по строке 180 ставится прочерк.

62. По строке 190 указывается глубина залегания продуктивной залежи углеводородного сырья в метрах в соответствии с данными государственного баланса запасов полезных ископаемых, утвержденного в году, предшествующем году налогового периода, либо по данным заключения государственной экспертизы запасов полезных ископаемых. В случае если в государственном балансе запасов полезных ископаемых установлен диапазон глубины залегания продуктивного пласта, то по строке 190 указывается минимальная глубина залегания залежи углеводородного сырья.

63. По строке 200 указывается плотность нефти в г/см^3 (грамм на кубический сантиметр) в соответствии с данными государственного баланса запасов полезных ископаемых, утвержденного в году, предшествующем году налогового периода, либо по данным заключения государственной экспертизы запасов полезных ископаемых.

В случае установления в государственном балансе запасов полезных ископаемых либо в заключении государственной экспертизы запасов полезных ископаемых диапазона плотности нефти, по строке 200 указывается минимальное значение диапазона плотности нефти в г/см^3 .

64. По строке 205 указывается значение налоговой ставки, рассчитанное для нефти, добытой из залежи углеводородного сырья, в соответствии с подпунктом 9 пункта 2 статьи 342 Кодекса, с точностью до десятого знака после запятой.

65. По строке 206 указывается значение коэффициента, характеризующего динамику мировых цен на нефть ($K_{ц}$), определяемое в соответствии с пунктом 3 статьи 342 Кодекса, для нефти, добытой из залежи углеводородного сырья, в отношении которой заполняется подраздел 2.1.2.

66. По строке 210 указывается значение показателя, характеризующего особенности добычи нефти (D_M), определяемое в порядке, установленном статьей 342.5 Кодекса, для нефти, добытой из залежи углеводородного сырья.

Показатель D_M определяется с точностью до десятого знака после запятой.

При добыче нефти из залежи углеводородного сырья на участке недр, расположенном полностью в границах внутренних морских вод, территориального моря, на континентальном шельфе Российской Федерации или в российской части (российском секторе) дна Каспийского моря, по строке 210 ставится прочерк.

67. По строке 220 указывается степень выработанности запасов конкретной залежи углеводородного сырья, рассчитываемая в порядке, установленном пунктом 5 статьи 342.2 Кодекса, по данным государственного баланса запасов полезных ископаемых, утвержденного в году, предшествующем году налогового периода.

Показатель степени выработанности запасов конкретной залежи углеводородного сырья указывается с точностью до четвертого знака после запятой.

68. По строке 230 указывается значение коэффициента, характеризующего степень сложности добычи нефти (K_D), определяемого в соответствии со статьей 342.2 Кодекса.

69. По строке 240 указывается количество налоговых периодов применения коэффициента $K_D < 1$, начинающихся с 1 января года, установленного в пункте 2 статьи 342.2 Кодекса, для залежей углеводородного сырья.

При заполнении подраздела 2.1.2 по залежам, для которых коэффициент K_D равен 1, по строке 240 ставится прочерк.

70. По строке 250 указывается значение коэффициента, характеризующего степень выработанности конкретной залежи углеводородного сырья ($K_{ДВ}$), определяемое в соответствии со статьей 342.2 Кодекса.

Значение коэффициента $K_{ДВ}$ округляется до четвертого знака после запятой.

При заполнении подраздела 2.1.2 по залежам, для которых коэффициент $K_D = 1$, по строке 250 ставится прочерк.

71. По строке 260 указывается сумма исчисленного налога по нефти, добытой из залежи углеводородного сырья.

Сумма по указанной строке рассчитывается как произведение налоговой ставки, указанной по строке 205 подраздела 2.1.2, и значения в графе 2 подраздела 2.1.2 с кодом 4000, 4002 – 4010, 4300 по графе 1.

72. В графе 1 проставляются коды основания налогообложения добытых полезных ископаемых 1010, 1040, 1083, 4000, 4002, 4003, 4005 – 4010, 4300 согласно приложению № 3 к настоящему Порядку.

73. В графе 2 указывается количество нефти, добытой из залежи углеводородного сырья, подлежащее налогообложению по налоговой ставке, соответствующей коду основания налогообложения, указанному в графе 1.

Количество добытого полезного ископаемого указывается с точностью до третьего знака после запятой.

74. В случае недостатка строк граф 1 и 2 при заполнении Декларации на

бумажном носителе заполняется дополнительно необходимое количество листов Раздела 2 Декларации.

75. Подраздел 2.2. «Сведения о сумме налога, подлежащей уплате в бюджет, в случае применения налогового вычета при добыче нефти на нескольких участках недр» заполняется налогоплательщиком отдельно по каждому признаку основания применения вычета и (или) ОКТМО в случае, если уменьшению на сумму налогового вычета подлежит общая сумма налога, исчисленная при добыче нефти на нескольких участках недр.

Подраздел 2.2 заполняется в случае если по строке 136 указано значение «2».

76. По строке 300 указывается признак применяемого налогового вычета.

77. По строке 310 указывается код по ОКТМО, на территории которого осуществляется уплата налога по виду добытого полезного ископаемого.

78. По строке 320 указывается сумма налога, исчисленного при добыче нефти, рассчитываемая как сумма строк 130 подраздела 2.1 с соответствующим кодом признака основания применения налогового вычета.

79. По строке 330 указывается сумма налогового вычета.

При применении налогового вычета по основанию, установленному статьей 343.5 Кодекса, значение строки 330 не может превышать значения строки 335.

80. По строке 335 указывается значение предельной величины $P_{\text{ВАНКОР}}$, рассчитываемой в соответствии с пунктом 7 статьи 343.5 Кодекса.

При применении вычета по основаниям, установленным статьей 343.2 Кодекса, по строке 335 ставится ноль.

81. По строке 340 указывается сумма налога, подлежащая уплате в бюджет, определяемая как разность строк 320 и 330.

V. Заполнение Раздела 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» Декларации

82. Раздел 3 заполняется налогоплательщиком отдельно по КБК и отдельно по каждому виду полезного ископаемого, добытому на участке недр, предоставленном налогоплательщику в пользование.

83. По строке 010 указывается код вида добытого полезного ископаемого 03200 или 03300 согласно приложению № 2 к настоящему Порядку.

84. По строке 020 указывается КБК, в соответствии с которым уплачивается налог в отношении данного вида добытого полезного ископаемого.

85. По строке 030 указывается код единицы измерения количества добытого полезного ископаемого по ОКЕИ, согласно приложению № 4 к настоящему Порядку.

86. По строке 040 указывается сумма исчисленного налога по газовому конденсату, добытому на всех участках недр, предоставленных налогоплательщику в пользование, определяемая как сумма значений строки 210 всех подразделов 3.1.

При заполнении Раздела 3 в отношении газа горючего природного по строке

040 ставится ноль.

87. По строке 045 указывается сумма налогового вычета, применяемого при исчислении налога по газовому конденсату ($B_{гк}$), рассчитанная в соответствии со статьей 343.4 Кодекса.

При заполнении Раздела 3 в отношении газа горючего природного по строке 045 ставится ноль.

88. По строке 050 указывается сумма налога по газовому конденсату, подлежащая уплате в бюджет.

Значение строки 050 определяется как разность строк 040 и 045.

При заполнении Раздела 3 в отношении газа горючего природного строка 050 не заполняется.

89. По строке 060 указывается значение коэффициента извлечения широкой фракции легких углеводородов при переработке газового конденсата ($K_{шфлу}$) с точностью до четвертого знака после запятой.

В случае если налогоплательщик не имеет права на применение налогового вычета в отношении газового конденсата, предусмотренного статьей 343.4 Кодекса, либо в случае заполнения Раздела 3 в отношении газа горючего природного по строке 060 ставится прочерк.

90. По строке 070 указывается количество добытого налогоплательщиком газового конденсата, переработанного на технологическом оборудовании по его переработке для получения широкой фракции легких углеводородов (в том числе третьими лицами) ($M_{гк}$), с точностью до четвертого знака после запятой.

В случае если налогоплательщик не имеет права на применение налогового вычета в отношении газового конденсата, предусмотренного статьей 343.4 Кодекса, либо в случае заполнения Раздела 3 в отношении газа горючего природного по строке 070 ставится прочерк.

91. По строке 080 указывается ставка налогового вычета в рублях на 1 тонну широкой фракции легких углеводородов, полученной из газового конденсата (B), рассчитанная налогоплательщиком в соответствии с пунктом 3 статьи 343.4 Кодекса.

В случае если налогоплательщик не имеет права на применение налогового вычета в отношении газового конденсата, предусмотренного статьей 343.4 Кодекса, либо в случае заполнения Раздела 3 в отношении газа горючего природного по строке 080 ставится прочерк.

92. По строке 090 указывается значение показателя, характеризующего расходы на транспортировку газа горючего природного (T_r), определяемого в соответствии с пунктом 14 статьи 342.4 Кодекса.

Если показатель T_r имеет отрицательное значение, то в строке 090 он указывается со знаком «минус».

При заполнении Раздела 3 в отношении газового конденсата по строке 090 ставится прочерк.

93. По строке 091 указывается значение показателя $K_{гк}$, определяемого в соответствии с пунктом 19 статьи 342.4 Кодекса.

Строка 091 заполняется только при заполнении Раздела 3 в отношении газового конденсата.

94. По строке 095 указывается значение показателя $K_{кг}$, установленного подпунктом 11 пункта 2 статьи 342 Кодекса.

Строка 095 заполняется только при заполнении Раздела 3 в отношении газа горючего природного.

95. По строке 096 указывается значение показателя $K_{кг2023}$, определяемого в соответствии с пунктом 18 статьи 343 Кодекса.

Строка 096 заполняется только при заполнении Раздела 3 в отношении газа горючего природного.

Значение строки 096 учитывается в строке 030 Раздела 1 Декларации по одному из ОКТМО, указанных по строке 190 Раздела 3 Декларации, на территории которого осуществляется уплата налога в отношении газа горючего природного.

96. По строке 097 указывается значение показателя $K_{кг2024}$, определяемого в соответствии с пунктом 19 статьи 343 Кодекса.

Строка 097 заполняется только при заполнении Раздела 3 в отношении газа горючего природного.

Значение строки 097 учитывается в строке 030 Раздела 1 Декларации по одному из ОКТМО, указанных по строке 190 Раздела 3 Декларации, на территории которого осуществляется уплата налога в отношении газа горючего природного.

В налоговых периодах до 01.08.2024 по строке 097 ставится ноль.

97. По строке 100 указывается цена газа горючего природного (Π_r), рассчитанная налогоплательщиком в соответствии с пунктом 4 статьи 342.4 Кодекса, с точностью до четвертого знака после запятой.

98. По строке 110 указывается значение коэффициента, характеризующего долю реализации газа потребителям Российской Федерации в общем объеме реализованного организацией газа (O_b), определяемого в соответствии с пунктом 5 статьи 342.4 Кодекса.

99. По строке 120 указывается значение коэффициента, характеризующего долю добытого газа горючего природного (за исключением попутного газа) в суммарном объеме добытого углеводородного сырья ($K_{гпн}$), определяемого в соответствии с пунктом 6 статьи 342.4 Кодекса.

Налогоплательщиками, не указанными в подпункте 1 пункта 5 статьи 342.4 Кодекса, строка 120 не заполняется.

100. По строке 130 указывается средняя по Единой системе газоснабжения расчетная цена на газ (Π_b), применяемая согласно пункту 4 статьи 342.4 Кодекса.

101. По строке 140 указывается расчетная цена газа горючего природного при поставках за пределы территории государств - участников Содружества Независимых Государств (Π_3), рассчитанная в соответствии с пунктом 4 статьи 342.4 Кодекса, с точностью до четвертого знака после запятой.

В случае если налогоплательщик не осуществляет поставки газа горючего природного за пределы территории государств участников Содружества Независимых Государств, по строке 140 ставится ноль.

102. По строке 150 указывается цена газового конденсата (Π_k), рассчитанная в соответствии с пунктом 2 статьи 342.4 Кодекса, с точностью до четвертого

знака после запятой.

В случае если налогоплательщик не осуществляет добычу газового конденсата, при заполнении Раздела 3 в отношении газа природного горючего по строке 150 ставится ноль.

103. По строке 160 указывается условная ставка вывозной таможенной пошлины на газовый конденсат (P_n), рассчитанная в соответствии с пунктом 16 статьи 342.4 Кодекса, с точностью до четвертого знака после запятой.

В случае если налогоплательщик не осуществляет добычу газового конденсата, при заполнении Раздела 3 в отношении газа природного горючего по строке 160 ставится ноль.

104. По строке 170 указывается коэффициент, характеризующий экспортную доходность единицы условного топлива ($K_{гп}$), определяемый в соответствии с пунктом 18 статьи 342.4 Кодекса.

105. По строке 180 указывается значение корректирующего коэффициента ($K_{км}$), применяемого при исчислении налоговой ставки в отношении газового конденсата, в соответствии с подпунктом 10 пункта 2 статьи 342 Кодекса и пунктом 15 статьи 342.4 Кодекса.

При заполнении Раздела 3 в отношении газа горючего природного по строке 180 ставится прочерк.

106. По строке 185 указывается значение коэффициента $K_{ман}$, определяемого в соответствии с пунктом 7 статьи 342.5 Кодекса.

Значение показателя $K_{ман}$ указывается с точностью до десятого знака после запятой без округления.

107. По строке 187 указывается коэффициент, характеризующий количество добытого газового конденсата без учета широкой фракции легких углеводородов, согласно подпункту 10 пункта 2 статьи 342 Кодекса.

При заполнении Раздела 3 в отношении газа горючего природного по строке 187 ставится прочерк.

108. В подразделе 3.1. «Показатели (коэффициенты), используемые для расчета налога по участку недр» налогоплательщик указывает количество добытого полезного ископаемого отдельно по каждой лицензии на пользование недрами.

109. По строке 190 указывается код по ОКТМО, на территории которого осуществляется уплата налога по данному виду добытого полезного ископаемого.

110. По строке 200 указывается серия, номер и вид лицензии на пользование недрами. Например, «ЯКУ 123456 НЭ».

111. По строке 210 указывается исчисленная сумма налога по участку недр в рублях.

Значение строки 210 определяется как сумма строк 310 подраздела 3.1.1.

112. По строке 215 указывается сумма налогового вычета, применяемого при исчислении суммы налога в отношении газа горючего природного в соответствии со статьей 343.3 Кодекса.

При заполнении Раздела 3 в отношении газового конденсата по строке 215 ставится ноль.

113. По строке 220 указывается сумма налога, подлежащая уплате в бюджет, рассчитанная по участку недр, реквизиты лицензии на пользование которым указаны по строке 200 подраздела 3.1.

Значение строки 220 определяется как разность значений строк 210 и 215 подраздела 3.1.

При заполнении Раздела 3 в отношении газового конденсата значение строки 220 должно быть равно значению строки 210.

114. По строке 230 указывается значение степени выработанности запасов газа горючего природного конкретного участка недр ($C_{вг}$), определяемая в соответствии с пунктом 13 статьи 342.4 Кодекса.

Значение показателя $C_{вг}$ указывается с точностью до четвертого знака после запятой.

115. По строке 240 указывается базовое значение единицы условного топлива ($E_{ут}$), определяемое в соответствии с пунктом 1 статьи 342.4 Кодекса.

Значение показателя $E_{ут}$ определяется с точностью до четвертого знака после запятой.

116. По строке 250 указывается значение коэффициента, характеризующего 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 (D_r), рассчитанного в соответствии с пунктом 3 статьи 342.4 Кодекса.

Значение коэффициента D_r определяется с точностью до четвертого знака после запятой.

117. Подраздел 3.1.1. «Данные о количестве полезного ископаемого, добытого из залежи углеводородного сырья» заполняется налогоплательщиком в отношении каждой отдельной залежи углеводородного сырья, из которой осуществляется добыча газа горючего природного и (или) газового конденсата, расположенной на участке недр, реквизиты лицензии на пользование которым указаны в строке 200 подраздела 3.1.

118. По строке 260 указывается полное наименование конкретной залежи углеводородного сырья по данным государственного баланса запасов полезных ископаемых, утвержденного в году, предшествующем году налогового периода.

119. По строке 270 указывается глубина залегания продуктивной залежи углеводородного сырья по данным государственного баланса запасов полезных ископаемых, утвержденного в году, предшествующем году налогового периода.

В случае если в государственном балансе запасов полезных ископаемых установлен диапазон глубины залегания продуктивного пласта, то по строке 270 указывается минимальная глубина залегания залежи углеводородного сырья.

120. По строке 280 указывается плотность в г/см³ (грамм на кубический сантиметр) для залежи газового конденсата, плотность газа по воздуху – для залежи газа горючего природного по данным государственного баланса запасов полезных ископаемых, утвержденного в году, предшествующем году налогового периода.

121. По строке 285 указывается соответствующее значение налоговой

ставки по газовому конденсату или по газу горючему природному, рассчитанное в соответствии с подпунктом 10 или 11 пункта 2 статьи 342 Кодекса.

122. По строке 290 указываются значения коэффициентов $K_{вг}$, K_p , $K_{гз}$, $K_{ас}$, $K_{орз}$ для отдельной залежи газового конденсата или газа горючего природного, определяемые в соответствии с пунктами 8–12 статьи 342.4 Кодекса.

Коэффициенты $K_{вг}$, K_p , $K_{гз}$, $K_{ас}$, $K_{орз}$ указываются с точностью до четвертого знака после запятой.

123. По строке 300 указывается значение коэффициента, характеризующего степень сложности добычи газа горючего природного и (или) газового конденсата из залежи углеводородного сырья (K_c), определяемого в соответствии с пунктом 7 статьи 342.4 Кодекса.

124. По строке 310 указывается сумма исчисленного налога по полезному ископаемому, добытому из залежи углеводородного сырья, определяемая как произведение налоговой ставки, указанной по строке 285 подраздела 3.1.1, и значения графы 2 подраздела 3.1.1 с кодом 4000 по графе 1.

125. В графе 1 указывается код основания налогообложения добытых полезных ископаемых 1010, 1080 – 1085, 4000 согласно приложению № 3 к настоящему Порядку.

126. В графе 2 указывается количество полезного ископаемого, добытого из залежи углеводородного сырья, подлежащего налогообложению по налоговой ставке, соответствующей коду основания налогообложения, проставленному в графе 1.

Количество добытого полезного ископаемого определяется с точностью до третьего знака после запятой.

127. Подраздел 3.2 «Сведения для определения показателя $K_{кг2023}$ при добыче газа горючего природного» заполняется налогоплательщиком, указанным в пункте 18 статьи 343 Кодекса, по каждому субъекту Российской Федерации, на территории которого реализуется газ.

Если для отдельного субъекта Российской Федерации утверждено несколько значений цен на газ, используемых в качестве предельных минимальных уровней оптовых цен на газ, то подраздел 3.2 заполняется в отношении каждой утвержденной цены на газ.

Подраздел 3.2 не заполняется налогоплательщиками, которыми не заполнена строка 096 раздела 3 Декларации.

128. По строке 320 указывается код субъекта Российской Федерации, на территории которого реализуется газ, согласно приложению № 5 к настоящему Порядку.

129. По строке 325 указывается код единицы измерения количества газа 114 по ОКЕИ согласно приложению № 4 к настоящему Порядку.

130. По строке 330 указывается совокупный объем реализации газа потребителям в месяце, непосредственно предшествующем месяцу налогового периода, на территории субъекта Российской Федерации, код которого указан по строке 320 подраздела 3.2, налогоплательщиком и (или) организациями, входящими с налогоплательщиком в одну группу компаний ($V_{iПРом}$), определяемый в соответствии с пунктом 18 статьи 343 Кодекса.

При отсутствии реализации потребителям газа на территории субъекта Российской Федерации, код которого указан по строке 320 подраздела 3.2, по строке 330 указывается ноль.

131. По строке 340 указывается совокупный объем газа, реализованного на территории субъекта Российской Федерации, код которого указан по строке 320 подраздела 3.2, который в соответствии с пунктом 18 статьи 343 Кодекса не учитывается при определении показателя $V_{\text{ПРОМ}}$.

При отсутствии реализации газа, который в соответствии с пунктом 18 статьи 343 Кодекса не учитывается при определении показателя $V_{\text{ПРОМ}}$, на территории субъекта Российской Федерации, код которого указан по строке 320 подраздела 3.2, по строке 340 указывается ноль.

Значение по строке 340 определяется как сумма всех значений по графе 2 строки 341 подраздела 3.2 Декларации.

132. По строке 341 указываются признак и значения объема газа, который в соответствии с пунктом 18 статьи 343 Кодекса не учитывается при определении показателя $V_{\text{ПРОМ}}$.

По графе 1 строки 341 указывается признак основания для объема газа, который в соответствии с пунктом 18 статьи 343 Кодекса не учитывается при определении показателя $V_{\text{ПРОМ}}$, согласно приложению № 6 к настоящему Порядку.

По графе 2 строки 341 указывается значение величины объема реализованного газа, признак основания которого указан по графе 1 строки 341 подраздела 3.2 Декларации.

В случае недостатка строк граф 1 и 2 при заполнении Декларации на бумажном носителе заполняется дополнительно необходимое количество листов.

133. По строке 342 указывается совокупный объем газа, реализованного на территории субъекта Российской Федерации, код которого указан по строке 320 подраздела 3.2, который не учитывается при определении показателя $K_{\text{КГ}2023}$ и не указан по строке 341 подраздела 3.2 Декларации.

При отсутствии реализации газа, который не учитывается при определении показателя $K_{\text{КГ}2023}$ и не указан по строке 341 подраздела 3.2 Декларации, на территории субъекта Российской Федерации, код которого указан по строке 320 подраздела 3.2, по строке 342 указывается ноль.

134. По строке 350 указывается значение цены на газ для потребителей (кроме населения) ($\text{Ц}_{\text{ПРОМ}}$), определяемой в соответствии с пунктом 18 статьи 343 Кодекса.

135. По строке 360 указывается значение показателя $K_{\text{ИНФ}}$, определяемого в соответствии с пунктом 18 статьи 343 Кодекса.

136. Подраздел 3.3 «Сведения для определения величины $K_{\text{КГ}2024}$ при добыче газа горючего природного» заполняется налогоплательщиком, указанным в пункте 19 статьи 343 Кодекса, по каждому субъекту Российской Федерации, на территории которого реализуется газ.

