

**ОТЧЕТНОСТЬ ФЕДЕРАЛЬНОЙ НАЛОГОВОЙ СЛУЖБЫ**

**ОТЧЕТ  
О НАЛОГОВОЙ БАЗЕ И СТРУКТУРЕ НАЧИСЛЕНИЙ ПО НАЛОГУ НА ДОБЫЧУ ПОЛЕЗНЫХ  
ИСКОПАЕМЫХ  
по состоянию на 01.04.2021**

Формируется:	Сроки	Код формы	5DP
<p>Управлениями ФНС России по субъектам Российской Федерации - Федеральной налоговой службе;</p> <p>Межрегиональными инспекциями ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам – в Управления ФНС России по соответствующим субъектам Российской Федерации</p> <p>Межрайонными инспекциями ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам – в межрегиональные инспекции ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам</p> <p>Инспекциями ФНС России муниципальным образованиям</p>	<p>Представляется по состоянию на: 01.04.2020 не позднее 09.07.2020; 01.07.2020 не позднее 02.09.2020; 01.10.2020 не позднее 02.12.2020; 01.01.2021 не позднее 04.03.2021</p> <p>за три рабочих дня до срока формирования Сведений УФНС России</p> <p>на 5 рабочих дней ранее срока, установленного для России по субъектам Российской Федерации</p> <p>не позднее 06.04.2021</p>	<p>Форма № 5-НДПИ</p>	<p>Утверждена приказом ФНС России от 02.12.2019 № ММВ-7-1/609@</p> <p>Квартальная</p>

	Код	Наименование
Республика, край, область, автономное образование, город	03	Республика Бурятия
Налоговый орган		
Муниципальное образование		

**Раздел 1. Отчет о налоговой базе и структуре начислений по налогу на добычу полезных ископаемых в отношении нефти и попутного газа, за исключением добычи на новых морских месторождениях**

(количество нефти и суммы налога могут одновременно отражаться в нескольких строках Раздела 1 отчетных данных, в связи с тем, что ставка НДС по нефти рассчитывается с применением нескольких корректирующих коэффициентов)

Наименование показателя	Код строки	Количество, тыс. тонн	Сумма налога, подлежащая уплате в бюджет, тыс.руб.	Сумма налога, не поступившего в бюджет, в связи с применением налоговых льгот, тыс.руб.
А	Б	1	2	3
<b>1. Нефть, всего</b>	<b>100</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>X</b>
в том числе:				
<b>1.1. Нефть, налогооблагаемая по налоговой ставке 0 рублей</b>	<b>110</b>	<b>0</b>	<b>X</b>	<b>0</b>
в том числе:				
- в части нормативных потерь	111	0	X	0
- при разработке ранее списанных запасов	112	0	X	0
- добытой из залежи углеводородного сырья на участке недр, расположенном в границах внутренних морских вод, территориального моря, на континентальном шельфе Российской Федерации или в российской части дна Каспийского моря	114	0	X	0
<b>1.2. Нефть, налогооблагаемая с применением коэффициента K<sub>кан</sub>, равного 0</b>	<b>120</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
в том числе:				
- нефть вязкостью более 200 мПа x с и менее 10 000 мПа x с	121	0	0	0
- нефть на участках недр, расположенных в границах Республики Саха (Якутия), Иркутской области, Красноярского края	122	0	0	0
- нефть на участках недр, расположенных севернее Северного полярного круга в границах внутренних морских вод и территориального моря, на континентальном шельфе Российской Федерации	123	0	0	0
- нефть на участках недр, расположенных в Азовском и Каспийском морях	124	0	0	0
- нефть на участках недр, расположенных на территории Ненецкого автономного округа, полуострове Ямал в Ямало-Ненецком автономном округе	125	0	0	0
- нефть на участках недр, расположенных в Черном море	126	0	0	0
- нефть на участках недр, расположенных в Охотском море	127	0	0	0