Если для отдельного субъекта Российской Федерации утверждено несколько значений цен на газ, используемых в качестве предельных

минимальных уровней оптовых цен на газ, то подраздел 3.3 заполняется в отношении каждой утвержденной цены на газ.

Подраздел 3.3 не заполняется налогоплательщиками, которыми не заполнена строка 097 раздела 3 Декларации.

137. По строке 370 указывается код субъекта Российской Федерации, на территории которого реализуется газ, согласно приложению № 5 к настоящему Порядку.

138. По строке 380 указывается код единицы измерения количества газа 114 по ОКЕИ согласно приложению № 4 к настоящему Порядку.

139. По строке 390 указывается совокупный объем реализации газа потребителям в месяце, непосредственно предшествующем месяцу налогового периода, на территории субъекта Российской Федерации, код которого указан по строке 370 подраздела 3.3, налогоплательщиком и (или) организациями, входящими с налогоплательщиком в одну группу компаний ($V_{i\text{ПРОМ}}$), определяемый в соответствии с пунктом 19 статьи 343 Кодекса.

При отсутствии реализации потребителям газа на территории субъекта Российской Федерации, код которого указан по строке 370 подраздела 3.3, по строке 390 указывается ноль.

140. По строке 400 указывается совокупный объем газа, реализованного на территории субъекта Российской Федерации, код которого указан по строке 370 подраздела 3.3, который в соответствии с пунктом 19 статьи 343 Кодекса не учитывается при определении показателя $V_{i\text{ПРОМ}}$.

При отсутствии реализации газа, который в соответствии с пунктом 19 статьи 343 Кодекса не учитывается при определении показателя $V_{i\text{ПРОМ}}$, на территории субъекта Российской Федерации, код которого указан по строке 370 подраздела 3.3, по строке 400 указывается ноль.

Значение по строке 400 определяется как сумма всех значений по графе 2 строки 410 подраздела 3.3 Декларации.

141. По строке 410 указываются признак и значения объема газа, который в соответствии с пунктом 19 статьи 343 Кодекса не учитывается при определении показателя $V_{i\text{ПРОМ}}$.

По графе 1 строки 410 указывается признак основания для объема газа, который в соответствии с пунктом 19 статьи 343 Кодекса не учитывается при определении показателя $V_{i\text{ПРОМ}}$, согласно приложению № 6 к настоящему Порядку.

По графе 2 строки 410 указывается значение величины объема реализованного газа, признак основания которого указан по графе 1 строки 410 подраздела 3.3 Декларации.

В случае недостатка строк граф 1 и 2 при заполнении Декларации на бумажном носителе заполняется дополнительно необходимое количество листов.

142. По строке 420 указывается совокупный объем реализации газа населению в месяце, непосредственно предшествующему месяцу налогового периода, на территории субъекта Российской Федерации, код которого указан по строке 370 подраздела 3.3, налогоплательщиком и (или) организациями,

входящими с налогоплательщиком в одну группу компаний ($V_{\text{НАС}}$), определяемый в соответствии с пунктом 19 статьи 343 Кодекса.

При отсутствии реализации газа населению на территории субъекта Российской Федерации, код которого указан по строке 370 подраздела 3.3, по строке 420 указывается ноль.

Значение по строке 420 равно значению по графе 2 строки 410 с признаком «08» по графе 1 строки 410 подраздела 3.3 Декларации.

143. По строке 430 указывается совокупный объем реализации организациям газа в месяце, непосредственно предшествующем месяцу налогового периода, на территории субъекта Российской Федерации, код которого указан по строке 370 подраздела 3.3, налогоплательщиком и (или) организациями, входящими с налогоплательщиком в одну группу компаний ($V_{\text{ГЭ}}$), определяемый в соответствии с пунктом 19 статьи 343 Кодекса.

Значение по строке 430 равно сумме значений по графе 2 строки 410 с признаками «06», «07», «09» по графе 1 строки 410 подраздела 3.3 Декларации.

При отсутствии реализации газа организациям, указанным в абзаце шестом пункта 19 статьи 343 Кодекса, на территории субъекта Российской Федерации, код которого указан по строке 370 подраздела 3.3, по строке 430 указывается ноль.

144. По строке 440 указывается совокупный объем газа, реализованного на территории субъекта Российской Федерации, код которого указан по строке 370 подраздела 3.3, который не учитывается при определении показателя $K_{\text{КГ}2024}$ и не указан по строке 410 подраздела 3.3 Декларации.

При отсутствии реализации газа, который не учитывается при определении показателя $K_{\text{КГ}2024}$ и не указан по строке 410 подраздела 3.3 Декларации, на территории субъекта Российской Федерации, код которого указан по строке 370 подраздела 3.3, по строке 440 указывается ноль.

145. По строке 450 указывается значение цены на газ для потребителей (кроме населения) ($\text{Ц}_{\text{ПРОМ}}$), определяемой в соответствии с пунктом 19 статьи 343 Кодекса.

146. По строке 460 указывается значение цены на газ для реализации населению ($\text{Ц}_{\text{НАС}}$), определяемой в соответствии с пунктом 19 статьи 343 Кодекса.

147. По строке 470 указывается значение показателя $K_{\text{О}}$, определяемого в соответствии с пунктом 19 статьи 343 Кодекса.

148. По строке 480 указывается значение показателя $K_{\text{ИНД}}$, определяемого в соответствии с пунктом 19 статьи 343 Кодекса.

VI. Заполнение Раздела 4. «Данные, служащие основанием для исчисления и уплаты налога при добыче углеводородного сырья на новом морском месторождении углеводородного сырья» Декларации

149. Раздел 4 заполняется налогоплательщиком отдельно по каждому виду полезного ископаемого, добытого на каждом новом морском месторождении

углеводородного сырья, предоставленном налогоплательщику в пользование.

150. По строке 010 указывается код вида добытого полезного ископаемого 03100, 03200, 03300 или 03401 согласно приложению № 2 к настоящему Порядку.

151. По строке 020 указывается КБК в соответствии с которым уплачивается налог в отношении данного добытого полезного ископаемого.

При заполнении Раздела 4 по попутному газу (код вида полезного ископаемого 03401 согласно приложению № 2 к настоящему Порядку) по строке 020 проставляются нули.

152. По строке 030 указывается код единицы измерения количества добытого полезного ископаемого по ОКЕИ согласно приложению № 4 к настоящему Порядку.

153. По строке 040 указывается код по ОКТМО, на территории которого осуществляется уплата налога по данному виду добытого полезного ископаемого.

154. По строке 050 указываются серия, номер и вид лицензии на пользование недрами, например: «ШВМ 123456 НЭ».

155. По строке 060 указывается наименование нового морского месторождения углеводородного сырья в соответствии с лицензией на пользование недрами.

156. По строке 070 указывается месяц и год начала промышленной добычи углеводородного сырья, в соответствии с пунктом 6 статьи 338 Кодекса.

157. В графе 1 проставляется код основания налогообложения добытых полезных ископаемых 1010, 1083, 7000 – 7006 согласно приложению № 3 к настоящему Порядку.

158. В графе 2 указывается количество добытого полезного ископаемого, подлежащего налогообложению по налоговой ставке, соответствующей коду основания налогообложения, отраженному в графе 1.

Количество добытого полезного ископаемого определяется с точностью до третьего знака после запятой.

159. По строке 080 указывается стоимость единицы добытого полезного ископаемого, рассчитанная в соответствии со статьями 340 и 340.1 Кодекса.

Стоимость единицы добытого полезного ископаемого округляется до второго знака после запятой в соответствии с действующим порядком округления.

В случае отсутствия реализации в налоговом периоде углеводородного сырья, добытого на новом морском месторождении углеводородного сырья, по строке 080 ставится прочерк.

160. По строке 090 указывается минимальная предельная стоимость единицы углеводородного сырья, рассчитанная в порядке, предусмотренном статьей 340.1 Кодекса.

161. По строке 100 указывается количество реализованного добытого полезного ископаемого.

В случае отсутствия реализации добытого полезного ископаемого по строке 100 ставится прочерк.

162. По строке 110 указывается выручка от реализации добытого полезного ископаемого.

В случае отсутствия реализации добытого полезного ископаемого по строке 110 ставится прочерк.

163. По строке 120 указывается скорректированная выручка от реализации добытого полезного ископаемого на основании пункта 6 статьи 105.3 Кодекса.

В случае отсутствия выручки от реализации добытого полезного ископаемого, скорректированной на основании пункта 6 статьи 105.3 Кодекса, по строке 120 ставится прочерк.

164. По строке 130 указывается налоговая база по добытому полезному ископаемому.

Показатель по строке 130 определяется по каждому виду полезного ископаемого как произведение значений в графе 2 Раздела 4 (без учета количества полезного ископаемого, облагаемого по налоговой ставке 0 процентов (рублей) и значения по строке 080 Раздела 4.

Показатель по строке 130 определяется по каждому виду полезного ископаемого как произведение значений в графе 2 Раздела 4 (без учета количества полезного ископаемого, облагаемого по налоговой ставке 0 процентов (рублей) и значения по строке 090 Раздела 4 в следующих случаях:

1) если стоимость единицы добытого полезного ископаемого, определяемая в соответствии со статьей 340 Кодекса, за налоговый период меньше ее минимальной предельной стоимости, рассчитанной в соответствии со статьей 340.1 Кодекса;

2) если налогоплательщик на основании пункта 5 статьи 340.1 Кодекса определяет стоимость добытого полезного ископаемого исходя из минимальной предельной стоимости единицы добытого полезного ископаемого;

3) если отсутствует реализация налогоплательщиком в налоговом периоде углеводородного сырья, добытого на новом морском месторождении углеводородного сырья, на основании пункта 6 статьи 340.1 Кодекса.

При заполнении в отношении попутного газа (код вида полезного ископаемого 03401) по строке 130 ставится ноль.

165. По строке 140 указывается сумма исчисленного налога по добытому полезному ископаемому, рассчитываемая как произведение налоговой базы (строка 130 Раздела 4) и соответствующей налоговой ставки, установленной пунктом 2.1 статьи 342 Кодекса.

При заполнении в отношении попутного газа (код вида полезного ископаемого 03401) по строке 140 ставится ноль.

166. По строке 150 указывается скорректированная сумма исчисленного налога на основании пункта 6 статьи 105.3 Кодекса.

В случае отсутствия суммы исчисленного налога, скорректированной на основании пункта 6 статьи 105.3 Кодекса, по строке 150 ставится прочерк.

167. По строке 155 указывается признак основания применения налогового вычета:

00 – налоговый вычет не применяется;

03 – налоговый вычет, предусмотренный пунктом 3.4 статьи 343.2 Кодекса;

07 – налоговый вычет, предусмотренный статьей 343.4 Кодекса.

168. По строке 160 указывается сумма налогового вычета, применяемого в соответствии с пунктом 3.2 статьи 343.2 Кодекса или статьей 343.4 Кодекса.

В случае если по строке 155 указано значение «00», по строке 160 ставится ноль.

169. По строке 170 указывается сумма налога, подлежащая уплате в бюджет, определяемая как разность строк 140 (или 150) и 160.

**VII. Заполнение Раздела 5. «Данные, служащие
основанием для исчисления и уплаты налога, за исключением
углеводородного сырья (кроме попутного газа)
и угля» Декларации**

170. Раздел 5 заполняется налогоплательщиком отдельно по КБК и отдельно по каждому виду добытого полезного ископаемого, добытого на участке недр, предоставленном налогоплательщику в пользование.

Раздел 5 не заполняется в отношении попутного газа, добытого на новых морских месторождениях углеводородного сырья, а также угля (коды видов полезных ископаемых 01100, 01150, 01300, 01350, 03401 согласно приложению № 2 к настоящему Порядку).

171. По строке 010 указывается код вида добытого полезного ископаемого согласно приложению № 2 к настоящему Порядку.

172. По строке 020 указывается КБК, в соответствии с которым уплачивается налог в отношении данного добытого полезного ископаемого.

При заполнении раздела 5 в отношении попутного газа (код вида полезного ископаемого 03400 согласно приложению № 2 к настоящему Порядку) по строке 020 проставляются нули.

173. По строке 030 указывается код единицы измерения количества добытого полезного ископаемого по ОКЕИ согласно приложению № 4 к настоящему Порядку.

174. В подразделе 5.1. «Данные о количестве полезного ископаемого по участкам недр» отражаются сведения о количестве полезного ископаемого и данные для расчета суммы налога по каждой лицензии на пользование недрами.

175. По строке 040 указывается код ОКТМО, на территории которого осуществляется уплата налога по данному виду добытого полезного ископаемого.

176. По строке 041 указываются серия, номер и вид лицензии на пользование недрами, например «ЯКУ 123456 ТЭ».

177. По строке 045 указывается применяемое значение налоговой ставки в отношении вида полезного ископаемого, код которого указан по строке 010 Раздела 5.

При применении в отношении добытых полезных ископаемых налоговых ставок, установленных пунктом 2 статьи 342 Кодекса, значение строки 045 рассчитывается в порядке, установленном статьей 342 Кодекса, как произведение налоговой ставки, установленной данным пунктом, и

применяемых налогоплательщиком коэффициентов, значения которых указаны по строке 050 и в графе 2 строки 055 подраздела 5.1, за исключением значения графы 2 по коду признака 00.

178. По строке 050 указывается величина рентного коэффициента $K_{\text{РЕНТА}}$, определяемого в соответствии со статьей 342.8 Кодекса.

179. По строке 051 указывается признак налогоплательщика:

0 – иной налогоплательщик;

1 – налогоплательщик, обладающий статусом участника регионального инвестиционного проекта (далее – РИП);

2 – налогоплательщик, обладающий статусом резидента территории опережающего развития (далее – ТОР);

3 – налогоплательщик, заключивший либо исполнивший соглашение о защите и поощрении капиталовложений;

4 – налогоплательщик, осуществляющий добычу в связи с выполнением специального инвестиционного контракта, заключенного до 31.12.2020 в соответствии с Федеральным законом от 31.12.2014 № 488-ФЗ «О промышленной политике в Российской Федерации»;

5 – налогоплательщик, заключивший соглашение о добыче и сохранении занятости, предусмотренное пунктом 4 статьи 342.8 Кодекса;

6 – налогоплательщик, заключивший инвестиционное соглашение о добыче металлов платиновой группы на участках недр, указанных в пункте 3.1 статьи 342.10 Кодекса;

7 – налогоплательщик, осуществляющий добычу полезных ископаемых, являющихся сырьем для производства минеральных удобрений, указанный в пункте 1.2 статьи 342.12 Кодекса.

180. По строке 052 указывается код субъекта Российской Федерации, на территории которого зарегистрирован участник РИП (на территории которого реализуется региональный инвестиционный проект), либо код субъекта Российской Федерации, на территории которого налогоплательщик обладает статусом резидента ТОР, согласно приложению № 5 к настоящему Порядку.

Иными налогоплательщиками по строке 052 ставится прочерк.

181. По строке 053 указывается среднесписочная численность работников организации за налоговый период (календарный месяц).

В строке 053 ставится прочерк, за исключением случая, если по строке 051 указан признак 5.

182. По строке 055 указываются признак и значения коэффициентов, применяемых к налоговой ставке в соответствии со статьей 342 Кодекса.

По графе 1 строки 055 указывается признак применяемого коэффициента:

01 – коэффициент, характеризующий территорию добычи полезного ископаемого ($K_{\text{ТД}}$), применяемый налогоплательщиком – участником РИП, удовлетворяющего требованию, установленному подпунктом 1 пункта 1 статьи 25.8 Кодекса;

02 – коэффициент, характеризующий территорию добычи полезного ископаемого ($K_{\text{ТД}}$), применяемый налогоплательщиком, обладающим статусом

резидента ТОР в соответствии с Федеральным законом от 29.12.2014 № 473-ФЗ «О территориях опережающего развития в Российской Федерации»;

03 – коэффициент, характеризующий территорию добычи полезного ископаемого ($K_{ТД}$), применяемый налогоплательщиком – участником РИП, указанным в подпункте 2 пункта 1 статьи 25.9 Кодекса;

04 – коэффициент $K_{КС}$, определяемый в соответствии со статьей 342.12 Кодекса;

05 – коэффициент, характеризующий способ добычи кондиционных руд черных металлов ($K_{ПОДЗ}$), определяемый в соответствии со статьей 342.1 Кодекса;

06 – коэффициент 0,6, применяемый участником Особой экономической зоны в Магаданской области в соответствии с пунктом 2.3 статьи 342 Кодекса;

07 – коэффициент, характеризующий особенности добычи редких металлов ($K_{РМ}$), определяемый в соответствии со статьей 342.7 Кодекса;

08 – коэффициент $K_{ЖР}$, определяемый в соответствии со статьей 342.9 Кодекса;

09 – коэффициент $K_{МКР}$, определяемый в соответствии со статьей 342.10 Кодекса;

10 – коэффициент $K_{ФР}$, определяемый в соответствии со статьей 342.15 Кодекса;

00 – налогоплательщик не применяет корректирующие коэффициенты $K_{ТД}$, $K_{КС}$, $K_{ПОДЗ}$, $K_{РМ}$, $K_{ЖР}$, $K_{МКР}$, $K_{ФР}$, коэффициент 0,6.

По графе 2 строки 055 указывается величина коэффициента, признак которого указан по графе 1 строки 055, применяемого к налоговой ставке в соответствии со статьей 342 Кодекса.

В случае если для конкретного участка недр налогоплательщиком не применяются корректирующие коэффициенты $K_{ТД}$, $K_{КС}$, $K_{ПОДЗ}$, $K_{РМ}$, $K_{ЖР}$, $K_{МКР}$, $K_{ФР}$, коэффициент 0,6, то по графе 2 строки 055 ставится ноль (с одновременным указанием признака 00 по графе 1).

В случае недостатка строк граф 1 и 2 при заполнении Декларации на бумажном носителе заполняется дополнительно необходимое количество листов.

183. По строке 056 указывается содержание (в долях) хлорида калия (KCl) в 1 тонне добытого полезного ископаемого ($C_{ОК}$), рассчитанное в соответствии с пунктом 1 статьи 342.12 Кодекса, с точностью до пятого знака после запятой.

Строка 056 заполняется в случае заполнения Раздела 5 Декларации по коду 06103, отражаемому по строке 010.

184. По строке 057 указывается содержание (в долях) оксида фосфора в 1 тонне добытого полезного ископаемого ($C_{ФР}$), рассчитанное в соответствии с пунктом 1 статьи 342.15 Кодекса, с точностью до пятого знака после запятой.

Строка 057 заполняется в случае заполнения Раздела 5 Декларации по кодам 06101, 06118, 06102, 06201, 06202 и 06203, отражаемым по строке 010.

185. По графе 1 проставляется код основания налогообложения добытых полезных ископаемых 1010, 1020, 1040, 1050, 1060, 1071 – 1074, 3000, 4000, 4100 согласно приложению № 3 к настоящему Порядку.

186. В графе 2 указывается количество добытого полезного ископаемого, подлежащего налогообложению по налоговой ставке, соответствующей коду основания налогообложения, проставленному в графе 1.

Количество добытого полезного ископаемого определяется с точностью до третьего знака после запятой.

187. По строке 070 указывается стоимость единицы добытого полезного ископаемого. Значение по строке 070 определяется следующим образом:

1) в случае оценки стоимости добытых полезных ископаемых исходя из цен реализации, включая уникальные драгоценные камни и уникальные самородки драгоценных металлов, не подлежащие переработке (за исключением драгоценных металлов, драгоценных камней, в том числе природных алмазов массой 10,80 карата и более):

$$\text{стр. 070} = \frac{V - C_{\text{д}}}{Q_{\text{р}}},$$

где:

V – выручка от реализации добытого полезного ископаемого, определенная исходя из цен реализации без налога на добавленную стоимость (строка 100 или строка 110 подраздела 5.1);

$C_{\text{д}}$ – расходы налогоплательщика по доставке в зависимости от условий поставки (строка 120 подраздела 5.1);

$Q_{\text{р}}$ – количество реализованного налогоплательщиком в налоговом периоде добытого полезного ископаемого (строка 090 подраздела 5.1);

2) в случае оценки стоимости добытых драгоценных металлов, извлеченных из коренных (рудных), россыпных и техногенных месторождений:

$$\text{стр. 070} = q \times \frac{V_{\text{дм}} - C_{\text{ад}}}{Q_{\text{дм}}},$$

где:

$V_{\text{дм}}$ – выручка от реализации химически чистого металла, определенная исходя из цен реализации без налога на добавленную стоимость (строка 100 или строка 110 подраздела 5.1);

$C_{\text{ад}}$ – сумма расходов по аффинажу (строка 130 подраздела 5.1) и расходов по доставке (перевозке) химически чистого металла до получателя (строка 120 подраздела 5.1);

$Q_{\text{дм}}$ – количество реализованного налогоплательщиком в налоговом периоде химически чистого металла (строка 090 подраздела 5.1);

q – доля содержания химически чистого металла в единице добытого полезного ископаемого (строка 080 подраздела 5.1);

3) в случае оценки стоимости добытых драгоценных камней (за исключением уникальных драгоценных камней, природных алмазов массой 10,80 карата и более, направленных для дальнейшей переработки):

$$\text{стр. 070} = \frac{V_{\text{ДК}}}{Q_{\text{ДК}}},$$

где:

$V_{\text{ДК}}$ – стоимость добытых в налоговом периоде драгоценных камней (природных алмазов) исходя из их средневзвешенной цены реализации без учета налога на добавленную стоимость, но не ниже их первичной оценки;

$Q_{\text{ДК}}$ – количество добытых в налоговом периоде драгоценных камней;

4) в случае оценки стоимости добытого драгоценного камня (природного алмаза) массой 10,80 карата и более, реализованного в налоговом периоде:

$$\text{стр. 070} = \frac{V_{\text{ДК}}}{Q_{\text{ДК}}},$$

где:

$V_{\text{ДК}}$ – стоимость добытого драгоценного камня исходя из цены его реализации без учета налога на добавленную стоимость, но не ниже его первичной (лимитной) оценки;

$Q_{\text{ДК}}$ – количество реализованных в налоговом периоде драгоценных камней (природных алмазов) массой 10,80 карата и более;

5) в случае оценки стоимости направленных для дальнейшей переработки драгоценных камней (природных алмазов) массой 10,80 карата и более:

$$\text{стр. 070} = \frac{V_{\text{ДК}}}{Q_{\text{ДК}}},$$

$V_{\text{ДК}}$ – стоимость направленных в налоговом периоде для дальнейшей переработки драгоценных камней (природных алмазов) массой 10,80 карата и более исходя из средневзвешенной цены реализации добытых драгоценных камней (природных алмазов) массой 10,80 карата и более без учета налога на добавленную стоимость, но не ниже их первичной (лимитной) оценки;

$Q_{\text{ДК}}$ – количество направленных в налоговом периоде драгоценных камней (природных алмазов) массой 10,80 карата и более для дальнейшей переработки;

б) в случае оценки стоимости единицы добытого полезного ископаемого исходя из расчетной стоимости – по данным Декларации как отношение суммы расходов по добыче полезного ископаемого (графа 4 соответствующей строки подраздела 6.2. «Определение суммы расходов по отдельным добытым полезным ископаемым») к количеству добытого полезного ископаемого (графа 2 подраздела 5.1).

Стоимость единицы добытого полезного ископаемого округляется до второго знака после запятой в соответствии с действующим порядком округления.

188. По строке 080 указывается доля содержания химически чистого драгоценного металла в единице добытого полезного ископаемого.

При добыче полезных ископаемых, не относящихся к концентратам и другим полупродуктам, содержащим драгоценные металлы, по строке 080 ставится прочерк.

189. По строке 090 указывается количество реализованного добытого полезного ископаемого.

В случае отсутствия реализации добытого полезного ископаемого по строке 090 ставится прочерк и заполняется Раздел 6.

В случае оценки стоимости полезного ископаемого исходя из его первичной оценки в соответствии с пунктом 6 статьи 340 Кодекса, по строке 090 ставится прочерк, при этом Раздел 6 не заполняется.

190. По строке 100 указывается выручка от реализации добытого полезного ископаемого, полученная налогоплательщиком в налоговом периоде.

191. При заполнении Раздела 5 Декларации в отношении драгоценных камней по строке 105 указывается первичная (лимитная) оценка драгоценных камней, в соответствии с пунктом 6 статьи 340 Кодекса.

При заполнении Раздела 5 Декларации по иным видам полезных ископаемых по строке 105 ставится прочерк.

192. По строке 110 указывается скорректированная выручка от реализации добытого полезного ископаемого на основании пункта 6 статьи 105.3 Кодекса.

В случае отсутствия выручки от реализации добытого полезного ископаемого, скорректированной на основании пункта 6 статьи 105.3 Кодекса, по строке 110 ставится прочерк.

193. По строке 120 указываются расходы налогоплательщика по доставке, предусмотренные пунктами 2 и 3 статьи 340 Кодекса.

При заполнении Раздела 5 по концентратам и другим полупродуктам, содержащим драгоценные металлы, по строке 120 указывается сумма расходов налогоплательщика по доставке (перевозке) химически чистого металла до получателя в соответствии с пунктом 5 статьи 340 Кодекса.

194. При заполнении Раздела 5 в отношении концентратов и других полупродуктов, содержащих драгоценные металлы, по строке 130 указываются расходы налогоплательщика по аффинажу химически чистого драгоценного металла.

При добыче полезных ископаемых, не относящихся к концентратам и другим полупродуктам, содержащим драгоценные металлы, по строке 130 ставится прочерк.

195. По строке 140 указывается налоговая база по добытому полезному ископаемому.

Показатель строки 140 определяется по каждому виду полезного ископаемого как произведение суммы значений в графе 2 подраздела 5.1 Декларации (без учета количества полезного ископаемого, облагаемого по налоговой ставке 0 процентов (рублей) и значения по строке 070 Раздела 5 Декларации.

При заполнении Раздела 5 в отношении драгоценных камней (природного алмаза) массой 10,80 карата и более реализованных в налоговом периоде по строке 140 указываются налоговая база определенная исходя из цены его реализации без учета налога на добавленную стоимость, но не ниже его первичной (лимитной) оценки.

При заполнении Раздела 5 в отношении полезных ископаемых по которым

налоговая база определяется как количество добытых полезных ископаемых в натуральном выражении строка 140 не заполняется.

196. По строке 150 указывается исчисленная сумма налога по добытому полезному ископаемому.

Значение строки 150 определяется в следующем порядке:

при расчете суммы налога по добытому полезному ископаемому, в отношении которого установлена твердая налоговая ставка (в рублях), показатель строки 150 рассчитывается как произведение строки 045 и суммы значений графы 2 подраздела 5.1 Декларации (без учета количества полезного ископаемого, облагаемого по налоговой ставке 0 процентов (рублей));

при расчете суммы налога по добытому полезному ископаемому, в отношении которого установлена адвалорная налоговая ставка (в процентах), показатель строки 150 рассчитывается как произведение строки 045 и значения строки 140 подраздела 5.1 Декларации, деленное на 100.

197. По строке 160 указывается скорректированная сумма исчисленного налога на основании пункта 6 статьи 105.3 Кодекса.

В случае отсутствия суммы исчисленного налога, скорректированной на основании пункта 6 статьи 105.3 Кодекса, по строке 160 ставится прочерк.

198. По строке 164 указывается признак основания применения налогового вычета:

00 – налоговый вычет не применяется;

10 – налоговый вычет, предусмотренный статьей 343.6 Кодекса;

11 – налоговый вычет, предусмотренный статьей 343.7 Кодекса;

12 – налоговый вычет, предусмотренный статьей 343.8 Кодекса;

13 – налоговый вычет, предусмотренный статьей 343.9 Кодекса.

199. По строке 165 указывается сумма применяемого налогового вычета.

При отсутствии оснований для применения налогового вычета по строке 165 ставится ноль.

200. По строке 170 указывается сумма налога, подлежащая уплате в бюджет, определенная с учетом особенностей, установленных данным пунктом.

В случае применения налогоплательщиком налогового вычета, предусмотренного статьями 343.6 - 343.9 Кодекса, строка 170 определяется как разность строк 150 (или 160) и 165. Если налоговый вычет, предусмотренный статьями 343.6 - 343.9 Кодекса, не применяется, то значение строки 170 должно быть равно значению строки 150 (или 160).

При заполнении Раздела 5 Декларации в отношении железной руды значение строки 170 определяется в соответствии с пунктом 10 статьи 343 Кодекса.

При заполнении Раздела 5 Декларации в отношении щебня значение строки 170 определяется с учетом условия, установленного пунктом 13 статьи 343 Кодекса.

При заполнении Раздела 5 Декларации в отношении полезного ископаемого, указанного в подпункте 13 пункта 2 статьи 337 Кодекса, значение строки 170, определенное в соответствии с данным пунктом, увеличивается на величину значения, указанного по строке 171 подраздела 5.1.1.

201. При заполнении Раздела 5 Декларации в отношении полезного ископаемого, указанного в подпункте 13 пункта 2 статьи 337 Кодекса, по строке 171 указывается величина значения показателя $K_{ДРМ}$, определенная в соответствии с пунктом 21 статьи 343 Кодекса.

При заполнении Раздела 5 Декларации по иным видам полезных ископаемых, по строке 171 ставится прочерк.

202. При заполнении Раздела 5 Декларации в отношении полезного ископаемого, указанного в подпункте 13 пункта 2 статьи 337 Кодекса, по строке 172 отражается количество драгоценного металла (золота), содержащегося в указанном полезном ископаемом добытом на участке недр.

По строке 172 количество драгоценного металла (золота) указывается в килограммах.

При заполнении Раздела 5 Декларации по иным видам полезных ископаемых, по строке 172 ставится прочерк.

203. Если добывается один вид полезного ископаемого на основании нескольких лицензий на пользование недрами либо несколько видов полезных ископаемых, налог по которым зачисляется на один КБК и уплачивается по одному ОКТМО, то сумма строк 170 должна соответствовать сумме, указанной в строке 030 Раздела 1 Декларации по соответствующему коду по ОКТМО и КБК.

204. Строки 070 – 170 подраздела 5.1 Декларации заполняются налогоплательщиком отдельно по каждому виду добытого полезного ископаемого, добытого на каждом участке недр, предоставленном налогоплательщику в пользование на основании лицензии на пользование недрами, реквизиты которой указаны по строке 041.

205. Подраздел 5.2. «Данные для расчета налога при добыче железной руды и многокомпонентной комплексной руды, добываемой на территории Красноярского края» заполняется только в случае заполнения Раздела 5 Декларации по кодам 04104 или 05100, отражаемым по строке 010.

206. По строке 177 указываются серия, номер и вид лицензии на пользование недрами, например «ЯКУ 123456 ТЭ».

207. По строке 180 указывается признак металла, содержащегося в добываемой руде, в отношении которого заполняются строки 190, 195, 200 или 201 подраздела 5.2 Декларации: 01 – медь, 02 – никель, 03 – палладий, 04 – металлы платиновой группы (за исключением палладия), 05 – золото, 06 – кобальт, 07 – железная руда.

208. По строке 190 указывается средняя за налоговый период цена на мировых рынках металла, признак которого указан по строке 180 подраздела 5.2 Декларации, в долларах США за 1 тонну.

При добыче многокомпонентной комплексной руды по строке 190 указывается средняя за налоговый период цена на мировых рынках металла, предусмотренная пунктом 1 статьи 342.10 Кодекса.

При добыче железной руды (за исключением окисленных железистых кварцитов) по строке 190 указывается средняя за налоговый период мировая цена

на железную руду (с содержанием железа 62 процента), предусмотренная пунктом 1 статьи 342.9 Кодекса.

209. По строке 195 указывается среднее значение за налоговый период курса доллара США к рублю Российской Федерации, устанавливаемого Центральным банком Российской Федерации (Р), определяемое в порядке, установленном пунктом 1 статьи 342.9 и пунктом 1 статьи 342.10 Кодекса.

210. По строке 200 указывается доля содержания в 1 тонне многокомпонентной комплексной руды металла, признак которого указан по строке 180 подраздела 5.2 Декларации. Доля содержания металла в 1 тонне многокомпонентной комплексной руды определяется в соответствии с пунктом 1 статьи 342.10 Кодекса.

Строка 200 заполняется только в случае заполнения раздела 5 Декларации в отношении кода вида полезного ископаемого 05100.

211. По строке 201 указывается содержание (в процентах) железа в руде на соответствующем участке недр, определяемое в соответствии с пунктом 1 статьи 342.9 Кодекса.

Строка 201 заполняется только в случае заполнения раздела 5 Декларации в отношении кода вида полезного ископаемого 04104.

212. Подраздел 5.3. «Данные для определения значения коэффициента $K_{\text{подз}}$ » заполняется только в случае применения при расчете налога коэффициента $K_{\text{подз}}$ в значении, равном 0,25, и отражении данного значения по графе 2 строки 055 подраздела 5.1 Раздела 5 Декларации.

Подраздел 5.3 заполняется в налоговом периоде, в котором определенная нарастающим итогом начиная с первого налогового периода календарного года разница между общей суммой налога, исчисленной по всем участкам недр, с применением коэффициента $K_{\text{подз}}$, равного 1, и общей суммой налога, исчисленной в совокупности по этим участкам недр с применением коэффициента $K_{\text{подз}}$, равного 0,25, превысила величину, равную совокупному объему осуществленных налогоплательщиком на участках недр, за календарный год, предшествующий году налогового периода, капитальных вложений (без учета налога на добавленную стоимость) в объекты основных средств в соответствии со статьей 342.1 Кодекса.

213. По строке 250 указываются остаток суммы осуществленных капитальных вложений, не учтенной при определении значения коэффициента $K_{\text{подз}}$ в налоговых периодах предыдущего календарного года (предыдущих календарных лет), определяемый в соответствии со статьей 342.1 Кодекса.

214. По строке 251 указывается величина, равная совокупному объему капитальных вложений в объекты основных средств, предусмотренная пунктом 2 статьи 342.1 Кодекса.

215. По строке 252 указывается общая сумма налога, исчисленная по всем участкам недр, соответствующим требованиям, предусмотренным подпунктом 1 пункта 1 статьи 342.1 Кодекса, с применением коэффициента $K_{\text{подз}}$, равного 1, за налоговые периоды отчетного года.

По строке 252 сумма налога указывается нарастающим итогом начиная с первого налогового периода календарного года.

216. По строке 253 указывается общая сумма налога, исчисленная в совокупности по участкам недр, соответствующим требованиям, предусмотренным подпунктом 1 пункта 1 статьи 342.1 Кодекса, с применением коэффициента $K_{\text{подз}}$, равного 0,25, за налоговые периоды отчетного года.

По строке 253 сумма налога указывается нарастающим итогом начиная с первого налогового периода календарного года.

217. По строке 254 указывается разница между общей суммой налога, исчисленной по всем участкам недр, соответствующим требованиям, предусмотренным подпунктом 1 пункта 1 статьи 342.1 Кодекса, с применением коэффициента $K_{\text{подз}}$, равного 1, и общей суммой налога, исчисленной в совокупности по таким участкам недр с применением коэффициента $K_{\text{подз}}$, равного 0,25.

Значение строки 254 определяется как разность строк 252 и 253.

218. По строке 255 указывается признак остатка суммы осуществленных капитальных вложений, не учтенной при определении значения коэффициента $K_{\text{подз}}$ за отчетный календарный год, указанного по строке 256.

При положительном или равном нулю остатка суммы таких капитальных вложений по строке 256 указывается «0», при отрицательном значении указывается «1».

219. По строке 256 указывается остаток суммы осуществленных капитальных вложений в объекты основных средств, предназначенных для использования в деятельности по добыче кондиционных руд черных металлов подземным способом, предусмотренных пунктом 2 статьи 342.1 Кодекса, не учтенный при применении коэффициента $K_{\text{подз}}$ в значении 0,25.

Значение строки 256 определяется в следующем порядке:

строка 250 + строка 251 - строка 254 подраздела 5.3 Декларации.

В случае если по строке 256 рассчитанная величина имеет отрицательное значение, то в строке 256 указывается значение без знака минус. При этом коэффициент $K_{\text{подз}}$ начиная с данного налогового периода принимается равным 1.

VIII. Заполнение Раздела 6. «Определение стоимости единицы добытого полезного ископаемого исходя из расчетной стоимости» Декларации

220. Раздел 6 заполняется в случае оценки стоимости какого-либо добытого полезного ископаемого в соответствии с пунктом 4 статьи 340 Кодекса исходя из расчетной стоимости и включается в состав Декларации в единственном экземпляре независимо от количества добытых полезных ископаемых, стоимость которых определяется указанным способом.

221. В подразделе 6.1. «Определение общей суммы расходов по добыче полезных ископаемых» определяется общая сумма расходов по добыче полезных ископаемых.

222. По строкам 010 – 040 указываются данные для расчета суммы прямых расходов, относящихся к добытым в налоговом периоде полезным ископаемым.

223. По строке 010 указывается сумма осуществленных

налогоплательщиком в налоговом периоде прямых расходов по добыче полезных ископаемых, определяемых в соответствии со статьей 318 Кодекса.

224. По строкам 020 и 030 указывается стоимость остатков незавершенного производства по добыче полезных ископаемых соответственно на начало и на конец налогового периода, исчисленная в соответствии с пунктом 1 статьи 319 Кодекса.

225. По строке 040 указывается сумма прямых расходов, относящаяся к добытым в налоговом периоде полезным ископаемым, определяемая следующим образом: строка 040 = строка 010 + строка 020 – строка 030.

226. По строкам 050 – 090 указываются данные для расчета суммы косвенных и иных расходов по добыче полезных ископаемых по участкам недр, предоставленным налогоплательщику в пользование.

227. По строке 050 указывается сумма внереализационных расходов, произведенных налогоплательщиком в течение налогового периода и относящихся к добытым полезным ископаемым, определяемых в соответствии с подпунктами 6 и 7 пункта 4 статьи 340 Кодекса.

228. По строке 060 указывается сумма косвенных расходов, произведенных налогоплательщиком в течение налогового периода и относящихся к добытым полезным ископаемым, определяемых в соответствии с подпунктами 1, 4, 5, 7 пункта 4 статьи 340 Кодекса.

229. По строке 070 указывается сумма косвенных расходов, связанных с добычей полезных ископаемых и другими видами деятельности, подлежащая распределению между затратами на добычу полезных ископаемых и затратами на иную деятельность налогоплательщика в соответствии с абзацем двенадцатым пункта 4 статьи 340 Кодекса.

230. По строке 080 указывается сумма прямых расходов по видам деятельности, произведенных налогоплательщиком в налоговом периоде.

231. По строке 090 указывается сумма косвенных и иных расходов, в том числе внереализационных, относящаяся к добытым в налоговом периоде полезным ископаемым, определяемая следующим образом: строка 090 = строка 050 + строка 060 + строка 070 x строка 010 / строка 080.

232. По строке 100 указывается общая сумма расходов по добыче полезных ископаемых, произведенных в налоговом периоде, по добыче полезных ископаемых, определяемая следующим образом: строка 100 = строка 040 + строка 090.

233. В подразделе 6.2. «Определение суммы расходов по отдельным добытым полезным ископаемым» определяется сумма расходов по добыче отдельных полезных ископаемых.

234. По строке 110 указывается код единицы измерения количества добытых полезных ископаемых по ОКЕИ (при заполнении Декларации следует иметь в виду, что все показатели количества добытого полезного ископаемого приводятся к общей единице измерения).

235. В графе 1 указывается код добытого полезного ископаемого согласно приложению № 2 к настоящему Порядку.

236. В графе 2 указывается количество добытого полезного ископаемого,

код которого указан в графе 1.

237. В графе 3 указывается доля добытого полезного ископаемого в общем количестве добытых полезных ископаемых, определяемая как отношение значения в графе 2 для данного полезного ископаемого к сумме значений по всем строкам графы 2 (сумма значений в графе 3 должна равняться единице).

238. В графе 4 указывается сумма расходов по добыче полезного ископаемого, определяемая как произведение общей суммы расходов по добыче полезных ископаемых, произведенных в налоговом периоде (строка 100), и доли добытого полезного ископаемого в общем количестве добытых полезных ископаемых (графа 3).

IX. Заполнение Раздела 7. «Данные, служащие основанием для исчисления и уплаты налога при добыче угля по участку недр» Декларации

239. Раздел 7 заполняется налогоплательщиком отдельно по каждому участку недр, предоставленному налогоплательщику в пользование.

240. По строке 010 указываются серия, номер и вид лицензии на пользование недрами, например «ЯКУ 123456 ТЭ».

241. По строке 020 проставляется код единицы измерения количества добытого полезного ископаемого по ОКЕИ согласно приложению № 4 к настоящему Порядку.

242. По строке 030 указывается код по ОКТМО, на территории которого осуществляется уплата налога по данному виду добытого полезного ископаемого.

243. По строке 035 указывается код субъекта Российской Федерации или иных территорий, на территории которого зарегистрирован участник РИП (на территории которого реализуется РИП), либо код субъекта Российской Федерации, на территории которого налогоплательщик обладает статусом резидента ТОР.

По строке 035 указывается код субъекта Российской Федерации или иных территорий согласно приложению № 5 к настоящему Порядку.

Иными налогоплательщиками по строке 035 ставится прочерк.

244. По строке 050 указываются признак и значения коэффициентов, применяемых к налоговой ставке в соответствии со статьей 342 Кодекса.

По графе 1 строки 050 указывается признак применяемого коэффициента:

01 - коэффициент, характеризующий территорию добычи полезного ископаемого (К_{ТД}), применяемый налогоплательщиком - участником РИП, удовлетворяющего требованию, установленному подпунктом 1 пункта 1 статьи 25.8 Кодекса;

02 - коэффициент, характеризующий территорию добычи полезного ископаемого (К_{ТД}), применяемый налогоплательщиком, обладающим статусом резидента ТОР в соответствии с Федеральным законом от 29.12.2014 № 473-ФЗ "О территориях опережающего развития в Российской Федерации";

03 - коэффициент, характеризующий территорию добычи полезного ископаемого ($K_{ТД}$), применяемый налогоплательщиком - участником РИП, указанным в подпункте 2 пункта 1 статьи 25.9 Кодекса;

04 - коэффициент $K_{УГ}$, определяемый в соответствии со статьей 342.11 Кодекса;

05 - коэффициент $K_{ЭНРГ}$, определяемый в соответствии со статьей 342.13 Кодекса;

06 - коэффициент $K_{АН}$, определяемый в соответствии со статьей 342.14 Кодекса;

00 - налогоплательщик не применяет коэффициенты $K_{ТД}$, $K_{УГ}$, $K_{ЭНРГ}$, $K_{АН}$.

По графе 2 строки 050 указывается величина коэффициента, признак которого указан по графе 1 строки 050, применяемого к налоговой ставке в соответствии со статьей 342 Кодекса.

В случае если для конкретного участка недр налогоплательщиком не применяются коэффициенты $K_{УГ}$, $K_{ЭНРГ}$, $K_{АН}$, $K_{ТД}$, то по графе 2 строки 050 ставится ноль (с одновременным указанием признака 00 по графе 1).

В случае недостатка строк граф 1 и 2 при заполнении Декларации на бумажном носителе заполняется дополнительно необходимое количество листов.

245. Подраздел 7.1. «Сведения о сумме налога, подлежащей уплате в бюджет» заполняется налогоплательщиком отдельно по каждому КБК, по которому будет осуществляться уплата налога.

246. По строке 051 подраздела 7.1 указывается КБК, в соответствии с которым уплачивается налог в отношении угля.

247. По строке 052 подраздела 7.1 указывается сумма налога в отношении угля, подлежащая уплате в бюджет по КБК, отраженному по строке 051.

В случае неприменения налогового вычета, установленного статьей 343.1 Кодекса, значение строки 052 определяется путем суммирования значений строк 057 подраздела 7.1.1 по видам угля, сумма налога по которым подлежит уплате по КБК, указанному по строке 051.

В случае применения налогового вычета, установленного статьей 343.1 Кодекса, значение строки 052 определяется в порядке, установленном пунктом 4 статьи 343 Кодекса в соответствующей доле по видам угля, сумма налога по которым подлежит уплате по КБК, указанному по строке 051.

В случае применения налогоплательщиком налогового вычета, установленного статьей 343.1 Кодекса, сумма строк 052, заполненных в отношении лицензии на пользование недрами, реквизиты которой указаны по строке 010 Раздела 7, равна значению строки 150 подраздела 7.2.