- нефть на участках недр, расположенных севернее 65 градуса северной широты в границах Ямало-Ненецкого автономного округа, за исключением участков недр, расположенных на территории полуострова Ямал в границах Ямало-Ненецкого автономного округа	128	0	0	0
<b>1.2.1. Нефть, налогооблагаемая с применением коэффициента Кц, равного 0</b>	<b>129</b>	<b>0</b>	<b>X</b>	<b>X</b>
<b>1.3. Нефть, налогооблагаемая с применением значения коэффициента Кз, меньшего 1</b>	<b>130</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>1.4. Нефть, налогооблагаемая с применением значения коэффициента Кв, менее 1</b>	<b>140</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
в том числе:				
- добытая на участке недр, по которому $0,80 \leq Cв \leq 0,85$	142	0	0	X
- добытая на участке недр, по которому $0,85 \leq Cв \leq 0,90$	143	0	0	X
- добытая на участке недр, по которому $0,90 \leq Cв \leq 0,95$	144	0	0	X
- добытая на участке недр, по которому $0,95 \leq Cв \leq 1$	145	0	0	X
- добытая на участке недр, по которому $Cв > 1$ ( $Kв = 0,3$ )	146	0	0	X
<b>1.5. Нефть, налогооблагаемая с применением значения коэффициента Кд, меньшего 1</b>	<b>150</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
в том числе:				
- с применением коэффициента $Kд = 0,2$	151	0	0	X
- с применением коэффициента $Kд = 0,4$	152	0	0	X
- с применением коэффициента $Kд = 0,8$	153	0	0	X
<b>1.6. Нефть, налогооблагаемая с применением значения коэффициента Кдв, меньшего 1</b>	<b>160</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>1.7. Нефть, уплата НДС при добыче которой производится с применением коэффициента 0,7</b>	<b>170</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>1.8. Общая сумма налогового вычета по нефти</b>	<b>180</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>0</b>
<b>1.9. Общая сумма коэффициента Кабдт</b>	<b>181</b>	<b>X</b>	<b>0</b>	<b>X</b>
<b>2. Попутный газ, тыс. куб. м.</b>	<b>190</b>	<b>0</b>	<b>X</b>	<b>X</b>
<b>3. Контрольная сумма</b>	<b>195</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

**Раздел 2. Отчет о налоговой базе и структуре начислений по налогу на добычу полезных ископаемых в отношении природного газа, за исключением добычи на новых морских месторождениях**

Наименование показателя	Код строки	Количество добытого полезного ископаемого, млн. куб. м.	Сумма налога, подлежащая уплате в бюджет, тыс.руб.	Сумма налога, не поступившего в бюджет, в связи с применением налоговых льгот, тыс.руб.
А	Б	1	2	3
<b>1. Природный горючий газ - всего</b>	<b>200</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>X</b>
в том числе:				
<b>1.1. облагаемый по налоговой ставке 0 рублей</b>	<b>210</b>	<b>0</b>	<b>X</b>	<b>0</b>
из строки 210:				
- в части нормативных потерь	211	0	X	0
- при разработке ранее списанных запасов	212	0	X	0
- закачанный в пласт для поддержания пластового давления	213	0	X	0
- добытый на участках недр, расположенных полностью или частично на полуостровах Ямал и (или) Гыданский в Ямало-Ненецком автономном округе, используемый исключительно для производства сжиженного природного газа	214	0	X	0
- добытый из залежи углеводородного сырья на участке недр, расположенном в границах внутренних морских вод, территориального моря, на континентальном шельфе Российской Федерации или в российской части дна Каспийского моря	215	0	X	0
<b>1.2. с применением коэффициента 0,7</b>	<b>220</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>2. Налогооблагаемый объем добычи газа горючего природного</b>	<b>230</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>X</b>
из него:				
<b>2.1. Налогооблагаемый объем добычи газа, добываемого собственниками объектов Единой системы газоснабжения</b>	<b>231</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>X</b>
в том числе:				
- объем добычи газа на участках недр, расположенных полностью или частично на полуострове Ямал и (или) Гыданском полуострове в Ямало-Ненецком автономном округе	232	0	0	X
- объем добычи газа на участках недр, расположенных полностью или частично на территории Астраханской области	233	0	0	X
- объем добычи газа на участках недр, расположенных полностью на территориях, являющихся ресурсной базой исключительно для региональной системы газоснабжения	234	0	0	X