248. В подразделе 7.1.1. «Расчет суммы налога по видам угля» налогоплательщик указывает количество угля отдельно по каждому его виду, добытого на основании лицензии, реквизиты которой указаны по строке 010.

249. По строке 053 подраздела 7.1.1 указывается код вида добытого полезного ископаемого 01100, 01150, 01300 или 01350 согласно приложению № 2 к настоящему Порядку.

250. По строке 054 подраздела 7.1.1 указываются коды основания

налогообложения добытого угля 1010, 1020, 1040, 1050, 1060, 6000, 6001, 6100, 6101 по налоговым ставкам, установленным статьей 342 Кодекса, согласно приложению № 3 к настоящему Порядку.

251. По строке 055 подраздела 7.1.1 указывается количество добытого угля, подлежащего налогообложению по соответствующей налоговой ставке, установленной статьей 342 Кодекса.

Количество добытого угля определяется с точностью до третьего знака после запятой.

252. По строке 056 подраздела 7.1.1 указывается соответствующий размер налоговой ставки, установленной пунктом 1 статьи 342 Кодекса, либо установленной подпунктами 12, 14 или 15 пункта 2 статьи 342 Кодекса, рассчитанной с учетом применения коэффициентов-дефляторов, а также коэффициентов $K_{ЭНРГ}$, $K_{АН}$, и коэффициента, характеризующего территорию добычи полезного ископаемого $K_{ТД}$, либо налоговой ставки, установленной подпунктом 13 пункта 2 статьи 342 Кодекса, и коэффициента $K_{УГ}$.

253. По строке 057 подраздела 7.1.1 указывается сумма налога, исчисленная по каждому виду угля (без применения налогового вычета) в следующем порядке:

по коду основания налогообложения добытых полезных ископаемых 1010, 1020, 1040, 1050, 1060, 6000 или 6100 (строка 054 подраздела 7.1.1) - произведение значения строки 055 подраздела 7.1.1 и строки 056 подраздела 7.1.1;

по коду основания налогообложения добытых полезных ископаемых 6001 или 6101 (строка 054 подраздела 7.1.1) - произведение значения строки 055 подраздела 7.1.1, строки 056 подраздела 7.1.1 и коэффициента 0,6.

254. Подраздел 7.2. «Расчет суммы налога, подлежащей уплате в бюджет, по участку недр» заполняется налогоплательщиком отдельно по каждому участку недр. Подраздел 7.2 заполняется в случае применения налогоплательщиком налогового вычета, установленного статьей 343.1 Кодекса, по участку недр реквизиты лицензии на пользование которым указаны по строке 010 Раздела 7.

255. По строке 060 подраздела 7.2 указывается сумма расходов, не учтенных при определении налогового вычета на начало налогового периода, в соответствии с пунктом 4 статьи 343.1 Кодекса.

Показатель строки 060 подраздела 7.2 равен показателю строки 160 подраздела 7.2 Декларации за предыдущий налоговый период.

256. По строке 070 подраздела 7.2 указывается сумма расходов, осуществленных (понесенных) налогоплательщиком в налоговом периоде и связанных с обеспечением безопасных условий и охраны труда при добыче угля, в соответствии с перечнем видов расходов, связанных с обеспечением безопасных условий и охраны труда при добыче угля, принимаемых к вычету из суммы налога на добычу полезных ископаемых, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 10.06.2011 № 455, и пунктом 5 статьи 343.1 Кодекса, определяемая следующим образом: строка 070 = строка 080 + строка 090 + строка 100.

257. По строкам 080 – 100 подраздела 7.2 указываются данные для расчета

суммы расходов, осуществленных (понесенных) налогоплательщиком в налоговом периоде и связанных с обеспечением безопасных условий и охраны труда при добыче угля.

258. По строке 080 подраздела 7.2 указывается сумма материальных расходов налогоплательщика, определяемых в порядке, предусмотренном главой 25 Кодекса.

259. По строке 090 подраздела 7.2 указывается сумма расходов налогоплательщика на приобретение и (или) создание амортизируемого имущества;

260. По строке 100 подраздела 7.2 указывается сумма расходов, осуществленных (понесенных) налогоплательщиком в случаях достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, технического перевооружения объектов основных средств.

261. По строке 110 подраздела 7.2 указывается 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, определяемая следующим образом: строка 060 + строка 070 ≤ строка 140.

262. По строке 120 подраздела 7.2 указывается значение коэффициента K_T , определяемое в соответствии с пунктом 3 статьи 343.1 Кодекса для каждого участка недр.

Значение коэффициента K_T не может превышать 0,3.

263. По строке 130 подраздела 7.2 указывается сумма налога, исчисленного при добыче угля без учета налогового вычета на каждом участке недр за налоговый период, определяемая как сумма строк 057 подраздела 7.1.1 с кодами 6000, 6001 строки 054 подраздела 7.1.1.

264. По строке 140 подраздела 7.2 указывается предельная величина налогового вычета, определяемая следующим образом: строка 140 = строка 130 x строка 120.

265. По строке 150 подраздела 7.2 указывается подлежащая уплате сумма налога по углю с учетом налогового вычета (коды основания налогообложения добытых полезных ископаемых 6000, 6001 согласно приложению № 3 к настоящему Порядку), исчисленная на участке недр за налоговый период.

266. По строке 160 подраздела 7.2 указывается сумма расходов, неучтенных при определении налогового вычета на конец налогового периода, в соответствии с пунктом 4 статьи 343.1 Кодекса, определяемая следующим образом: строка 160 = строка 060 + строка 070 – строка 110.

Показатель строки 160 соответствует общей сумме строк 210 подраздела 7.3 и переносится в строку 060 подраздела 7.2 Декларации за следующий налоговый период, в случае если следующий налоговый период находится в пределах срока, установленного пунктом 4 статьи 343.1 Кодекса, для учета суммы превышения понесенных расходов при определении налогового вычета.

267. В подразделе 7.3. «Расчет суммы налоговых вычетов по участку недр» заполняется налогоплательщиком в случае если фактическая сумма расходов,

осуществленных (понесенных) налогоплательщиком в налоговом периоде и связанных с обеспечением безопасных условий и охраны труда при добыче угля, превышает предельную сумму налогового вычета, определенную в соответствии с пунктом 2 статьи 343.1 Кодекса.

По строкам 170 – 220 подраздела 7.3 заполняются данные для расчета суммы одного налогового вычета, который возник в определенном налоговом периоде.

В случае если фактическая сумма расходов, осуществленных (понесенных) налогоплательщиком в налоговом периоде и связанных с обеспечением безопасных условий и охраны труда при добыче угля, превышает предельную сумму налогового вычета, то сумма такого превышения будет учитываться по строкам 170 – 220 подраздела 7.3 до полного ее использования, но не более чем в 36 налоговых периодах после налогового периода, в котором такие расходы были осуществлены (понесены) налогоплательщиком.

В случае недостатка строк в подразделе 7.3 при заполнении Декларации на бумажном носителе дополнительно заполняется необходимое количество листов подраздела 7.3.

268. По строке 170 подраздела 7.3 указываются месяц и год возникновения права на налоговый вычет.

269. По строке 180 подраздела 7.3 указывается сумма налогового вычета, определенная налогоплательщиком на налоговый период (месяц и год) возникновения права на налоговый вычет, указанные по строке 170 этого подраздела.

270. По строке 190 подраздела 7.3 указывается сумма налогового вычета, использованная налогоплательщиком при исчислении суммы налога по углю в предыдущие налоговые периоды.

271. По строке 200 подраздела 7.3 указывается сумма налогового вычета, использованная налогоплательщиком при исчислении суммы налога по углю в текущем налоговом периоде, которая соответствует значению строки 110 подраздела 7.2.

272. По строке 210 подраздела 7.3 указывается остаток суммы налогового вычета, определяемый следующим образом: строка 210 = строка 180 – строка 190 – строка 200.

Показатель строк 210 подраздела 7.3 соответствует значению строки 160 подраздела 7.2.

273. По строке 220 указывается месяц и год окончания права налогоплательщика на применение налогового вычета.

Х. Заполнение Раздела 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» Декларации

274. Раздел 8 заполняется налогоплательщиком отдельно в отношении нефти, добытой на каждом участке недр, предоставленном налогоплательщику в пользование.

275. По строке 010 указывается код вида добытого полезного ископаемого 03100 согласно приложению № 2 к настоящему Порядку.

276. По строке 020 указывается КБК, в соответствии с которым уплачивается налог в отношении данного добытого полезного ископаемого.

277. По строке 030 указывается код единицы измерения количества добытого полезного ископаемого 168 по ОКЕИ согласно приложению № 4 к настоящему Порядку.

278. В подразделе 8.1. «Расчет налога по участку недр» указывается количество нефти отдельно по каждой лицензии на пользование недрами, а также значения показателей и коэффициентов, применяемых при исчислении налога.

279. По строке 040 указывается код по ОКТМО, на территории которого осуществляется уплата налога по данному виду добытого полезного ископаемого.

280. По строке 050 указываются серия, номер и вид лицензии на пользование недрами, например: «ЯКУ 123456 НЭ».

281. По строке 060 указывается год начала промышленной добычи нефти согласно пункту 3 статьи 342.6 Кодекса.

При отсутствии промышленной добычи нефти по строке 060 проставляются нули.

282. По строке 070 указывается значение коэффициента, характеризующего уровень налогообложения нефти, в отношении которой исчисляется налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья ($K_{НДД}$), определяемое в порядке, установленном статьей 342.6 Кодекса.

283. По строке 080 указывается показатель среднего за налоговый период уровня цен нефти сорта «Юралс», выраженный в долларах США за баррель ($C_{НЕФТЬ}$), определяемый в порядке, установленном пунктом 3 статьи 342 Кодекса.

284. По строке 090 указывается среднее за налоговый период значение курса доллара США к рублю Российской Федерации (P), определяемое в порядке, установленном пунктом 3 статьи 342 Кодекса.

285. По строке 100 указывается признак коэффициента K_r :

1 – для нефти обезвоженной, обессоленной и стабилизированной, добытой на участках недр, указанных в подпункте 1 пункта 1 статьи 333.45 Кодекса;

2 – для нефти обезвоженной, обессоленной и стабилизированной, добытой на участках недр, указанных в подпункте 2 пункта 1 статьи 333.45 Кодекса;

3 – для нефти обезвоженной, обессоленной и стабилизированной, добытой на участках недр, указанных в подпункте 3 пункта 1 статьи 333.45 Кодекса;

4 – для нефти обезвоженной, обессоленной и стабилизированной, добытой на участках недр, указанных в подпункте 4 пункта 1 статьи 333.45 Кодекса;

5 – для нефти обезвоженной, обессоленной и стабилизированной, добытой на участках недр, указанных в подпункте 5 пункта 1 статьи 333.45 Кодекса.

286. По строке 110 указывается значение коэффициента, характеризующего период времени, прошедший с даты начала промышленной добычи нефти на участке недр (K_T), определяемый в соответствии с пунктом 2 статьи 342.6 Кодекса.

287. По строке 120 указывается значение ставки вывозной таможенной пошлины на нефть (ЭП), выраженной в долларах США за тонну нефти обезвоженной, обессоленной и стабилизированной, установленной на календарный месяц, соответствующий налоговому периоду, в отношении нефти, добытой на участке недр, в порядке, определенном пунктом 1 статьи 342.6 Кодекса.

288. По строке 130 указывается значение коэффициента $K_{\text{АБДТ}}$, определяемого в соответствии с пунктом 11 статьи 342.5 Кодекса.

289. По строке 140 указывается значение коэффициента, характеризующего регион добычи нефти (И_{Т-Р}), предусмотренного пунктом 1 статьи 342.6 Кодекса.

290. По строке 145 указывается значение коэффициента $K_{\text{Ю}}$, рассчитываемого в соответствии с пунктом 1 статьи 342.6 Кодекса.

291. По строке 150 указывается сумма налога, исчисленного при добыче нефти на участке недр, рассчитываемая как произведение значения графы 2 с кодом 4050 по графе 1 подраздела 8.1 и налоговой ставки, установленной подпунктом 9.1 пункта 2 статьи 342 Кодекса, и строки 070 подраздела 8.1.

292. По строке 160 указывается признак основания применения налогового вычета:

00 – налоговый вычет не применяется;

01 – налоговый вычет, предусмотренный пунктом 3.1 статьи 343.2 Кодекса;

02 – налоговый вычет, предусмотренный пунктом 3.3 статьи 343.2 Кодекса;

03 – налоговый вычет, предусмотренный пунктом 3.4 статьи 343.2 Кодекса;

04 – налоговый вычет, предусмотренный пунктом 3.5 статьи 343.2 Кодекса;

05 – налоговый вычет, предусмотренный пунктом 3.6 статьи 343.2 Кодекса;

06 – налоговый вычет, предусмотренный статьей 343.5 Кодекса;

08 – налоговый вычет, предусмотренный пунктом 3.7 статьи 343.2 Кодекса;

09 – налоговый вычет, предусмотренный пунктом 3.8 статьи 343.2 Кодекса;

14 – налоговый вычет, предусмотренный пунктом 3.9 статьи 343.2 Кодекса.

293. По строке 161 указывается признак порядка применения налогового вычета:

1 - налоговый вычет применяется по участку недр;

2 - налоговый вычет применяется в совокупности по участкам недр.

В случае если по строке 161 указано значение «2», в строках 165 – 180 Раздела 8 Декларации ставится прочерк.

294. По строке 165 указывается сумма налогового вычета, применяемого в соответствии со статьей 343.2 или 343.5 Кодекса, если по строке 136 указано значение «1».

При применении налогового вычета, предусмотренного статьей 343.5 Кодекса, значение строки 165 не может превышать значения строки 170.

295. По строке 170 указывается значение предельной величины $P_{\text{ВАНКОР}}$, рассчитываемой в соответствии с пунктом 7 статьи 343.5 Кодекса.

296. По строке 180 указывается сумма налога, подлежащая уплате в бюджет, определяемая как разность строк 150 и 165.

297. В графе 1 проставляется код основания налогообложения добытых полезных ископаемых 1010, 1083, 4050 согласно приложению № 3 к настоящему

Порядку.

298. В графе 2 указывается количество нефти, добытой на участке недр, подлежащее налогообложению по налоговой ставке, соответствующей коду основания налогообложения, проставленному в графе 1.

Количество добытого полезного ископаемого определяется с точностью до третьего знака после запятой.

299. В случае недостатка строк граф 1 и 2 при заполнении Декларации на бумажном носителе заполняется дополнительно необходимое количество листов.

300. Подраздел 8.2. «Сведения о сумме налога, подлежащей уплате в бюджет, в случае применения налогового вычета при добыче нефти на нескольких участках недр» заполняется налогоплательщиком по каждому признаку основания применения налогового вычета и (или) ОКТМО в случае, если уменьшению на налоговый вычет подлежит общая сумма налога, исчисленная при добыче нефти на нескольких участках недр.

Подраздел 8.2 заполняется в случае, если в строке 161 подраздела 8.1 указано значение «2».

301. По строке 200 указывается признак основания применения налогового вычета.

302. По строке 210 указывается код по ОКТМО, на территории которого осуществляется уплата налога по данному виду добытого полезного ископаемого.

303. По строке 220 указывается сумма налога, исчисленного при добыче нефти, рассчитываемая как сумма строк 150 подраздела 8.1 с соответствующим кодом признака основания применения налогового вычета.

304. По строке 230 указывается сумма налогового вычета.

При применении налогового вычета по основанию, установленному статьей 343.5 Кодекса, значение строки 230 не может превышать значения строки 235.

305. По строке 235 указывается значение предельной величины $P_{\text{ВАНКОР}}$, рассчитываемой в соответствии с пунктом 7 статьи 343.5 Кодекса.

При применении вычета по основаниям, установленным статьей 343.2 Кодекса, по строке 235 ставится ноль.

306. По строке 240 указывается сумма налога, подлежащая уплате в бюджет, определяемая как разность строк 220 и 230 Раздела 8 Декларации.

Приложение № 1
к Порядку заполнения налоговой
декларации по налогу на добычу
полезных ископаемых, утвержденному
приказом ФНС России
от 03.09.2024 № ЕН-7-3/696@

Коды, определяющие налоговый период

Код	Наименование
01	январь
02	февраль
03	март
04	апрель
05	май
06	июнь
07	июль
08	август
09	сентябрь
10	октябрь
11	ноябрь
12	декабрь
71	за январь при реорганизации (ликвидации) организации
72	за февраль при реорганизации (ликвидации) организации
73	за март при реорганизации (ликвидации) организации
74	за апрель при реорганизации (ликвидации) организации
75	за май при реорганизации (ликвидации) организации
76	за июнь при реорганизации (ликвидации) организации
77	за июль при реорганизации (ликвидации) организации
78	за август при реорганизации (ликвидации) организации
79	за сентябрь при реорганизации (ликвидации) организации

80	за октябрь при реорганизации (ликвидации) организации
81	за ноябрь при реорганизации (ликвидации) организации
82	за декабрь при реорганизации (ликвидации) организации

**Коды места представления налоговой декларации по налогу
на добычу полезных ископаемых в налоговый орган**

Код	Наименование
120	По месту жительства индивидуального предпринимателя
213	По месту учета в качестве крупнейшего налогоплательщика
214	По месту нахождения российской организации, не являющейся крупнейшим налогоплательщиком
215	По месту нахождения правопреемника, не являющегося крупнейшим налогоплательщиком
216	По месту учета правопреемника, являющегося крупнейшим налогоплательщиком
331	По месту осуществления деятельности иностранной организации через отделение иностранной организации

Коды форм реорганизации и код ликвидации организации

Код	Наименование
1	Преобразование
2	Слияние
3	Разделение
5	Присоединение
6	Разделение с одновременным присоединением
0	Ликвидация

Коды, определяющие способ представления налоговой
декларации по налогу на добычу полезных ископаемых
в налоговый орган

Код	Наименование
01	на бумажном носителе (по почте)
02	на бумажном носителе (лично)
03	на бумажном носителе с дублированием на съемном носителе (лично)
04	по телекоммуникационным каналам связи с электронной подписью
05	другое
08	на бумажном носителе с дублированием на съемном носителе (по почте)
09	на бумажном носителе с использованием штрих-кода (лично)
10	на бумажном носителе с использованием штрих-кода (по почте)

Приложение № 2
к Порядку заполнения налоговой
декларации по налогу на добычу
полезных ископаемых, утвержденному
приказом ФНС России
от 03.09.2024 № ЕН-4-3/696@

Коды видов добытых полезных ископаемых

Код	Наименование
Добытые полезные ископаемые	
	угли
01100	антрацит
01150	уголь коксующийся
01300	уголь бурый
01350	уголь, за исключением антрацита, угля коксующегося и угля бурого
01400	горючие сланцы
02000	торф
	углеводородное сырье
03100	нефть обезвоженная, обессоленная и стабилизированная
03200	газовый конденсат из всех видов месторождений углеводородного сырья, прошедший технологию промышленной подготовки в соответствии с техническим проектом разработки месторождения, до направления на переработку
03300	газ горючий природный из всех видов месторождений углеводородного сырья, за исключением попутного газа
03400	попутный газ
03401	попутный газ, добытый на новых морских месторождениях углеводородного сырья
	товарные руды черных металлов
04102	марганец
04103	хром

04104	железная руда (за исключением окисленных железистых кварцитов)
04105	окисленные железистые кварциты
04106	железная руда, добытая в рамках реализации инвестиционного проекта в свободной экономической зоне на территориях Донецкой Народной Республики, Луганской Народной Республики, Запорожской области и Херсонской области
	товарные (кондиционные) руды цветных металлов
04201	алюминий
04214	нефелины
04215	бокситы
04202	медь
04203	никель
04204	кобальт
04205	свинец
04206	цинк
04207	олово
04208	вольфрам
04209	молибден
04210	сурьма
04211	ртуть
04212	магний
04213	другие цветные металлы, не предусмотренные в других группировках
	товарные руды редких металлов, образующих собственные месторождения
04301	титан
04302	цирконий
04303	ниобий

04305	стронций
04306	литий
04307	бериллий
04308	ванадий
04309	германий
04310	цезий
04311	скандий
04312	селен
04313	тантал
04314	висмут
04315	рений
04316	рубидий
04317	кадмий
04318	иттрий
04319	лантан
04320	церий
04321	празеодим
04322	неодим
04323	самарий
04324	европий
04325	гадолиний
04326	тербий
04327	диспрозий
04328	гольмий
04329	эрбий
04330	туллий
04331	иттербий

04332	лютеций
04333	индий
04334	таллий
04335	галлий
04336	гафний
04337	теллур
05000	многокомпонентные комплексные руды, за исключением многокомпонентных комплексных руд, добываемых на участках недр, расположенных полностью или частично на территории Красноярского края
05001	полезные компоненты многокомпонентной комплексной руды, за исключением драгоценных и редких металлов
05100	многокомпонентная комплексная руда, содержащая медь, никель и (или) металлы платиновой группы, добываемая на участках недр, расположенных полностью или частично на территории Красноярского края
05200	многокомпонентная комплексная руда, не содержащая медь, и (или) никель, и (или) металлы платиновой группы, добываемая на участках недр, расположенных полностью или частично на территории Красноярского края
	горно-химическое неметаллическое сырье
06101	апатит-нефелиновые руды
06118	апатитовые руды
06102	фосфоритовые руды
06103	калийные соли
06104	магниевые соли
06105	каменные соли
06106	борные руды
06107	сульфат натрия
06108	сера природная

06109	сера в газовых, серно–колчеданных и комплексных рудных месторождениях
06110	бариты
06111	асбест
06112	йод
06113	бром
06114	плавиковый шпат
06115	краски земляные (минеральные пигменты)
06116	карбонатные породы
06117	другие виды неметаллических полезных ископаемых для химической промышленности и производства минеральных удобрений
	горно-химическое сырье, содержащее металлы
06201	апатит-штаффелитовые руды
06202	апатит-магнетитовые руды
06203	маложелезистые апатитовые руды
	горнорудное неметаллическое сырье
07001	абразивные породы
07002	жильный кварц (кроме особо чистого кварцевого и пьезооптического сырья)
07003	кварциты
07004	карбонатные породы для металлургии
07005	кварц–полешпатовое сырье
07006	кремнистое сырье
07007	стекольные пески
07008	графит природный
07009	тальк (стеатит)
07010	магнезит
07011	талько–магнезит