- объем добычи газа на участках недр, расположенных полностью или частично на территории Иркутской области, Дальневосточного федерального округа, в Охотском море	235	0	0	X
- объем добычи газа на прочих участках недр:	236	0	0	X
из строки 236 объем добычи газа, добываемого на участках, характеризующихся следующей степенью выработанности:				
<b>до 0,7 включительно (Свг&lt;0,7)</b>	<b>237</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>X</b>
из строки 237:				
с глубиной залегания до 1 700 м включительно	238	0	0	X
более 1 700 м и до 3 300 м включительно	239	0	0	X
более 3 300 м	240	0	0	X
<b>больше 0,7 и до 0,9 включительно (0,7&lt;Свг&lt;0,9)</b>	<b>241</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>X</b>
из строки 241:				
с глубиной залегания до 1 700 м включительно	242	0	0	X
более 1 700 м и до 3 300 м включительно	243	0	0	X
более 3 300 м	244	0	0	X
<b>больше 0,9 (Свг&gt;0,9)</b>	<b>245</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>X</b>
из строки 245:				
с глубиной залегания до 1 700 м включительно	246	0	0	X
более 1 700 м и до 3 300 м включительно	247	0	0	X
более 3 300 м	248	0	0	X
<b>2.2. Налогооблагаемый объем добычи газа, добываемого независимыми производителями (из строки 230)</b>	<b>250</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>X</b>
в том числе:				
- объем добычи газа на участках недр, расположенных полностью или частично на полуострове Ямал и (или) Гыданском полуострове в Ямало-Ненецком автономном округе	251	0	0	X
- объем добычи газа на участках недр, расположенных полностью или частично на территории Астраханской области	252	0	0	X
- объем добычи газа на участках недр, расположенных полностью на территориях, являющихся ресурсной базой исключительно для региональной системы газоснабжения	253	0	0	X
- объем добычи газа на участках недр, расположенных полностью или частично на территории Иркутской области, Дальневосточного федерального округа, в Охотском море	254	0	0	X

- объем добычи газа на прочих участках недр:	255	0	0	X
из строки 255 объем добычи газа, добываемого на участках, характеризующихся следующей степенью выработанности:				
<b>до 0,7 включительно (Свг&lt;0,7)</b>	<b>256</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>X</b>
из строки 256:				
с глубиной залегания до 1 700 м включительно	257	0	0	X
более 1 700 м и до 3 300 м включительно	258	0	0	X
более 3 300 м	259	0	0	X
<b>больше 0,7 и до 0,9 включительно (0,7&lt;Свг&lt;0,9)</b>	<b>260</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>X</b>
из строки 260:				
с глубиной залегания до 1 700 м включительно	261	0	0	X
более 1 700 м и до 3 300 м включительно	262	0	0	X
более 3 300 м	263	0	0	X
<b>больше 0,9 (Свг&gt;0,9)</b>	<b>264</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>X</b>
из строки 264:				
с глубиной залегания до 1 700 м включительно	265	0	0	X
более 1 700 м и до 3 300 м включительно	266	0	0	X
более 3 300 м	267	0	0	X
<b>3. Общая сумма налогового вычета по природному газу</b>	<b>270</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>4. Контрольная сумма</b>	<b>280</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

**Раздел 3. Отчет о налоговой базе и структуре начислений по налогу на добычу полезных ископаемых в отношении газового конденсата, за исключением добычи на новых морских месторождениях**

Наименование показателя	Код строки	Количество добытого полезного ископаемого, тыс. тонн	Сумма налога, подлежащая уплате в бюджет, тыс.руб.	Сумма налога, не поступившего в бюджет, в связи с применением налоговых льгот, тыс.руб.
А	Б	1	2	3
<b>1. Газовый конденсат, всего</b>	<b>300</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>X</b>
в том числе:				
<b>1.1. облагаемый по налоговой ставке 0 рублей</b>	<b>310</b>	<b>0</b>	<b>X</b>	<b>0</b>
из строки 310:				
- в части нормативных потерь	311	0	X	0
- при разработке ранее списанных запасов	312	0	X	0
- добытый совместно с газом горючим природным, используемым исключительно для производства сжиженного природного газа, на участках недр, расположенных полностью или частично на полуостровах Ямал и (или) Гыданский в Ямало-Ненецком автономном округе	313	0	X	0
- добытый из залежи углеводородного сырья на участке недр, расположенном в границах внутренних морских вод, территориального моря, на континентальном шельфе Российской Федерации или в российской части дна Каспийского моря	314	0	X	0
<b>1.2. с применением коэффициента 0,7</b>	<b>320</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>2. Налогооблагаемый объем добычи газового конденсата</b>	<b>330</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>X</b>
из него:				
<b>2.1. Налогооблагаемый объем газового конденсата, добытого собственниками объектов Единой системы газоснабжения</b>	<b>331</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>X</b>
в том числе:				
- объем добычи газового конденсата на участках недр, расположенных полностью или частично на полуострове Ямал и (или) Гыданском полуострове в Ямало-Ненецком автономном округе	332	0	0	X
- объем добычи газового конденсата на участках недр, расположенных полностью или частично на территории Астраханской области	333	0	0	X
- объем добычи газового конденсата на участках недр, расположенных полностью на территориях, являющихся ресурсной базой исключительно для региональной системы газоснабжения	334	0	0	X

- объем добычи газового конденсата на участках недр, расположенных полностью или частично на территории Иркутской области, Дальневосточного федерального округа, в Охотском море	335	0	0	X
- объем добычи газового конденсата на прочих участках недр:	336	0	0	X
из строки 336 объем газового конденсата, добываемого на участках, характеризующихся следующей степенью выработанности:				
<b>до 0,7 включительно (Свг&lt;0,7)</b>	<b>337</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>X</b>
из строки 337:				
с глубиной залегания до 1 700 м включительно	338	0	0	X
более 1 700 м и до 3 300 м включительно	339	0	0	X
более 3 300 м	340	0	0	X
<b>больше 0,7 и до 0,9 включительно (0,7&lt;Свг&lt;0,9)</b>	<b>341</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>X</b>
из строки 341:				
глубиной залегания до 1 700 м включительно	342	0	0	X
больше 1 700 м и до 3 300 м включительно	343	0	0	X
больше 3 300 м	344	0	0	X
<b>больше 0,9 (Свг&gt;0,9)</b>	<b>345</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>X</b>
из строки 345:				
с глубиной залегания до 1 700 м включительно	346	0	0	X
более 1 700 м и до 3 300 м включительно	347	0	0	X
более 3 300 м	348	0	0	X
<b>2.2. Налогооблагаемый объем газового конденсата, добытого независимыми производителями (из строки 330)</b>	<b>350</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>X</b>
в том числе:				
- объем добычи газового конденсата на участках недр, расположенных полностью или частично на полуострове Ямал и (или) Гыданском полуострове в Ямало-Ненецком автономном округе	351	0	0	X
- объем добычи газового конденсата на участках недр, расположенных полностью или частично на территории Астраханской области	352	0	0	X
- объем добычи газового конденсата на участках недр, расположенных полностью на территориях, являющихся ресурсной базой исключительно для региональной системы газоснабжения	353	0	0	X
- объем добычи газового конденсата на участках недр, расположенных полностью или частично на территории Иркутской области, Дальневосточного федерального округа, в Охотском море	354	0	0	X