07012	пирофиллит
07013	слюда–московит
07014	слюда–флогопит
07015	вермикулит
07016	глины огнеупорные для производства буровых растворов
07018	сорбенты
07017	другие полезные ископаемые, не включенные в другие группы
08000	битуминозные породы, за исключением углеводородного сырья
	редкие металлы, являющиеся попутными компонентами
09007	извлекаемые полезные компоненты, являющиеся попутными компонентами в рудах других полезных ископаемых
09008	редкие металлы (литий, бериллий, скандий, иттрий, лантан, церий, празеодим, неодим, самарий, европий, гадолиний, тербий, диспрозий, гольмий, эрбий, тулий, иттербий, лютеций, германий, ниобий, тантал, рений), являющиеся попутными компонентами в рудах других редких металлов, образующих собственные месторождения
09009	редкие металлы (литий, бериллий, скандий, иттрий, лантан, церий, празеодим, неодим, самарий, европий, гадолиний, тербий, диспрозий, гольмий, эрбий, тулий, иттербий, лютеций, германий, ниобий, тантал, рений), являющиеся попутными компонентами в рудах других полезных ископаемых
09010	редкие металлы (литий, бериллий, скандий, иттрий, лантан, церий, празеодим, неодим, самарий, европий, гадолиний, тербий, диспрозий, гольмий, эрбий, тулий, иттербий, лютеций, германий, ниобий, тантал, рений), являющиеся попутными компонентами в многокомпонентных комплексных рудах
	неметаллическое сырье, используемое в основном в строительной индустрии
10001	гипс
10002	ангидрид
10003	мел природный
10004	доломит

10005	флюс известняковый
10006	известняк
10007	известковый камень для изготовления извести и цемента
10008	песок природный строительный
10009	галька
10010	гравий
10011	песчано-гравийные смеси
10012	камень строительный (за исключением камня строительного, предназначенного для получения щебня)
10013	облицовочные камни
10014	мергели
10015	глины
10017	щебень
10016	другие неметаллические ископаемые, используемые в строительной индустрии
11100	кондиционный продукт пьезооптического сырья
11200	кондиционный продукт особо чистого кварцевого сырья
	кондиционный продукт камнесамоцветного сырья
11301	топаз
11302	нефрит
11303	жадеит
11304	родонит
11305	лазурит
11306	аметист
11307	бирюза
11308	агаты
11309	яшма
11310	другие

	природные алмазы, другие драгоценные камни из коренных, россыпных и техногенных месторождений, полудрагоценные камни
12001	природные алмазы
12002	изумруд
12003	рубин
12004	сапфир
12005	александрит
12006	янтарь
12007	полудрагоценные камни
12011	драгоценные камни (природные алмазы) массой 10,80 и более карат
	концентраты и другие полупродукты, содержащие драгоценные металлы
13001	золото
13002	серебро
13003	платина
13004	палладий
13005	иридий
13006	родий
13007	рутений
13008	осмий
14100	соль природная
14200	чистый хлористый натрий
	подземные воды
15100	подземные воды, содержащие природные лечебные ресурсы (минеральные воды)
15200	термальные воды

15300	подземные воды, содержащие полезные ископаемые (промышленные воды)
15400	подземные воды, используемые исключительно в сельскохозяйственных целях
15500	лечебные грязи
	сырье радиоактивных металлов
16100	уран
16200	торий
16300	другие
17000	полезные ископаемые, не включенные в другие группировки

Приложение № 3
к Порядку заполнения налоговой
декларации по налогу на добычу
полезных ископаемых, утвержденному
приказом ФНС России
от 03.09.2024 № ЕД-7-3/696@

Коды оснований налогообложения добытых полезных ископаемых
по налоговой ставке 0 процентов (рублей) и других особенностей
исчисления и уплаты налога

Код	Наименование основания	Основание
Налогообложение по налоговой ставке 0 процентов (рублей) при добыче:		
1010	полезных ископаемых в части нормативных потерь полезных ископаемых	подпункт 1 пункта 1 статьи 342 Кодекса
1020	угля и (или) железной руды, добытых в рамках реализации инвестиционного проекта в свободной экономической зоне на территориях Донецкой Народной Республики, Луганской Народной Республики, Запорожской области и Херсонской области	подпункт 22 пункта 1 статьи 342 Кодекса
1040	полезных ископаемых при разработке некондиционных запасов (остаточных запасов пониженного качества) (за исключением случаев ухудшения качества запасов полезных ископаемых в результате выборочной отработки месторождения)	подпункт 4 пункта 1 статьи 342 Кодекса
1050	полезных ископаемых, остающихся во вскрышных, вмещающих (разубоживающих) породах, в отвалах или в отходах перерабатывающих производств в связи с отсутствием в Российской Федерации промышленной технологии их извлечения	подпункт 5 пункта 1 статьи 342 Кодекса
1060	полезных ископаемых, добываемых из вскрышных и вмещающих (разубоживающих) пород, отходов горнодобывающего и связанных с ним перерабатывающих производств, в том числе в результате переработки нефтешламов, в пределах нормативов содержания полезных ископаемых в указанных породах и отходах	подпункт 5 пункта 1 статьи 342 Кодекса

1071	попутного газа	подпункт 2 пункта 1 статьи 342 Кодекса
1072	подземных вод, содержащих полезные ископаемые (промышленные воды)	подпункт 3 пункта 1 статьи 342 Кодекса
1073	минеральных вод, используемых налогоплательщиком исключительно в лечебных и курортных целях без непосредственной реализации	подпункт 6 пункта 1 статьи 342 Кодекса
1074	подземных вод, используемых налогоплательщиком исключительно в сельскохозяйственных целях, включая орошение земель сельскохозяйственного назначения, водоснабжение животноводческих ферм, животноводческих комплексов, птицефабрик, сельскохозяйственных кооперативов, садоводческих и огороднических некоммерческих товариществ	подпункт 7 пункта 1 статьи 342 Кодекса
1080	газа горючего природного (за исключением попутного газа), закачанного в пласт для поддержания пластового давления при добыче углеводородного сырья в пределах одного или нескольких участков недр, права пользования которыми предоставлены налогоплательщику на основании лицензий, в соответствии с техническим проектом разработки месторождения, предусматривающим выполнение таких работ на указанных участках недр	подпункт 13 пункта 1 статьи 342 Кодекса
1081	газа горючего природного на участках недр, расположенных полностью или частично на полуостровах Ямал и (или) Гыданский в Ямало-Ненецком автономном округе, используемого исключительно для производства сжиженного природного газа, и (или) аммиака, и (или) водорода	подпункт 18 пункта 1 статьи 342 Кодекса
1082	газового конденсата совместно с газом горючим природным, используемым исключительно для производства сжиженного природного газа, и (или) аммиака, и (или) водорода, на участках	подпункт 19 пункта 1 статьи 342 Кодекса

	недр, расположенных полностью или частично на полуостровах Ямал и (или) Гыданский в Ямало–Ненецком автономном округе	
1083	углеводородного сырья, добытого из залежи углеводородного сырья на участке недр, расположенном полностью в границах внутренних морских вод, территориального моря, на континентальном шельфе Российской Федерации или в Российской части (российском секторе) дна Каспийского моря	подпункт 20 пункта 1 статьи 342 Кодекса
1084	газа горючего природного, добытого на участках недр, расположенных полностью севернее Северного полярного круга, в границах Архангельской области, Ненецкого автономного округа, Республики Коми, Ямало–Ненецкого автономного округа, Красноярского края, Республики Саха (Якутия), Чукотского автономного округа, используемого исключительно для производства сжиженного природного газа и (или) в качестве сырья для производства товаров, являющихся продукцией нефтехимии	подпункт 18.1 пункта 1 статьи 342 Кодекса
1085	газового конденсата совместно с газом горючим природным, используемого исключительно для производства сжиженного природного газа и (или) в качестве сырья для производства товаров, являющихся продукцией нефтехимии, добытого на участках недр, расположенных полностью севернее Северного полярного круга, в границах Архангельской области, Ненецкого автономного округа, Республики Коми, Ямало–Ненецкого автономного округа, Красноярского края, Республики Саха (Якутия), Чукотского автономного округа	подпункт 19.1 пункта 1 статьи 342 Кодекса
1086	газового конденсата, закачанного в пласт для поддержания пластового давления при добыче углеводородного сырья в пределах одного или нескольких участков недр, права пользования которыми предоставлены налогоплательщику на основании лицензий на пользование недрами, в соответствии с техническим проектом разработки месторождения,	подпункт 13.1 пункта 1 статьи 342 Кодекса

	предусматривающим выполнение таких работ на указанных участках недр	
Налогообложение по общеустановленной налоговой ставке		
3000	освобождение от уплаты налога в соответствии с международными договорами Российской Федерации	статья 7 Кодекса
4000	налогообложение по общеустановленной налоговой ставке	пункт 2 (за исключением подпункта 9.1) статьи 342 Кодекса
4050	налогообложение нефти, добытой на участке недр, в отношении которой в течение всего налогового периода исчисляется налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья	подпункт 9.1 пункта 2 статьи 342 Кодекса
4100	с применением налогоплательщиками - участниками Особой экономической зоны в Магаданской области коэффициента 0,6	пункты 2 и 2.3 статьи 342 Кодекса
4300	с применением коэффициента $K_{ц}$, равного нулю, в отношении нефти из конкретной залежи углеводородного сырья, отнесенной к баженовским, абалакским, хадумским или доманиковым продуктивным отложениям	пункты 2 и 3 статьи 342 Кодекса
Налогообложение нефти по общеустановленной налоговой ставке с применением коэффициента $K_{кан}$ равного нулю		
4002	нефти на участках недр, расположенных полностью или частично в границах Республики Саха (Якутия), Иркутской области, Красноярского края	подпункт 2 пункта 4 статьи 342.5 Кодекса
4003	нефти на участках недр, расположенных севернее Северного полярного круга полностью или частично в границах внутренних морских вод и территориального моря, на континентальном шельфе Российской Федерации	подпункт 3 пункта 4 статьи 342.5 Кодекса
4005	нефти на участках недр, расположенных полностью или частично на территории	подпункт 5 пункта 4 статьи

	Ненецкого автономного округа, полуострове Ямал в Ямало–Ненецком автономном округе	342.5 Кодекса
4006	нефти на участках недр, расположенных полностью или частично в Черном море	подпункт 6 пункта 4 статьи 342.5 Кодекса
4007	нефти на участках недр, расположенных полностью или частично в Охотском море	подпункт 7 пункта 4 статьи 342.5 Кодекса
4008	нефти на участках недр, расположенных полностью или частично севернее 65 градуса северной широты полностью или частично в границах Ямало–Ненецкого автономного округа, за исключением участков недр, расположенных полностью или частично на территории полуострова Ямал в границах Ямало–Ненецкого автономного округа	подпункт 8 пункта 4 статьи 342.5 Кодекса
4009	нефти на участках недр, расположенных полностью или частично в Азовском море	подпункт 4 пункта 4 статьи 342.5 Кодекса
4010	нефти на участках недр, расположенных полностью или частично в Каспийском море	подпункт 9 пункта 4 статьи 342.5 Кодекса
Налогообложение угля по общеустановленной налоговой ставке		
6000	с учетом налогового вычета, без применения коэффициента 0,6	пункты 2 и 2.3 статьи 342 Кодекса, пункт 1 статьи 343.1 Кодекса
6001	с учетом налогового вычета, с применением коэффициента 0,6 налогоплательщиками - участниками Особой экономической зоны в Магаданской области	
6100	без учета налогового вычета, без применения коэффициента 0,6	
6101	без учета налогового вычета, с применением коэффициента 0,6 налогоплательщиками - участниками Особой экономической зоны в Магаданской области	

Налогообложение по налоговым ставкам в отношении углеводородного сырья, добытого на новом морском месторождении углеводородного сырья		
7000	30%: при добыче полезных ископаемых на месторождениях, расположенных полностью в Азовском море или на 50 и более процентов своей площади в Балтийском море; при добыче полезных ископаемых на новом морском месторождении углеводородного сырья, указанного в абзаце втором подпункта 5 пункта 1 статьи 11.1 Кодекса	подпункт 1 и абзац второй подпункта 3 пункта 6 статьи 338 и подпункт 1 пункта 2.1 статьи 342 Кодекса
7001	15% при добыче полезных ископаемых на месторождениях, расположенных на 50 и более процентов своей площади в Черном море (глубина до 100 метров включительно), Японском море, в российской части (российском секторе) дна Каспийского моря (за исключением нового морского месторождения углеводородного сырья, указанного в абзаце втором подпункта 5 пункта 1 статьи 11.1 настоящего Кодекса), расположенных на 50 и более процентов своей площади в Белом море, Печорском море, южной части Охотского моря (южнее 55 градуса северной широты)	подпункт 2 пункта 6 статьи 338 и подпункт 2 пункта 2.1 статьи 342 Кодекса
7002	10% при добыче полезных ископаемых (за исключением газа природного горючего) на месторождениях, расположенных на 50 и более процентов своей площади в Черном море (глубина более 100 метров), в северной части Охотского моря (на 55 градусе северной широты или севернее этой широты), южной части Баренцева моря (южнее 72 градуса северной широты)	абзац первый подпункта 3 пункта 6 статьи 338 и подпункт 3 пункта 2.1 статьи 342 Кодекса
7003	5% при добыче полезных ископаемых (за исключением газа природного горючего) на месторождениях, расположенных на 50 и более процентов своей площади в Карском море, северной части Баренцева моря (на 72 градусе северной широты или севернее этой широты), восточной Арктике (в море Лаптевых, Восточно-Сибирском море, Чукотском море и Беринговом	подпункт 4 пункта 6 статьи 338 и подпункт 4 пункта 2.1 статьи 342 Кодекса

	море), на месторождениях, расположенных на 50 и более процентов своей площади в Белом море, Печорском море, Охотском море, южной части Баренцева моря (южнее 72 градуса северной широты)	
7004	4,5% при добыче полезных ископаемых (за исключением газа природного горючего) на месторождениях, расположенных на 50 и более процентов своей площади в Карском море, северной части Баренцева моря (на 72 градусе северной широты или севернее этой широты), восточной Арктике (море Лаптевых, Восточно-Сибирском море, Чукотском море и Беринговом море), на месторождениях, расположенных на 50 и более процентов своей площади в Белом море, Печорском море, Охотском море, южной части Баренцева моря (южнее 72 градуса северной широты) организациями, не имеющими право на экспорт сжиженного природного газа, произведенного из газа природного горючего, добытого на новых морских месторождениях углеводородного сырья, на мировые рынки	подпункт 4 пункта 6 статьи 338 и подпункт 4 пункта 2.1 статьи 342 Кодекса
7005	1,3% при добыче газа природного горючего на месторождениях, расположенных на 50 и более процентов своей площади в Черном море (глубина более 100 метров), северной части Охотского моря (на 55 градуса северной широты или севернее этой широты), южной части Баренцева моря (южнее 72 градуса северной широты)	абзац первый подпункта 3 пункта 6 статьи 338 и подпункт 5 пункта 2.1 статьи 342 Кодекса
7006	1% при добыче газа природного горючего на месторождениях, расположенных на 50 и более процентов своей площади в Карском море, северной части Баренцева моря (на 72 градусе северной широты или севернее этой широты), восточной Арктике (море Лаптевых, Восточно-Сибирском море, Чукотском море и Беринговом море), на месторождениях, расположенных на 50 и более процентов своей площади в Белом море, Печорском море, Охотском море, южной части Баренцева моря (южнее 72 градуса северной широты)	подпункт 4 пункта 6 статьи 338 и подпункт 6 пункта 2.1 статьи 342 Кодекса

Приложение № 4
к Порядку заполнения налоговой
декларации по налогу на добычу
полезных ископаемых, утвержденному
приказом ФНС России
от 03.09.2024 № ЕД-4-3/696@

Коды единиц измерения количества добытого полезного ископаемого по
общероссийскому классификатору единиц измерения ОК 015–94

Код	Наименование единицы измерения	Условное обозначение	
		национальное	международное
Единицы объема			
112	Литр; кубический дециметр	л; дм ³	l; L; 3
113	Кубический метр	м ³	m ³
114	Тысяча кубических метров	тыс. м ³	–
Единицы массы			
163	Грамм	г	g
166	Килограмм	кг	kg
168	Тонна; метрическая тонна (1000 кг)	т	t

Приложение № 5
к Порядку заполнения налоговой
декларации по налогу на добычу
полезных ископаемых, утвержденному
приказом ФНС России
от 03.09.2024 № ЕД-4-3/696@

Коды субъектов Российской Федерации и иных территорий

Код	Наименование
01	Республика Адыгея (Адыгея)
02	Республика Башкортостан
03	Республика Бурятия
04	Республика Алтай
05	Республика Дагестан
06	Республика Ингушетия
07	Кабардино-Балкарская Республика
08	Республика Калмыкия
09	Карачаево-Черкесская Республика
10	Республика Карелия
11	Республика Коми
12	Республика Марий Эл
13	Республика Мордовия
14	Республика Саха (Якутия)
15	Республика Северная Осетия – Алания
16	Республика Татарстан (Татарстан)
17	Республика Тыва
18	Удмуртская Республика
19	Республика Хакасия
20	Чеченская Республика
21	Чувашская Республика – Чувашия
22	Алтайский край
23	Краснодарский край
24	Красноярский край
25	Приморский край
26	Ставропольский край
27	Хабаровский край
28	Амурская область
29	Архангельская область
30	Астраханская область
31	Белгородская область
32	Брянская область
33	Владимирская область

Код	Наименование
34	Волгоградская область
35	Вологодская область
36	Воронежская область
37	Ивановская область
38	Иркутская область
39	Калининградская область
40	Калужская область
41	Камчатский край
42	Кемеровская область – Кузбасс
43	Кировская область
44	Костромская область
45	Курганская область
46	Курская область
47	Ленинградская область
48	Липецкая область
49	Магаданская область
50	Московская область
51	Мурманская область
52	Нижегородская область
53	Новгородская область
54	Новосибирская область
55	Омская область
56	Оренбургская область
57	Орловская область
58	Пензенская область
59	Пермский край
60	Псковская область
61	Ростовская область
62	Рязанская область
63	Самарская область
64	Саратовская область
65	Сахалинская область
66	Свердловская область
67	Смоленская область
68	Тамбовская область
69	Тверская область
70	Томская область
71	Тульская область
72	Тюменская область
73	Ульяновская область
74	Челябинская область
75	Забайкальский край
76	Ярославская область

Код	Наименование
77	город федерального значения Москва
78	город федерального значения Санкт-Петербург
79	Еврейская автономная область
83	Ненецкий автономный округ
86	Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
87	Чукотский автономный округ
89	Ямало-Ненецкий автономный округ
90	Запорожская область
91	Республика Крым
92	город федерального значения Севастополь
93	Донецкая Народная Республика
94	Луганская Народная Республика
95	Херсонская область
99	Иные территории, включая город и космодром Байконур

Приложение № 6
к Порядку заполнения налоговой
декларации по налогу на добычу
полезных ископаемых, утвержденному
приказом ФНС России
от 03.09.2024 № СА-4-3/696@

Коды признаков оснований для объема газа, который в соответствии с пунктом 18 статьи 343 Кодекса не учитывается при определении показателя $V_{\text{ПРОМ}}$

Код	Наименование
01	реализация газа организациям, осуществляющим переработку попутного газа (в том числе на основе договора об оказании такой организации услуг по переработке попутного газа)
02	реализация газа организациям, являющимися налогоплательщиками, указанными в абзаце одиннадцатом пункта 18 статьи 343 Кодекса, или входящих с такими налогоплательщиками в одну группу компаний и осуществляющих перепродажу приобретенного газа
03	реализация газа организациям, входящим с налогоплательщиком в одну группу компаний, в части объемов газа, приобретаемых ими для использования на собственные нужды либо для переработки с получением сухого отбензиненного газа
04	реализация газа организациям, которым газ поставляется из объемов природного газа, причитающихся Российской Федерации в соответствии с условиями Соглашения о разработке Пильтун-Астохского и Лунского месторождений нефти и газа на условиях раздела продукции в счет регулярных платежей за добычу полезных ископаемых (роялти), для реализации природного газа потребителям
05	реализация газа организациям, осуществляющим производство сжиженного природного газа, в части объемов газа, приобретаемых исключительно для производства сжиженного природного газа
06	реализация газа организациям, выручка от реализации тепловой и (или) электрической энергии (мощности) которых за календарный год, предшествующий году налогового периода, составляет не менее 75 процентов общей выручки, определенной за соответствующий календарный год
07	реализация газа организациям, выручка от реализации тепловой и (или) электрической энергии (мощности) которых за календарный год, предшествующий году налогового периода, составляет менее 75 процентов общей выручки, определенной за соответствующий календарный год, в части

	определяемых в порядке, утверждаемом в соответствии с пунктом 18 статьи 343 Кодекса
08	реализация газа населению
09	реализация газа организациям, осуществляющим определяемый на основании содержащейся в едином государственном реестре юридических лиц информации в качестве основного или дополнительного вид экономической деятельности по производству электроэнергии тепловыми электростанциями, производству, передаче и распределению пара и горячей воды тепловыми электростанциями и (или) котельными в соответствии с критериями и перечнем, которые устанавливаются в соответствии с пунктом 18 статьи 343 Кодекса
10	реализация газа организациям, осуществляющим перепродажу приобретенного газа в части объемов, реализуемых ими потребителям, указанным в абзаце третьем пункта 18 статьи 343 Кодекса

**Формат представления налоговой декларации
по налогу на добычу полезных ископаемых
в электронной форме**

I. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

1. Настоящий формат описывает требования к XML-файлам (далее – файл обмена) передачи в электронной форме налоговой декларации по налогу на добычу полезных ископаемых в налоговые органы.
2. Номер версии настоящего формата 5.10, часть X.

II. ОПИСАНИЕ ФАЙЛА ОБМЕНА

3. **Имя файла обмена** должно иметь следующий вид:
R_T_A_K_O_GGGGMMDD_N, где:
R_T – префикс, принимающий значение NO_NDPI;
A_K – идентификатор получателя информации, где: **A** – идентификатор получателя, которому направляется файл обмена, **K** – идентификатор конечного получателя, для которого предназначена информация из данного файла обмена. Передача файла от отправителя к конечному получателю (**K**) может осуществляться в несколько этапов через другие налоговые органы, осуществляющие передачу файла на промежуточных этапах, которые обозначаются идентификатором **A**. В случае передачи файла от отправителя к конечному получателю при отсутствии налоговых органов, осуществляющих передачу на промежуточных этапах, значения идентификаторов **A** и **K** совпадают. Каждый из идентификаторов (**A** и **K**) имеет вид для налоговых органов – четырехразрядный код налогового органа;
O – идентификатор отправителя информации, имеет вид:
для организаций – девятнадцатизначный код (идентификационный номер налогоплательщика (далее – ИНН) и код причины постановки на учет (далее – КПП) организации (обособленного подразделения));
для физических лиц – двенадцатизначный код (ИНН физического лица);
GGGG – год формирования передаваемого файла, **MM** – месяц, **DD** – день;

Формат числового значения указывается в виде $N(m.k)$, где: m – максимальное количество знаков в числе, включая целую и дробную часть числа без разделяющей десятичной точки и знака (для отрицательного числа), k – максимальное число знаков дробной части числа. Если число знаков дробной части числа равно 0 (то есть число целое), то формат числового значения имеет вид $N(m)$.

Для простых элементов, являющихся базовыми в XML, таких как элемент с типом «date», поле «Формат элемента» не заполняется. Для таких элементов в поле «Дополнительная информация» указывается тип базового элемента;

признак обязательности элемента определяет обязательность наличия элемента (совокупности наименования элемента и его значения) в файле обмена. Признак обязательности элемента может принимать следующие значения: «O» – наличие элемента в файле обмена обязательно; «N» – наличие элемента в файле обмена необязательно, то есть элемент может отсутствовать. Если элемент принимает ограниченный перечень значений (по классификатору, кодовому словарю), то признак обязательности элемента дополняется символом «K». В случае если количество реализаций элемента может быть более одной, то признак обязательности элемента дополняется символом «M».

К вышеперечисленным признакам обязательности элемента может добавляться значение «U» в случае описания в XML-схеме условий, предъявляемых к элементу в файле обмена, описанных в графе «Дополнительная информация»;

дополнительная информация содержит, при необходимости, требования к элементу файла обмена, не указанные ранее. Для сложных элементов указывается ссылка на таблицу, в которой описывается состав данного элемента. Для элементов, принимающих ограниченный перечень значений из классификатора (кодového словаря), указывается соответствующее наименование классификатора (кодového словаря) или приводится перечень возможных значений. Для классификатора (кодového словаря) может указываться ссылка на его местонахождение. Для элементов, использующих пользовательский тип данных, указывается наименование типового элемента.

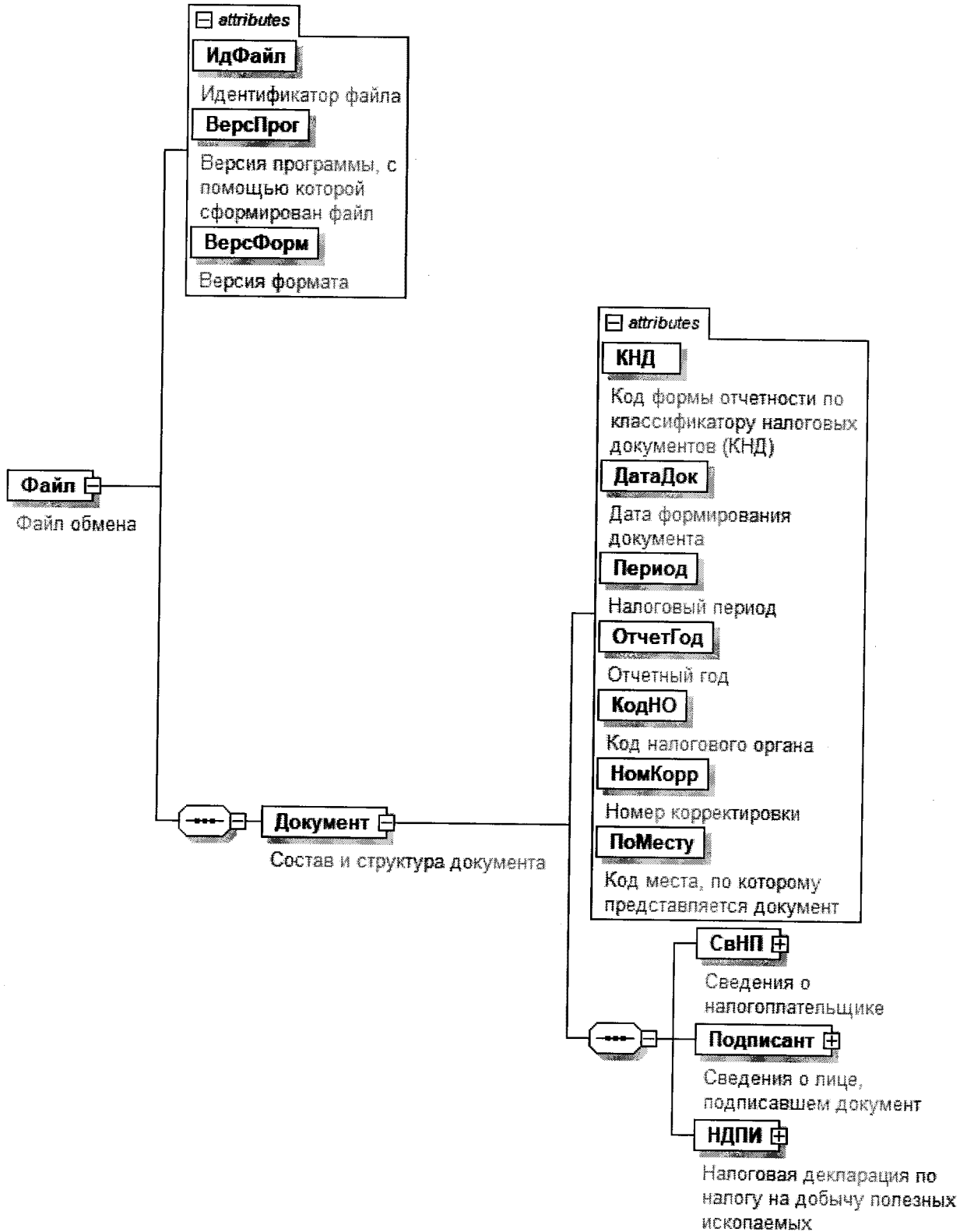


Рисунок 1. Диаграмма структуры файла обмена

Таблица 4.1

Файл обмена (Файл)

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Идентификатор файла	ИдФайл	A	T(1-255)	OУ	Содержит (повторяет) имя сформированного файла (без расширения)
Версия программы, с помощью которой сформирован файл	ВерсПрог	A	T(1-40)	O	
Версия формата	ВерсФорм	A	T(1-5)	O	Принимает значение: 5.10
Состав и структура документа	Документ	C		O	Состав элемента представлен в таблице 4.2

Таблица 4.2

Состав и структура документа (Документ)

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Код формы отчетности по классификатору налоговых документов (КНД)	КНД	A	T(=7)	OK	Типовой элемент <КНДТип>. Принимает значение: 1151054
Дата формирования документа	ДатаДок	A	T(=10)	O	Типовой элемент <ДатаТип>. Дата в формате ДД.ММ.ГГГГ
Налоговый период	Период	A	T(=2)	OK	Принимает значение в соответствии с приложением № 1 к Порядку заполнения налоговой декларации по налогу на добычу полезных ископаемых (далее – Порядок заполнения): 01 – январь 02 – февраль 03 – март 04 – апрель 05 – май 06 – июнь 07 – июль

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
					08 – август 09 – сентябрь 10 – октябрь 11 – ноябрь 12 – декабрь 71 – за январь при реорганизации (ликвидации) организации 72 – за февраль при реорганизации (ликвидации) организации 73 – за март при реорганизации (ликвидации) организации 74 – за апрель при реорганизации (ликвидации) организации 75 – за май при реорганизации (ликвидации) организации 76 – за июнь при реорганизации (ликвидации) организации 77 – за июль при реорганизации (ликвидации) организации 78 – за август при реорганизации (ликвидации) ликвидации организации 79 – за сентябрь при реорганизации (ликвидации) организации 80 – за октябрь при реорганизации (ликвидации) организации 81 – за ноябрь при реорганизации (ликвидации) организации 82 – за декабрь при реорганизации (ликвидации) организации
Отчетный год	ОтчетГод	A		O	Типовой элемент <xs:g Year>. Год в формате ГГГГ

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Код налогового органа	КодНО	A	T(=4)	OK	Типовой элемент <СОНОТип>
Номер корректировки	НомКорр	A	N(3)	O	Принимает значение: 0 – первичный документ, 1, 2, 3 и так далее – уточненный документ. Для уточненного документа значение должно быть на 1 больше ранее принятого налоговым органом документа
Код места, по которому представляется документ	ПоМесту	A	T(=3)	OKU	Принимает значение в соответствии с приложением № 1 к Порядку заполнения: 120 – по месту жительства индивидуального предпринимателя 213 – по месту учета в качестве крупнейшего налогоплательщика 214 – по месту нахождения российской организации, не являющейся крупнейшим налогоплательщиком 215 – по месту нахождения правопреемника, не являющегося крупнейшим налогоплательщиком 216 – по месту учета правопреемника, являющегося крупнейшим налогоплательщиком 331 – по месту осуществления деятельности иностранной организации через отделение иностранной организации Значение может зависеть от 5 и 6 знаков в значении элемента <КПП> (из таблицы 4.4): - код 213 только при 50
Сведения о налогоплательщике	СвНП	C		O	Состав элемента представлен в таблице 4.3
Сведения о лице, подписавшем документ	Подписант	C		O	Состав элемента представлен в таблице 4.7

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Налоговая декларация по налогу на добычу полезных ископаемых	НДПИ	С		О	Состав элемента представлен в таблице 4.9

Таблица 4.3

Сведения о налогоплательщике (СвНП)

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Номер контактного телефона	Тлф	А	T(1-20)	Н	
Налогоплательщик – организация	НПОЛ	С		О	Состав элемента представлен в таблице 4.4
Налогоплательщик – физическое лицо	НПФЛ	С		О	Состав элемента представлен в таблице 4.6

Таблица 4.4

Налогоплательщик – организация (НПОЛ)

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Полное наименование организации	НаимОрг	А	T(1-1000)	О	
ИНН организации	ИННОЛ	А	T(=10)	О	Типовой элемент <ИННОЛТип>
КПП организации	КПП	А	T(=9)	О	Типовой элемент <КППТип>
Сведения о реорганизованной (ликвидированной) организации	СвРеоргЮЛ	С		Н	Состав элемента представлен в таблице 4.5

Сведения о реорганизованной (ликвидированной) организации (СвРеоргЮЛ)

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Код формы реорганизации (ликвидация)	ФормРеорг	А	T(=1)	ОК	Принимает значение в соответствии с приложением № 1 к Порядку заполнения: 0 – ликвидация 1 – преобразование 2 – слияние 3 – разделение 5 – присоединение 6 – разделение с одновременным присоединением
ИНН организации	ИННЮЛ	А	T(=10)	НУ	Типовой элемент <ИННЮЛТип>. Элемент обязателен при <ФормРеорг> = 1 2 3 5 6
КПП организации	КПП	А	T(=9)	НУ	Типовой элемент <КППТип>. Элемент обязателен при <ФормРеорг> = 1 2 3 5 6

Налогоплательщик – физическое лицо (НПФЛ)

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
ИНН физического лица	ИННФЛ	А	T(=12)	О	Типовой элемент <ИННФЛТип>
Фамилия, имя, отчество (при наличии) физического лица	ФИО	С		О	Типовой элемент <ФИОТип>. Состав элемента представлен в таблице 4.52

Сведения о лице, подписавшем документ (Подписант)

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Признак лица, подписавшего документ	ПрПодп	A	T(=1)	OK	Принимает значение: 1 – налогоплательщик 2 – представитель налогоплательщика
Фамилия, имя, отчество (при наличии)	ФИО	C		НУ	Типовой элемент <ФИОТип>. Состав элемента представлен в таблице 4.52. Элемент обязателен при выполнении одного из условий: • <ПрПодп> = 2 • <ПрПодп> = 1 и наличие <НПЮЛ>
Сведения о представителе налогоплательщика	СвПред	C		НУ	Состав элемента представлен в таблице 4.8. Элемент обязателен при <ПрПодп> = 2

Сведения о представителе налогоплательщика (СвПред)

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Наименование документа, подтверждающего полномочия представителя налогоплательщика	НаимДок	A	T(1-120)	O	Для доверенности, совершенной в форме электронного документа, указывается GUID доверенности

Налоговая декларация по налогу на добычу полезных ископаемых (НДПИ)

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Сумма налога, подлежащая уплате	СумНалПУ	C		O	Состав элемента представлен в таблице 4.10

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
<p>в бюджет</p> <p>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</p>	ИсчНалНефт	С		НМ	Состав элемента представлен в таблице 4.12
<p>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</p>	ИсчНалГаз	С		НМ	Состав элемента представлен в таблице 4.18
<p>Данные, служащие основанием для исчисления и уплаты налога при добыче углеводородного сырья на новом морском месторождении углеводородного сырья</p>	ИсчУплНалНов	С		НМ	Состав элемента представлен в таблице 4.24
<p>Данные, служащие основанием для исчисления и уплаты налога, за исключением углеводородного сырья (кроме попутного газа) и угля</p>	ИсчУплНалИскл	С		НМ	Состав элемента представлен в таблице 4.26
<p>Определение стоимости единицы</p>	СтоимЕдДПИ	С		Н	Состав элемента представлен в таблице 4.34

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
добытого полезного ископаемого исходя из расчетной стоимости					
Данные, служащие основанием для исчисления и уплаты налога при добыче угля по участку недр	ИсчУплНалУг	С		НМ	Состав элемента представлен в таблице 4.38
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	ИсчНалНефтНДД	С		НМ	Состав элемента представлен в таблице 4.47

Таблица 4.10

Сумма налога, подлежащая уплате в бюджет (СумНалПУ)

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Сумма налога, подлежащая уплате в бюджет (по КБК и ОКТМО)	СумПУ	С		ОМ	Состав элемента представлен в таблице 4.11

Таблица 4.11

Сумма налога, подлежащая уплате в бюджет (по КБК и ОКТМО) (СумПУ)

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Код бюджетной классификации	КБК	А	T(=20)	ОК	Типовой элемент <КБКТип>
Код по ОКТМО	ОКТМО	А	T(=8) T(=11)	ОК	Типовой элемент <ОКТМОТип>. Принимает значение в соответствии с

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Сумма налога, подлежащая уплате в бюджет (в рублях)	НалПУ	A	N(15)	O	Общероссийским классификатором территорий муниципальных образований

Таблица 4.12
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 (ИсчНалНефт)

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Код вида добытого полезного ископаемого	КодДПИ	A	T(=5)	OK	Типовой элемент <СДПИТип>. Принимает значение в соответствии с приложением № 2 к Порядку заполнения: 03100
Код бюджетной классификации	КБК	A	T(=20)	OK	Типовой элемент <КБКТип>
Код единицы измерения количества добытого полезного ископаемого по ОКЕИ	ОКЕИ	A	T(=3)	OK	Типовой элемент <ОКЕИТип>. Принимает значение в соответствии с приложением № 4 к Порядку заполнения: 168
Показатели (коэффициенты), используемые для расчета налога по участку недр	ПокРасчНал	C		OM	Состав элемента представлен в таблице 4.13
Сведения о сумме налога, подлежащей уплате в бюджет, в случае применения налогового вычета при добыче нефти на нескольких участках недр	СумНалПУВыч	C		HM	Состав элемента представлен в таблице 4.17. Элемент должен отсутствовать при <ПрВычет>=00 (из таблицы 4.13) или при <ПрПорядВычет>=1 (из таблицы 4.13)

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

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Код по ОКТМО	ОКТМО	A	T(=8) T(=11)	OK	Типовой элемент <ОКТМОТип>. Принимает значение в соответствии с Общероссийским классификатором территорий муниципальных образований
Серия лицензии на пользование недрами	СерЛицНедр	A	T(=3)	O	
Номер лицензии на пользование недрами	НомЛицНедр	A	T(5-6)	O	
Вид лицензии на пользование недрами	ВидЛицНедр	A	T(=2)	O	
Налоговая ставка	СтавНал	A	N(15.10)	O	
Показатель, характеризующий особенности добычи нефти (Дм), для нефти, добытой из залежей, значение коэффициента Кд для которых равно 1	ПоказДм	A	N(17.10)	O	
Кндши	Кндши	A	N(4)	O	
Коэффициент, характеризующий динамику мировых цен на нефть (Кп)	КоэфКп	A	N(6.4)	O	
Коэффициент, характеризующий величину запасов участка недр (Кз)	КоэфКз	A	N(5.4)	O	
Величина начальных извлекаемых запасов (Vз)	ВелНачЗап	A	N(4.3)	H	
Коэффициент, характеризующий степень выработанности конкретной залежи углеводородного сырья (Кдв)	КоэфКдв	A	N(5.4)	O	

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Коэффициент, характеризующий регион добычи и свойства нефти (Ккан)	КоэфКкан	A	N(1)	O	
Коэффициент (Кабдт)	КоэфКабдт	A	N(10.4)	O	
Коэффициент (Иаб)	КоэфИаб	A	N(1)	O	
Коэффициент (Идт)	КоэфИдт	A	N(1)	O	
Коэффициент (Нбуг)	КоэфНбуг	A	N(8.4)	O	
Коэффициент (Нк_демп)	КоэфНкдемп	A	N(14.4)	O	
Коэффициент (Длв_аб)	КоэфДдваб	A	N(10)	O	
Коэффициент (Ск_демп)	КоэфСкдемп	A	N(14.4)	O	
Коэффициент (Длв_дт)	КоэфДлвдт	A	N(10)	O	
Коэффициент (Кман)	КоэфКман	A	N(16.10)	O	
Сумма исчисленного налога по участку недр (в рублях)	НалИсчисл	A	N(15)	O	
Признак налогового вычета	ПрВьчет	A	T(=2)	OK	<p>Принимает значение:</p> <p>00 – налоговый вычет не применяется </p> <p>01 – налоговый вычет, предусмотренный пунктом 3.1 статьи 343.2 Налогового кодекса Российской Федерации (далее - Кодекс) </p> <p>02 – налоговый вычет, предусмотренный пунктом 3.3 статьи 343.2 Кодекса </p> <p>03 – налоговый вычет, предусмотренный пунктом 3.4 статьи 343.2 Кодекса </p> <p>04 – налоговый вычет, предусмотренный пунктом 3.5 статьи 343.2 Кодекса </p> <p>05 – налоговый вычет, предусмотренный пунктом 3.6 статьи 343.2 Кодекса </p> <p>06 – налоговый вычет, предусмотренный статьей 343.5 Кодекса </p> <p>08 – налоговый вычет, предусмотренный пунктом 3.7 статьи 343.2 Кодекса </p>

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
					09 – налоговый вычет, предусмотренный пунктом 3.8 статьи 343.2 Кодекса 14 – налоговый вычет, предусмотренный пунктом 3.9 статьи 343.2 Кодекса
Признак порядка применения налогового вычета	ПрПорядВычет	A	T(=1)	НКУ	Принимает значение: 1 – налоговый вычет применяется по участку недр 2 – налоговый вычет применяется в совокупности по участкам недр. Элемент должен отсутствовать при значении элемента <ПрВычет>=00, в остальных случаях является обязательным
Сумма налогового вычета (в рублях)	НалВыч	A	N(15)	НУ	Элемент является обязательным при значении элемента <ПрПорядВычет>=1, в остальных случаях должен отсутствовать
Предельная величина (Пванкор)	Пванкор	A	N(15)	НУ	Элемент является обязательным при значении элемента <ПрВычет>=06 и <ПрПорядВычет>=1, в остальных случаях должен отсутствовать
Сумма налога к уплате (в рублях)	НалУпл	A	N(15)	НУ	Элемент отсутствует при значении элемента <ПрПорядВычет>=2, в остальных случаях является обязательным
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	ДобНефтУчНедр	C		НМ	Состав элемента представлен в таблице 4.14
Данные о количестве нефти, добытой из залежи углеводородного сырья	ДобНефтЗалеж	C		НМ	Состав элемента представлен в таблице 4.15

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 (ДобНефтУчНедр)

Таблица 4.14

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Код основания налогообложения	КодОснов	A	T(=4)	OK	Принимает значение в соответствии с приложением № 3 к Порядку заполнения
Количество нефти, подлежащей налогообложению	КолНефтПН	A	N(14.3)	O	

Таблица 4.15

Данные о количестве нефти, добытой из залежи углеводородного сырья (ДобНефтЗалеж)

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Наименование залежи	НаимЗлж	A	T(1-100)	O	
Эффективная нефтенасыщенная толщина пласта	ЭфТолщПласт	A	N(6.4)	H	
Проницаемость залежи	ПроницЗлж	A	N(8.7)	H	
Глубина залегания продуктивной залежи углеводородного сырья	ГлубПласт	A	N(4)	O	
Плотность нефти	ПлотнНефт	A	N(5.3)	O	
Налоговая ставка	СтавНал	A	N(15.10)	O	
Коэффициент, характеризующий динамику мировых цен на нефть (Кц)	КоеффКц	A	N(6.4)	O	
Показатель, характеризующий особенности добычи нефти (Дм), для нефти, добытой из залежи	ПоказатДм	A	N(17.10)	O	
Степень выработанности запасов конкретной залежи углеводородного сырья	СтепеньСвз	A	N(5.4)	O	

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Коэффициент, характеризующий степень сложности добычи нефти (Кд)	КоэфКд	A	N(2.1)	O	
Количество налоговых периодов применения коэффициента Кд<1	КолНалПер	A	N(3)	O	
Коэффициент, характеризующий степень выработанности конкретной залежи углеводородного сырья (Кдв)	КоэфКдв	A	N(5.4)	O	
Сумма исчисленного налога по нефти, добытой из залежи (в рублях)	НалИсчислЗлж	A	N(15)	O	
Данные о количестве добытой нефти, подлежащей налогообложению, по коду основания налогообложения	КолНефтОсн	C		OM	Состав элемента представлен в таблице 4.16

Данные о количестве добытой нефти, подлежащей налогообложению, по коду основания налогообложения (КолНефтОсн) Таблица 4.16

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Код основания налогообложения	КодОснов	A	T(=4)	OK	Принимает значение в соответствии с приложением № 3 к Порядку заполнения
Количество добытой нефти, подлежащей налогообложению	КолНефтПН	A	N(14.3)	O	