- объем добычи газового конденсата на прочих участках недр:	355	0	0	X
из строки 355 объем газового конденсата, добытого на участках, характеризующихся следующей степенью выработанности:				
<b>до 0,7 включительно (Свг&lt;0,7)</b>	<b>356</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>X</b>
из строки 356:				
с глубиной залегания до 1 700 м включительно	357	0	0	X
более 1 700 м и до 3 300 м включительно	358	0	0	X
более 3 300 м	359	0	0	X
<b>больше 0,7 и до 0,9 включительно (0,7&lt;Свг≤0,9)</b>	<b>360</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>X</b>
из строки 360:				
с глубиной залегания до 1 700 м включительно	361	0	0	X
более 1 700 м и до 3 300 м включительно	362	0	0	X
более 3 300 м	363	0	0	X
<b>больше 0,9 (Свг&gt;0,9)</b>	<b>364</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>X</b>
из строки 364:				
с глубиной залегания до 1 700 м включительно	365	0	0	X
более 1 700 м и до 3 300 м включительно	366	0	0	X
более 3 300 м	367	0	0	X
<b>3. Общая сумма налогового вычета по газовому конденсату</b>	<b>370</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>0</b>
<b>4. Контрольная сумма</b>	<b>380</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

**Раздел 4. Отчет о налоговой базе и структуре начислений по налогу на добычу полезных ископаемых в отношении углеводородного сырья, добытого на новых морских месторождениях**

Наименование показателя	Код строки	Количество добытого полезного ископаемого	Стоимость добытого полезного ископаемого, тыс.руб.	Сумма налога, подлежащая уплате в бюджет, тыс.руб.	Сумма налога, не поступившего в бюджет, в связи с применением налоговых льгот, тыс.руб.
А	Б	1	2	3	4
<b>1. Нефть, тыс. тонн</b>	<b>400</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>X</b>
в том числе:					
облагаемая по налоговой ставке 0 рублей	401	0	0	X	0
- из нее в части нормативных потерь	402	0	0	X	0
<b>2. Природный горючий газ, млн. куб. м.</b>	<b>410</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>X</b>
в том числе:					
облагаемый по налоговой ставке 0 рублей	411	0	0	X	0
- из него в части нормативных потерь	412	0	0	X	0
<b>3. Попутный газ, тыс. куб. м.</b>	<b>420</b>	<b>0</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>X</b>
<b>4. Газовый конденсат, тыс. тонн,</b>	<b>430</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>X</b>
в том числе:					
облагаемый по налоговой ставке 0 рублей	431	0	0	X	0
- из него в части нормативных потерь	432	0	0	X	0
<b>5. Контрольная сумма</b>	<b>440</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