Сведения о сумме налога, подлежащей уплате в бюджет, в случае применения налогового вычета при добыче нефти на нескольких участках недр (СумНалПУВыч)

Таблица 4.17

Наименование элемента	Сокращенное наименование элемента (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Признак налогового вычета	ПрВычет	A	T(=2)	OK	Принимает значение: 01 – налоговый вычет, предусмотренный пунктом 3.1 статьи 343.2 Кодекса 02 – налоговый вычет, предусмотренный пунктом 3.3 статьи 343.2 Кодекса 03 – налоговый вычет, предусмотренный пунктом 3.4 статьи 343.2 Кодекса 04 – налоговый вычет, предусмотренный пунктом 3.5 статьи 343.2 Кодекса 05 – налоговый вычет, предусмотренный пунктом 3.6 статьи 343.2 Кодекса 06 – налоговый вычет, предусмотренный статьей 343.5 Кодекса 08 – налоговый вычет, предусмотренный пунктом 3.7 статьи 343.2 Кодекса 09 – налоговый вычет, предусмотренный пунктом 3.8 статьи 343.2 Кодекса 14 – налоговый вычет, предусмотренный пунктом 3.9 статьи 343.2 Кодекса
Код по ОКТМО	ОКТМО	A	T(=8) T(=11)	OK	Типовой элемент <ОКТМОТип>. Принимает значение в соответствии с Общероссийским классификатором территорий муниципальных образований
Сумма исчисленного налога (в рублях)	НалИсчисл	A	N(15)	0	
Сумма налогового вычета (в рублях)	НалВыч	A	N(15)	0	
Предельная величина (Пванкор)	Пванкор	A	N(15)	НУ	Элемент является обязательным при значении

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Сумма налога к уплате (в рублях)	НалУпл	A	N(15)	O	элемента <ПрВычет>=06, в остальных случаях должен отсутствовать

Таблица 4.18
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 (ИсчНалГаз)

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Код вида добытого полезного ископаемого	КодДПИ	A	T(=5)	OK	Типовой элемент <СПИТип>. Принимает значение в соответствии с приложением № 2 к Порядку заполнения: 03200 03300
Код бюджетной классификации	КБК	A	T(=20)	OK	Типовой элемент <КБКТип>
Код единицы измерения количества добытого полезного ископаемого по ОКЕИ	ОКЕИ	A	T(=3)	OK	Типовой элемент <ОКЕИТип>. Принимает значение в соответствии с приложением № 4 к Порядку заполнения
Сумма исчисленного налога по газовому конденсату (в рублях)	СумИсчНал	A	N(15)	O	
Сумма налогового вычета по газовому конденсату (в рублях)	СумНалВыч	A	N(14.2)	H	
Сумма налога по газовому конденсату, подлежащая уплате (в рублях)	СумНалУпл	A	N(12)	O	
Коэффициент извлечения широкой фракции легких углеводородов при переработке газового конденсата (Кшфлу)	КоэфКшфлу	A	N(5.4)	H	
Количество добытого газового	КолМгк	A	N(14.4)	H	

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
конденсата, переработанного для получения широкой фракции легких углеводородов (Мгк)					
Ставка налогового вычета (в рублях) на одну тонну широкой фракции легких углеводородов, полученной из газового конденсата (В) (в рублях)	СтавкаВ	А	N(4)	Н	
Показатель, характеризующий расходы на доставку (транспортировку) газа горючего природного (Тг)	ПоказатТг	А	N(11)	Н	
Показатель Кгк	ПоказКгк	А	N(10.4)	Н	
Показатель Ккг	ПоказКкг	А	N(3)	НУ	Элемент обязателен при <КодДППИ>=03300
Показатель Ккг 2023	ПоказКкг2023	А	N(17)	Н	
Показатель Ккг 2024	ПоказКкг2024	А	N(17)	Н	
Цена газа горючего природного (Цг) (в рублях)	ЦенаЦг	А	N(10.4)	Н	
Коэффициент, характеризующий долю реализованного потребителям Российской Федерации в общем объеме реализованного организацией газа (Ов)	КоэфОв	А	N(3.2)	О	
Коэффициент, характеризующий долю добытого газа горючего природного (за исключением попутного газа) в суммарном объеме добытого углеводородного сырья (Кгпн)	КоэфКгпн	А	N(3.2)	Н	
Средняя по Единой системе	СрЦенаЦв	А	N(6)	Н	

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
					остальных случаях

Таблица 4.19

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

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Код по ОКТМО	ОКТМО	A	T(=8) T(=11)	OK	Типовой элемент <ОКТМОТип>. Принимает значение в соответствии с Общероссийским классификатором территорий муниципальных образований
Серия лицензии на пользование недрами	СерЛицНедр	A	T(=3)	O	
Номер лицензии на пользование недрами	НомЛицНедр	A	T(5-6)	O	
Вид лицензии на пользование недрами	ВидЛицНедр	A	T(=2)	O	
Сумма исчисленного налога по участку недр (в рублях)	СумИсчНал	A	N(15)	O	
Сумма налогового вычета по газу горючему природному (в рублях)	СумНалВыч	A	N(13.2)	H	
Сумма налога к уплате по участку недр (в рублях)	СумНалУпл	A	N(12)	O	
Степень выработанности запасов газа горючего природного конкретного участка недр (Свг)	СтепеньСвг	A	N(5.4)	O	
Базовое значение единицы условного топлива (Еут)	ЗначенБут	A	N(8.4)	O	
Коэффициент, характеризующий долю добытого газа горючего	КоэфДг	A	N(5.4)	O	

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
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)					
Данные о количестве полезного ископаемого, добытого из залежи углеводородного сырья	КодДПИЗал	С		ОМ	Состав элемента представлен в таблице 4.20

Таблица 4.20
Данные о количестве полезного ископаемого, добытого из залежи углеводородного сырья (КодДПИЗал)

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Наименование залежи	НаимЗлж	А	T(1-100)	О	
Глубина залегания продуктивной залежи углеводородного сырья	ГлубПласт	А	N(4)	О	
Плотность залежи углеводородного сырья	ПлотнУВСырья	А	N(4.3)	О	
Налоговая ставка	СтавНал	А	N(5)	О	
Значение коэффициента Квг	ЗначениеКвг	А	N(5.4)	О	
Значение коэффициента Кр	ЗначениеКр	А	N(5.4)	О	
Значение коэффициента Кгз	ЗначениеКгз	А	N(5.4)	О	
Значение коэффициента Кас	ЗначениеКас	А	N(5.4)	О	
Значение коэффициента Корз	ЗначениеКорз	А	N(5.4)	О	
Коэффициент, характеризующий	КоэфКс	А	N(5.4)	О	

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
степень сложности добычи газа горючего природного и (или) газового конденсата из залежи углеводородного сырья (Кс)					
Сумма исчисленного налога по залежи углеводородного сырья (в рублях)	НалИсчислЗлж	A	N(15)	O	
Данные о количестве добытого из залежи полезного ископаемого, подлежащего налогообложению, по коду основания налогообложения	КодДПИЗалОсн	C		OM	Состав элемента представлен в таблице 4.21

Таблица 4.21
Данные о количестве добытого из залежи полезного ископаемого, подлежащего налогообложению, по коду основания налогообложения (КодДПИЗалОсн)

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Код основания налогообложения	КодОснов	A	T(=4)	OK	Принимает значение в соответствии с приложением № 3 к Порядку заполнения
Количество добытого из залежи полезного ископаемого, подлежащего налогообложению	КодДПИ	A	N(14.3)	O	

Сведения для определения показателя Ккг2023 при добыче газа горючего природного (СведКкг2023)

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Код субъекта Российской Федерации	КодСуб	A	T(=2)	OK	Типовой элемент <ССРФТип>. Принимает значение в соответствии с приложением № 5 к Порядку заполнения
Код единицы измерения количества газа	ОКЕИ	A	T(=3)	OK	Типовой элемент <ОКЕИТип>. Принимает значение в соответствии с приложением № 4 к Порядку заполнения: 114
Совокупный объем реализации газа потребителям (V _{ипром})	РеалПотр	A	N(17)	O	
Объем реализованного газа, который не учитывается при определении показателя V _{ипром}	ОбРеалНеУч	A	N(17)	O	
Объем газа, который не учитывается в целях определения Ккг2023	НеУчКкг2023	A	N(17)	O	
Цена на газ для потребителей (кроме населения) (Ц _{пром})	ЦенПотр	A	N(5)	O	
Показатель Кинф	ПоказКинф	A	N(3.2)	O	
Сведения о признаке и значении объема газа, который не учитывается при определении показателя V _{ипром}	ПрЗначГаз	C		НМ	Типовой элемент <ПрЗначГазТип>. Состав элемента представлен в таблице 4.51

Сведения для определения величины Ккг2024 при добыче газа горючего природного (СведКкг2024)

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Код субъекта Российской Федерации	КодСуб	A	T(=2)	OK	Типовой элемент <ССРФТип>.

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Федерации					
Код единицы измерения количества газа	ОКЕИ	A	T(=3)	OK	Принимает значение в соответствии с приложением № 5 к Порядку заполнения Типовой элемент <ОКЕИТип>.
Совокупный объем реализации газа потребителям (V _{ипром})	РеалПотр	A	N(17)	0	Принимает значение в соответствии с приложением № 4 к Порядку заполнения: 114
Объем реализованного газа, который не учитывается при определении показателя V _{ипром}	ОбРеалНеУч	A	N(17)	0	
Совокупный объем реализации газа населению (V _{нас})	РеалНас	A	N(17)	0	
Совокупный объем реализации газа организациям (V _{итэ})	РеалОрг	A	N(17)	0	
Объем газа, который не учитывается в целях определения Ккг2024	НеУчКкг2024	A	N(17)	0	
Цена на газ для потребителей (кроме населения) (Ц _{ипром})	ЦенПотр	A	N(5)	0	
Цена на газ, для последующей реализации населению (Ц _{нас})	ЦенРеалНас	A	N(5)	0	
Показатель Ко	ПоказКо	A	N(3.2)	0	
Показатель Кинд	ПоказКинд	A	N(3.2)	0	
Сведения о признаке и значении объема газа, который не учитывается при определении показателя V _{ипром}	ПрЗначГаз	C		НМ	Типовой элемент <ПрЗначГазТип>. Состав элемента представлен в таблице 4.51

Данные, служащие основанием для исчисления и уплаты налога при добыче углеводородного сырья на новом морском месторождении углеводородного сырья (ИсчУплНалНов)

Таблица 4.24

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Код вида полезного ископаемого	КодДПИ	A	T(=5)	OK	Типовой элемент <СДПИТип>. Принимает значение в соответствии с приложением № 2 к Порядку заполнения: 03100 03200 03300 03401
Код бюджетной классификации	КБК	A	T(=20)	OK	Типовой элемент <КБКТип>
Код единицы измерения количества добытого полезного ископаемого по ОКЕИ	ОКЕИ	A	T(=3)	OK	Типовой элемент <ОКЕИТип>. Принимает значение в соответствии с приложением № 4 к Порядку заполнения
Код по ОКТМО	ОКТМО	A	T(=8) T(=11)	OK	Типовой элемент <ОКТМОТип>. Принимает значение в соответствии с Общероссийским классификатором территорий муниципальных образований
Серия лицензии на пользование недрами	СерЛицНедр	A	T(=3)	O	
Номер лицензии на пользование недрами	НомЛицНедр	A	T(5-6)	O	
Вид лицензии на пользование недрами	ВидЛицНедр	A	T(=2)	O	
Наименование нового морского месторождения	НаимМест	A	T(1-100)	O	
Месяц и год начала промышленной добычи углеводородного сырья	НачДобУВС	A	T(=7)	O	Типовой элемент <ДатаМГТип>. Дата в формате ММ.ГГГГ
Стоимость единицы полезного ископаемого	СтоимЕдПИ	A	N(17.2)	H	
Минимальная стоимость единицы полезного ископаемого	СтоимЕдПИМин	A	N(17.2)	O	
Количество реализованного	КолРеалДПИ	A	N(14.3)	H	

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
добытого полезного ископаемого					
Выручка от реализации добытого полезного ископаемого	ВырРеалДПИ	A	N(17.2)	H	
Скорректированная выручка от реализации добытого полезного ископаемого на основании пункта 6 статьи 105.3 Налогового кодекса Российской Федерации	ВырРеалДПИ105.3	A	N(17.2)	H	
Налоговая база	НалБаза	A	N(17.2)	O	
Сумма исчисленного налога (в рублях)	НалИсчисл	A	N(15)	O	
Скорректированная сумма налога на основании пункта 6 статьи 105.3 Налогового кодекса Российской Федерации (в рублях)	НалИсчисл105.3	A	N(15)	H	
Признак налогового вычета	ПрВычет	A	T(=2)	OK	Принимает значение: 00 – налоговый вычет не применяется 03 – налоговый вычет, предусмотренный пунктом 3.4 статьи 343.2 Кодекса 07 – налоговый вычет, предусмотренный статьей 343.4 Кодекса
Сумма налогового вычета (в рублях)	СумНалВыч	A	N(15)	H	
Сумма налога к уплате (в рублях)	СумНалУпл	A	N(15)	O	
Данные о количестве полезного ископаемого, подлежащего налогообложению, по коду основания налогообложения	КолПИНалОсн	C		OM	Состав элемента представлен в таблице 4.25

Данные о количестве полезного ископаемого, подлежащего налогообложению, по коду основания налогообложения (КолПИНаЛЮсн) Таблица 4.25

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Код основания налогообложения	КодОснов	A	T(=4)	OK	Принимает значение в соответствии с приложением № 3 к Порядку заполнения
Количество полезного ископаемого, подлежащего налогообложению	КолПИНаЛ	A	N(14.3)	O	

Данные, служащие основанием для исчисления и уплаты налога, за исключением углеводородного сырья (кроме попутного газа) и угля Таблица 4.26
(ИсчУплНаЛИскл)

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Код вида добытого полезного ископаемого	КодДПИ	A	T(=5)	OK	Типовой элемент <СДПИТип>. Принимает значение в соответствии с приложением № 2 к Порядку заполнения
Код бюджетной классификации	КБК	A	T(=20)	OK	Типовой элемент <КБКТип>
Код единицы измерения количества добытого полезного ископаемого по ОКЕИ	ОКЕИ	A	T(=3)	OK	Типовой элемент <ОКЕИТип>. Принимает значение в соответствии с приложением № 4 к Порядку заполнения
Данные о количестве полезного ископаемого по участкам недр	КолПИУчНаЛ	C		OM	Состав элемента представлен в таблице 4.27
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	ДаннРасчНаЛ	C		НМУ	Состав элемента представлен в таблице 4.31. Элемент является обязательным при значении элемента <КодДПИ>=04104 05100 и должен отсутствовать при остальных значениях элемента <КодДПИ>

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Данные для определения значения коэффициента Кподз	ДаннКподз	С		Н	Состав элемента представлен в таблице 4.33

Таблица 4.27

Данные о количестве полезного ископаемого по участкам недр (КолПИУчНал)

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Код по ОКТМО	ОКТМО	А	T(=8) T(=11)	ОК	Типовой элемент <ОКТМОТип>. Принимает значение в соответствии с Общероссийским классификатором территорий муниципальных образований
Серия лицензии на пользование недрами	СерЛицНедр	А	T(3-4)	О	
Номер лицензии на пользование недрами	НомЛицНедр	А	T(5-6)	О	
Вид лицензии на пользование недрами	ВидЛицНедр	А	T(=2)	О	
Налоговая ставка	НалСтавка	А	N(8.2)	О	
Рентный коэффициент Крента	Крента	А	N(3.1)	О	
Признак налогоплательщика	ПрНП	А	T(=1)	ОКУ	Принимает значение: 1 3.5 7 0.2 8.1 14 Принимает значение: 0 – иной налогоплательщик 1 – налогоплательщик, обладающий статусом участника РИП 2 – налогоплательщик, обладающий статусом резидента ТОР 3 – налогоплательщик, заключивший либо исполнивший соглашение о защите и поощрении капиталовложений 4 – налогоплательщик, осуществляющий добычу в

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Код субъекта Российской Федерации, на территории которого налогоплательщиком получен статус участника регионального инвестиционного проекта или резидента территории опережающего развития	КодСуб	А	Т(=2)	НКУ	<p>связи с выполнением специального инвестиционного контракта, заключенного до 31.12.2020 в соответствии с Федеральным законом от 31.12.2014 № 488-ФЗ «О промышленной политике в Российской Федерации» </p> <p>5 – налогоплательщик, заключивший соглашение о добыче и сохранении занятости, предусмотренное пунктом 4 статьи 342.8 Кодекса </p> <p>6 – налогоплательщик, заключивший инвестиционное соглашение о добыче металлов платиновой группы на участках недр, указанных в пункте 3.1 статьи 342.10 Кодекса </p> <p>7 – налогоплательщик, осуществляющий добычу полезных ископаемых, являющихся сырьем для производства минеральных удобрений, указанных в пункте 1.2 статьи 342.12 Кодекса.</p> <p>Элемент должен принимать значение «1» при значении элемента <ПрКозф>=01 03 (из таблицы 4.28).</p> <p>Элемент должен принимать значение «2» при значении элемента <ПрКозф>=02 (из таблицы 4.28).</p> <p>Типовой элемент <ССРФТип>.</p> <p>Принимает значение в соответствии с приложением № 5 к Порядку заполнения.</p> <p>Элемент является обязательным при значении элемента <ПрНП>=1 2 или при значении элемента <ПрКозф>=01 02 03 (из таблицы 4.28) и должен отсутствовать при остальных значениях элемента <ПрНП> и <ПрКозф> (из таблицы 4.28)</p> <p>Элемент является обязательным при значении элемента <ПрНП>=5 и должен отсутствовать при</p>
Среднесписочная численность работников организации	СрСпис	А	N(5)	НУ	

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Содержание (в долях) хлорида калия (КСл) в 1 тонне добытого полезного ископаемого (Сок)	СодХлор	A	N(7.5)	НУ	остальных значениях элемента <ПрНП> Элемент является обязательным при значении элемента <КодДПИ>=06103 (из таблицы 4.26) и должен отсутствовать при остальных значениях элемента <КодДПИ>
Содержание (в долях) оксида фосфора в 1 тонне добытого полезного ископаемого (СФР)	СодФосф	A	N(7.5)	НУ	Элемент является обязательным при значении элемента <КодДПИ>=06101 06118 06102 06201 06202 06203 (из таблицы 4.26) и должен отсутствовать при остальных значениях элемента <КодДПИ>
Признак и значение коэффициента, применяемого к ставке налога	ПрЗначКоэф	C		ОМ	Состав элемента представлен в таблице 4.28
Данные о количестве добытого полезного ископаемого, подлежащего налогообложению, по коду основания налогообложения	КолПИНалОсн	C		ОМ	Состав элемента представлен в таблице 4.29
Данные о сумме налога, подлежащей уплате в бюджет	СумНалУпл	C		О	Состав элемента представлен в таблице 4.30

Таблица 4.28

Признак и значение коэффициента, применяемого к ставке налога (ПрЗначКоэф)

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Признак коэффициента	ПрКоэф	A	T(=2)	ОКУ	Принимает значение: 01 – коэффициент, характеризующий территорию добычи полезного ископаемого (Кгд), применяемый налогоплательщиком – участником РИП, удовлетворяющего

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
					<p>требованию, установленному подпунктом 1 пункта 1 статьи 25.8 Кодекса </p> <p>02 – коэффициент, характеризующий территорию добычи полезного ископаемого (Ктд), применяемый налогоплательщиком, обладающим статусом резидента ТОР в соответствии с Федеральным законом от 29.12.2014 № 473-ФЗ «О территориях опережающего развития в Российской Федерации» </p> <p>03 – коэффициент, характеризующий территорию добычи полезного ископаемого (Ктд), применяемый налогоплательщиком – участником РИП, указанным в подпункте 2 пункта 1 статьи 25.9 Кодекса </p> <p>04 – коэффициент Ккс, определяемый в соответствии со статьей 342.12 Кодекса </p> <p>05 – коэффициент, характеризующий способ добычи кондиционных руд черных металлов (Кподз), определяемый в соответствии со статьей 342.1 Кодекса </p> <p>06 – коэффициент 0,6, применяемый участником Особой экономической зоны в Магаданской области в соответствии с пунктом 2.3 статьи 342 Кодекса </p> <p>07 – коэффициент, характеризующий особенности добычи редких металлов (Крм), определяемый в соответствии со статьей 342.7 Кодекса </p> <p>08 – коэффициент Кжр, определяемый в соответствии со статьей 342.9 Кодекса </p> <p>09 – коэффициент Кмкр, определяемый в соответствии со статьей 342.10 Кодекса </p>

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
					10 – коэффициент Кфр, определяемый в соответствии со статьей 342.15 Кодекса 00 – налогоплательщик не применяет корректирующие коэффициенты Кгд, Ккс, Кплodz, Крм, Кжр, Кмкр, коэффициент 0,6, Кфр. Элемент не должен принимать значение «01» «02» «03» если элемент <ПрНП>=0 (из таблицы 4.27)
Значение коэффициента	ЗначКоэф	A	N(6.2)	OY	Элемент должен принимать значение 0.1 или 1 если элемент <ПрКоэф>=07. Элемент должен принимать значение 0.25 или 1 если элемент <ПрКоэф>=05. Элемент должен принимать значение 0, если элемент <ПрКоэф>=00

Данные о количестве добытого полезного ископаемого, подлежащего налогообложению, по коду основания налогообложения (КолПИНалОсн) Таблица 4.29

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Код основания налогообложения	КодОсн	A	T(=4)	OK	Принимает значение в соответствии с приложением № 3 к Порядку заполнения
Количество добытого полезного ископаемого, подлежащего налогообложению	КолПИНал	A	N(14.3)	O	

Данные о сумме налога, подлежащей уплате в бюджет (СумНалУ пл)

Наименование элемента	Сокращенное наименование элемента (код)	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Стоимость единицы добытого полезного ископаемого	СтоимЕдПИ	A	N(17.2)	O	
Доля содержания химически чистого драгоценного металла в добытом полезном ископаемом	ДоляДрМетДПИ	A	N(11.10)	H	
Количество реализованного добытого полезного ископаемого	КолРеалДПИ	A	N(14.3)	H	
Выручка от реализации добытого полезного ископаемого	ВырРеалДПИ	A	N(17.2)	HУ	Элемент обязателен при наличии элемента <КолРеалДПИ> и не применяется при отсутствии элемента <КолРеалДПИ>
Первичная (лимитная) оценка драгоценных камней	ПервОцДраг	A	N(17.2)	H	
Скорректированная выручка от реализации добытого полезного ископаемого на основании пункта 6 статьи 105.3 Налогового кодекса Российской Федерации	ВырРеалДПИ105.3	A	N(17.2)	H	
Расходы налогоплательщика по доставке	РасхНПДост	A	N(17.2)	H	
Расходы налогоплательщика по аффинажу химически чистого драгоценного металла	РасхНПАффж	A	N(17.2)	H	
Налоговая база	НалБаза	A	N(17.2)	O	
Сумма исчисленного налога (в рублях)	НалИсчисл	A	N(15)	O	
Скорректированная сумма исчисленного налога на основании пункта 6 статьи 105.3 Налогового кодекса Российской Федерации (в	НалИсчисл105.3	A	N(15)	H	

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Признак налогового вычета	ПрВычет	A	T(=2)	OK	Принимает значение: 00 – налоговый вычет не применяется 10 – налоговый вычет, предусмотренный статьей 343.6 Кодекса 11 – налоговый вычет, предусмотренный статьей 343.7 Кодекса 12 – налоговый вычет, предусмотренный статьей 343.8 Кодекса 13 – налоговый вычет, предусмотренный статьей 343.9 Кодекса
Сумма налогового вычета (в рублях)	СумНалВыч	A	N(15)	O	
Сумма налога, подлежащая уплате (в рублях)	СумНалУпл	A	N(15)	O	
Показатель Кдрм	Кдрм	A	N(15)	H	
Количество драгоценного металла (золото) Vдрм (в килограммах)	КолЗол	A	N(14.3)	H	

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 (ДаннРасЧНал)

Таблица 4.31

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Серия лицензии на пользование недрами	СерЛицНедр	A	T(3-4)	O	
Номер лицензии на пользование недрами	НомЛицНедр	A	T(5-6)	O	
Вид лицензии на пользование недрами	ВидЛицНедр	A	T(=2)	O	

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
недрами					
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, по указанной лицензии	ДаннРасчНалЛиц	С		ОМ	Состав элемента представлен в таблице 4.32

Таблица 4.32
 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, по указанной лицензии (ДаннРасчНалЛиц)

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Признак металла	ПрМет	А	T(=2)	ОК	Принимает значение: 01 – медь 02 – никель 03 – палладий 04 – металлы платиновой группы (за исключением палладия) 05 – золото 06 – кобальт 07 – железо
Средняя за налоговый период мировая цена металла (в долларах США)	СрЦенМет	А	N(10.2)	О	
Среднее значение за налоговый период курса доллара США к рублю Российской Федерации (Р)	СрЗначКурс	А	N(7.4)	О	

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Доля содержания металла в руде	ДоляМет	П	N(9.8)	ОУ	Элемент является обязательным при значении элемента <КодДПИ>=05100 (из таблицы 4.26)
Процент содержания железа в руде	ПроцЖел	П	N(6.4)	ОУ	Элемент является обязательным при значении элемента <КодДПИ>=04104 (из таблицы 4.26)

Таблица 4.33

Данные для определения значения коэффициента Кплodz (ДаннКплodz)

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Остаток суммы осуществленных капитальных вложений, не учтенной при определении значения коэффициента Кплodz в предыдущих годах (в рублях)	ОстНеУчтПред	A	N(15)	О	
Совокупный объем осуществленных капитальных вложений за календарный год, предшествующий году налогового периода (в рублях)	СовОбВлож	A	N(15)	О	
Общая сумма налога, исчисленная с применением коэффициента Кплodz, равного 1, за налоговые периоды отчетного года (в рублях)	СумКплodz1	A	N(15)	О	
Общая сумма налога, исчисленная с применением коэффициента Кплodz, равного 0.25, за налоговые периоды отчетного года (в рублях)	СумКплodz0.25	A	N(15)	О	
Разница между суммами налога, исчисленными с применением	РазнСумКплodz	A	N(15)	О	

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
полезных ископаемых, произведенные в налоговом периоде (в рублях)					
Остаток незавершенного производства на начало налогового периода (в рублях)	ОстНПНачПер	A	N(17.2)	0	
Остаток незавершенного производства на конец налогового периода (в рублях)	ОстНПКонПер	A	N(17.2)	0	
Сумма прямых расходов, относящихся к добытым в налоговом периоде полезным ископаемым (в рублях)	ПрРасхДПИПер	A	N(17.2)	0	
Внереализационные расходы, относящиеся к добытым полезным ископаемым (в соответствии с подпунктами 6, 7 пункта 4 статьи 340 Налогового кодекса Российской Федерации) (в рублях)	ВнереалРасхДПИ	A	N(17.2)	0	
Косвенные расходы, относящиеся к добытым полезным ископаемым (в рублях)	КосвРасхДПИ	A	N(17.2)	0	
Косвенные расходы, связанные с добычей полезных ископаемых и другими видами деятельности (в рублях)	КосвРасхДр	A	N(17.2)	0	
Общая сумма прямых расходов, произведенных в течение налогового периода по всем видам деятельности (в рублях)	ПрРасхПерОбщ	A	N(17.2)	0	
Сумма косвенных и иных	КосвИнРасхПер	A	N(17.2)	0	

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
расходов, относящаяся к добытым в налоговом периоде полезным ископаемым (в рублях)					
Общая сумма расходов по добыче полезных ископаемых, произведенных в налоговом периоде (в рублях)	РасхОбщДобПер	A	N(17.2)	O	

Таблица 4.36

Определение суммы расходов по отдельным добытым полезным ископаемым (СумРасхДПИОтд)

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Код единицы измерения количества по ОКЕИ	ОКЕИ	A	T(=3)	OK	Типовой элемент <ОКЕИТип>. Принимает значение в соответствии с приложением № 4 к Порядку заполнения
Определение суммы расходов по добыче полезного ископаемого по коду добытого полезного ископаемого	СумРасхДПИКод	C		OM	Состав элемента представлен в таблице 4.37

Таблица 4.37

Определение суммы расходов по добыче полезного ископаемого по коду добытого полезного ископаемого (СумРасхДПИКод)

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Код добытого полезного ископаемого	КодДПИ	A	T(=5)	OK	Типовой элемент <СДПИТип>. Принимает значение в соответствии с приложением № 2 к Порядку заполнения
Количество добытого полезного	КоличДПИ	A	N(12.3)	O	

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
ископаемого					
Доля добытого полезного ископаемого в общем количестве добытых полезных ископаемых	ДоляДПОбщКол	A	N(8.7)	O	
Сумма расходов по добыче полезного ископаемого (в рублях)	СумРасхДобПИ	A	N(14.2)	H	

Таблица 4.38
Данные, служащие основанием для исчисления и уплаты налога при добыче угля по участку недр (ИсчУплНалУг)

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Серия лицензии на пользование недрами	СерЛицНедр	A	T(=3)	O	
Номер лицензии на пользование недрами	НомЛицНедр	A	T(5-6)	O	
Вид лицензии на пользование недрами	ВидЛицНедр	A	T(=2)	O	
Код единицы измерения количества добытого полезного ископаемого по ОКЕИ	ОКЕИ	A	T(=3)	OK	Типовой элемент <ОКЕИТип>. Принимает значение в соответствии с кодами единиц измерения количества добытого полезного ископаемого по общероссийскому классификатору единиц измерения ОК 015-94 согласно Приложению № 4 к Порядку заполнения
Код по ОКТМО	ОКТМО	A	T(=8) T(=11)	OK	Типовой элемент <ОКТМОТип>. Принимает значение в соответствии с Общероссийским классификатором территорий муниципальных образований
Код субъекта Российской Федерации, на территории	КодСуб	A	T(=2)	НКУ	Типовой элемент <ССРФТип>. Принимает значение в соответствии с приложением

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
которого налогоплательщиком получен статус участника регионального инвестиционного проекта или резидента территории опережающего развития					№ 5 к Порядку заполнения. Элемент является обязательным при значении элемента <PrKoeff>=01 02 03 (из таблицы 4.39) и должен отсутствовать при остальных значениях элемента <PrKoeff> (из таблицы 4.39)
Признак и значение коэффициента, применяемого к ставке налога	PrЗначКoeff	С		ОМ	Состав элемента представлен в таблице 4.39
Сведения о сумме налога, подлежащей уплате в бюджет	РасчНалВидУгл	С		ОМ	Состав элемента представлен в таблице 4.40
Расчет суммы налога, подлежащей уплате в бюджет, по участку недр	РасчНалУпл	С		Н	Состав элемента представлен в таблице 4.43
Расчет суммы налоговых вычетов по участку недр	РасчНалВыч	С		Н	Состав элемента представлен в таблице 4.45

Таблица 4.39

Признак и значение коэффициента, применяемого к ставке налога (PrЗначКoeff)

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Признак коэффициента	PrKoeff	А	T(=2)	ОК	Принимает значение: 01 – коэффициент, характеризующий территорию добычи полезного ископаемого (Кгд), применяемый налогоплательщиком - участником РИП, удовлетворяющего требованию, установленному подпунктом 1 пункта 1 статьи 25.8 Кодекса 02 – коэффициент, характеризующий территорию добычи полезного ископаемого (Кгд), применяемый налогоплательщиком, обладающим статусом резидента ТОР в соответствии с Федеральным законом от

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
					29.12.2014 № 473-ФЗ "О территориях опережающего развития в Российской Федерации" 03 – коэффициент, характеризующий территорию добычи полезного ископаемого (Ктд), применяемый налогоплательщиком - участником РИП, указанным в подпункте 2 пункта 1 статьи 25.9 Кодекса 04 – коэффициент Кут, определяемый в соответствии со статьей 342.11 Кодекса 05 – коэффициент Кэнрг, определяемый в соответствии со статьей 342.13 Кодекса 06 – коэффициент Кан, определяемый в соответствии со статьей 342.14 Кодекса 00 – налогоплательщик не применяет коэффициенты Ктд, Кут, Кэнрг, Кан
Значение коэффициента	ЗначКоэф	A	N(6.2)	OУ	Элемент должен принимать значение 0, если элемент <PrКоэф>=00

Таблица 4.40

Сведения о сумме налога, подлежащей уплате в бюджет (РасчНалВидУгл)

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Код бюджетной классификации	КБК	A	T(=20)	OK	Типовой элемент <КБКТип>
Сумма налога, подлежащая уплате (в рублях)	СумНал	A	N(15)	O	
Расчет суммы налога по видам угля	ДанДПИУг	C		O	Состав элемента представлен в таблице 4.41

Расчет суммы налога, подлежащей уплате в бюджет, по участку недр (РасчНалУпл)

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Остаток неучтенных при определении налогового вычета расходов на начало налогового периода	ОстНачПер	A	N(15)	H	
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	РасхОТВыч	A	N(15)	H	
Значение коэффициента Кт	КоэфКт	A	N(5.4)	H	Принимает значение не более 0,3
Сумма налога, исчисленного при добыче угля на участке недр за налоговый период без учета налогового вычета (в рублях)	ИсчислУчУг	A	N(15)	O	
Предельная величина налогового вычета (в рублях)	НалВычПред	A	N(15)	H	
Сумма налога, исчисленного при добыче угля на участке недр за налоговый период с учетом налогового вычета, подлежащая уплате (в рублях)	ИсчислПерУпл	A	N(15)	H	
Остаток неучтенных при определении налогового вычета	ОстКонПер	A	N(15)	H	

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
расходов, осуществленных (понесенных) налогоплательщиком и связанных с обеспечением безопасных условий и охраны труда при добыче угля, на конец налогового периода					
Сумма расходов, осуществленных (понесенных) налогоплательщиком в налоговом периоде и связанных с обеспечением безопасных условий и охраны труда при добыче угля в текущем налоговом периоде	РасхОГПер	С		Н	Состав элемента представлен в таблице 4.44

Таблица 4.44

Сумма расходов, осуществленных (понесенных) налогоплательщиком в налоговом периоде и связанных с обеспечением безопасных условий и охраны труда при добыче угля в текущем налоговом периоде (РасхОГПер)

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
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	РасхОГПерВс	А	N(15)	О	
Материальные расходы	МатРасх	А	N(17.2)	Н	
Расходы налогоплательщика на приобретение и (или) создание	РасхАмИмуш	А	N(17.2)	Н	

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
амортизируемого имущества					
Расходы, осуществленные (понесенные) налогоплательщиком в случаях достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, технического перевооружения объектов основных средств	РасхРекон	A	N(17.2)	H	

Таблица 4.45

Расчет суммы налоговых вычетов по участку недр (РасчНалВыч)

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Расчет суммы налоговых вычетов по участку недр по месяцу и году возникновения (окончания) права на налоговый вычет	РасчНалВычПер	C		OM	Состав элемента представлен в таблице 4.46. Признак множественности элемента «M» может принимать значение от 1 до 36

Таблица 4.46

Расчет суммы налоговых вычетов по участку недр по месяцу и году возникновения (окончания) права на налоговый вычет (РасчНалВычПер)

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Месяц и год возникновения права на налоговый вычет	НачПравНалВыч	A	T(=7)	O	Типовой элемент <ДатаМГТип>. Дата в формате ММ.ГГГГ
Сумма налогового вычета, образовавшаяся на месяц и год, указанные в строке 170	НалВычНач	A	N(15)	O	

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Сумма налогового вычета, использованная в предыдущие налоговые периоды	НалВычПред	A	N(15)	H	
Сумма налогового вычета, использованная в налоговом периоде	НалВычТек	A	N(15)	H	
Остаток суммы налогового вычета на конец налогового периода	ОстНалВычКон	A	N(15)	H	
Месяц и год окончания права на налоговый вычет	КонПравНалВыч	A	T(=7)	O	Типовой элемент <ДатаМГТип>. Дата в формате ММ.ГГГГ

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 (ИсчНалНефтГНДД)

Таблица 4.47

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Код вида добытого полезного ископаемого	КодДПИ	A	T(=5)	OK	Типовой элемент <СДПИТип>. Принимает значение в соответствии с приложением № 2 к Порядку заполнения: 03100
Код бюджетной классификации	КБК	A	T(=20)	OK	Типовой элемент <КБКТип>
Код единицы измерения количества добытого полезного ископаемого по ОКЕИ	ОКЕИ	A	T(=3)	OK	Типовой элемент <ОКЕИТип>. Принимает значение в соответствии с приложением № 4 к Порядку заполнения: 168
Расчет налога по участку недр	РасчНалУч	C		OM	Состав элемента представлен в таблице 4.48
Сведения о сумме налога, подлежащей уплате в бюджет, в случае применения налогового вычета при добыче нефти на нескольких участках недр	СумНалПУВыч	C		HM	Состав элемента представлен в таблице 4.50. Элемент должен отсутствовать при <ПрВычет>=00 (из таблицы 4.48) или при <ПрПорядВычет>=1 (из таблицы 4.48)

Расчет налога по участку недр (РасчНалУч)

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Код по ОКТМО	ОКТМО	A	T(=8) T(=11)	OK	Типовой элемент <ОКТМОТип>. Принимает значение в соответствии с Общероссийским классификатором территорий муниципальных образований
Серия лицензии на пользование недрами	СерЛицНедр	A	T(=3)	O	
Номер лицензии на пользование недрами	НомЛицНедр	A	T(5-6)	O	
Вид лицензии на пользование недрами	ВидЛицНедр	A	T(=2)	O	
Год начала промышленной добычи нефти	ГодНачДоб	A	T(=4)	O	
Коэффициент, характеризующий уровень налогообложения нефти, добываемой на участках недр, в отношении которой исчисляется налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья (Кндд)	КозфКндд	A	N(12.4)	O	
Средний уровень цен нефти сорта «Юралс», выраженный в долларах США за баррель за налоговый период (Цнефть)	СрУрЦен	A	N(5.2)	O	
Среднее значение за налоговый период курса доллара США к рублю Российской Федерации (Р)	СрЗначКурс	A	N(7.4)	O	
Признак коэффициента Кг	ПризнКг	A	T(=1)	OK	Принимает значение: 1 – для нефти обезвоженной, обессоленной и стабилизированной, добытой на участках недр.

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
					указанных в подпункте 1 пункта 1 статьи 333.45 Кодекса 2 – для нефти обезвоженной, обессоленной и стабилизированной, добытой на участках недр, указанных в подпункте 2 пункта 1 статьи 333.45 Кодекса 3 – для нефти обезвоженной, обессоленной и стабилизированной, добытой на участках недр, указанных в подпункте 3 пункта 1 статьи 333.45 Кодекса 4 – для нефти обезвоженной, обессоленной и стабилизированной, добытой на участках недр, указанных в подпункте 4 пункта 1 статьи 333.45 Кодекса 5 – для нефти обезвоженной, обессоленной и стабилизированной, добытой на участках недр, указанных в подпункте 5 пункта 1 статьи 333.45 Кодекса
Коэффициент, характеризующий период времени, прошедший с даты начала промышленной добычи нефти на участке недр (Кг)	КозфКг	A	N(3.2)	0	
Ставка вывозной таможенной пошлины на нефть (ЭП)	СтавЭП	A	N(4.1)	0	
Коэффициент (Кабдт)	Кабдт	A	N(10.4)	0	
Коэффициент, характеризующий регион добычи нефти (Иг-р)	Игр	A	N(1)	0	
Коэффициент Кю	КозфКю	A	N(10.4)	0	
Сумма исчисленного налога по участку недр (в рублях)	СумИсчНал	A	N(11)	0	
Признак налогового вычета	ПрВычет	A	T(=2)	OK	Принимает значение:

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
					00 – налоговый вычет не применяется 01 – налоговый вычет, предусмотренный пунктом 3.1 статьи 343.2 Кодекса 02 – налоговый вычет, предусмотренный пунктом 3.3 статьи 343.2 Кодекса 03 – налоговый вычет, предусмотренный пунктом 3.4 статьи 343.2 Кодекса 04 – налоговый вычет, предусмотренный пунктом 3.5 статьи 343.2 Кодекса 05 – налоговый вычет, предусмотренный пунктом 3.6 статьи 343.2 Кодекса 06 – налоговый вычет, предусмотренный статьей 343.5 Кодекса 08 – налоговый вычет, предусмотренный пунктом 3.7 статьи 343.2 Кодекса 09 – налоговый вычет, предусмотренный пунктом 3.8 статьи 343.2 Кодекса 14 – налоговый вычет, предусмотренный пунктом 3.9 статьи 343.2 Кодекса
Признак порядка применения налогового вычета	ПрПорядВычет	A	T(=1)	НКУ	Принимает значение: 1 – налоговый вычет применяется по участку недр 2 – налоговый вычет применяется в совокупности по участкам недр. Элемент должен отсутствовать при значении элемента <ПрВычет>=00, в остальных случаях является обязательным
Сумма налогового вычета (в рублях)	НалВыч	A	N(15)	НУ	Элемент является обязательным при значении элемента <ПрПорядВычет>=1, в остальных случаях должен отсутствовать
Предельная величина (Пванкор)	Пванкор	A	N(15)	НУ	Элемент является обязательным при значении элемента <ПрВычет>=06 и <ПрПорядВычет>=1, в

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Сумма налога к уплате (в рублях)	НалУпл	A	N(15)	НУ	остальных случаях должен отсутствовать Элемент отсутствует при значении элемента <ПрПорядВычет>=2, в остальных случаях является обязательным
Данные о количестве нефти, подлежащей налогообложению, по коду основания налогообложения	КолНефтНалОсн	C		ОМ	Состав элемента представлен в таблице 4.49

Таблица 4.49
Данные о количестве нефти, подлежащей налогообложению, по коду основания налогообложения (КолНефтНалОсн)

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Код основания налогообложения	КодОсн	A	T(=4)	ОК	Принимает значение в соответствии с приложением № 3 к Порядку заполнения
Количество нефти, подлежащей налогообложению	КолНефтНал	A	N(14.3)	O	

Таблица 4.50
Сведения о сумме налога, подлежащей уплате в бюджет, в случае применения налогового вычета при добыче нефти на нескольких участках недр (СумНалПУВыч)

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Признак налогового вычета	ПрВычет	A	T(=2)	ОК	Принимает значение: 01 – налоговый вычет, предусмотренный пунктом 3.1 статьи 343.2 Кодекса

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
					02 – налоговый вычет, предусмотренный пунктом 3.3 статьи 343.2 Кодекса 03 – налоговый вычет, предусмотренный пунктом 3.4 статьи 343.2 Кодекса 04 – налоговый вычет, предусмотренный пунктом 3.5 статьи 343.2 Кодекса 05 – налоговый вычет, предусмотренный пунктом 3.6 статьи 343.2 Кодекса 06 – налоговый вычет, предусмотренный статьями 343.5 Кодекса 08 – налоговый вычет, предусмотренный пунктом 3.7 статьи 343.2 Кодекса 09 – налоговый вычет, предусмотренный пунктом 3.8 статьи 343.2 Кодекса 14 – налоговый вычет, предусмотренный пунктом 3.9 статьи 343.2 Кодекса
Код по ОКТМО	ОКТМО	A	T(=8) T(=11)	OK	Типовой элемент <ОКТМОТип>. Принимает значение в соответствии с Общероссийским классификатором территорий муниципальных образований
Сумма исчисленного налога (в рублях)	НалИсчисл	A	N(15)	0	
Сумма налогового вычета (в рублях)	НалВыгч	A	N(15)	0	
Предельная величина (Пванкор)	Пванкор	A	N(15)	НУ	Элемент является обязательным при значении элемента <ПрВычет>=06, иначе отсутствует
Сумма налога к уплате (в рублях)	НалУпл	A	N(15)	0	

Сведения о признаке и значении объема газа, который не учитывается при определении показателя **Віпром (ПрЗначГазТип)** Таблица 4.51

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Признак основания для объема газа	ПрГаз	A	T(=2)	OK	Принимает значение в соответствии с приложением № 6 к Порядку заполнения
Значение объема газа	ЗначОбГаз	A	N(15)	O	

Таблица 4.52

Фамилия, Имя, Отчество (ФИОТип)

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Фамилия	Фамилия	A	T(1-60)	O	
Имя	Имя	A	T(1-60)	O	
Отчество	Отчество	A	T(1-60)	H	