**Раздел 5. Отчет о налоговой базе и структуре начислений по налогу на добычу полезных ископаемых в отношении угля**

Наименование показателя	Код строки	Количество добытого полезного ископаемого, тыс. тонн	Сумма налога, подлежащая уплате в бюджет, тыс.руб.	Сумма налога, не поступившего в бюджет, в связи с применением налоговых льгот, тыс.руб.
А	Б	1	2	3
<b>1. Уголь, всего</b>	<b>500</b>	<b>1 580</b>	<b>25 710</b>	<b>X</b>
в том числе:				
<b>2. Уголь, налогооблагаемый без применения налогового вычета, в том числе с применением коэффициента 0,7 – всего</b>	<b>510</b>	<b>541</b>	<b>0</b>	<b>X</b>
из строки 510:				
антрацит	511	0	0	X
уголь коксующийся	512	0	0	X
бурый уголь	513	538	9 913	X
уголь, за исключением антрацита, угля коксующегося и угля бурого	514	3	87	X
<b>3. Уголь, налогооблагаемый с применением налогового вычета, в том числе с применением коэффициента 0,7</b>	<b>520</b>	<b>1 039</b>	<b>25 710</b>	<b>X</b>
<b>4. Уголь, налогооблагаемый с применением налоговых льгот - всего</b>	<b>530</b>	<b>0</b>	<b>X</b>	<b>0</b>
в том числе:				
4.1. по налоговой ставке 0 рублей	540	0	X	0
из строки 540:				
- в части нормативных потерь полезных ископаемых	541	0	X	0
- при разработке некондиционных запасов	542	0	X	0
- при разработке ранее списанных запасов	543	0	X	0
- в части полезных ископаемых, остающихся во вскрышных, вмещающих породах, в отвалах или в отходах перерабатывающих производств в связи с отсутствием технологии их извлечения	544	0	X	0
- в части полезных ископаемых, добываемых из вскрышных и вмещающих пород, отходов производства, в пределах нормативов содержания	545	0	X	0
4.2. в связи с применением участниками региональных инвестиционных проектов или организациями, получившими статус резидентов территорий опережающего социально-экономического развития, значения коэффициента Ктд менее 1	548	0	X	0
4.3. с применением коэффициента 0,7 в отношении угля	550	0	0	0

4.4. в связи с применением участниками региональных инвестиционных проектов включенных в реестр участников региональных инвестиционных проектов, значения коэффициента Ктд, менее 1	551	0	0	0
4.5. в связи с применением участниками региональных инвестиционных проектов для которых не требуется включение в реестр участников региональных инвестиционных проектов, значения коэффициента Ктд, менее 1	552	0	0	0
4.6. в связи с применением организациями, получившими статус резидентов территорий опережающего социально-экономического развития, значения коэффициента Ктд, менее 1	553	0	0	0
<b>5. Сумма налогового вычета в отношении угля</b>	<b>560</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>6 427</b>
<b>6. Контрольная сумма</b>	<b>570</b>	<b>3 701</b>	<b>61 420</b>	<b>6 427</b>

**Раздел 6. Отчет о налоговой базе и структуре начислений по налогу на добычу полезных ископаемых по иным полезным ископаемым**

Наименование показателя	Код строки	Количество добытого полезного ископаемого	Стоимость добытого полезного ископаемого, тыс.руб.	Сумма налога, подлежащая уплате в бюджет, тыс.руб.	Сумма налога, не поступившего в бюджет, в связи с применением налоговых льгот, тыс.руб.
А	Б	1	2	3	4
<b>1. Концентраты и другие полупродукты, содержащие золото, - всего, кг</b>	<b>600</b>	<b>1 154</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>X</b>
в них химически чистое золото, кг	601	860	X	X	X
из строки 600:					
1.1. Концентраты и другие полупродукты, содержащие золото, налогооблагаемые по общеустановленной налоговой ставке	602	1 125	3 922 060	194 361	X
1.2. Концентраты и другие полупродукты, содержащие золото, налогооблагаемые по налоговой ставке 0 процентов, в том числе:	603	29	89 312	X	5 359
- в части нормативных потерь	604	29	89 312	X	5 359
1.3. в связи с применением участниками региональных инвестиционных проектов или организациями, получившими статус резидентов территорий опережающего социально-экономического развития, значения коэффициента Ктд менее 1	605	202	682 718	X	40 964
1.4. Участники Особой экономической зоны в Магаданской области, осуществляющие добычу на участках недр, расположенных полностью или частично на территории Магаданской области, уплачивают налог в отношении полезных ископаемых, добытых на соответствующем участке недр, с коэффициентом 0,6	606	0	0	0	0
<b>2. Концентраты и другие полупродукты, содержащие серебро, - всего, кг</b>	<b>610</b>	<b>1 398</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>X</b>
в них химически чистое серебро, - всего, кг	611	797	X	X	X
из строки 610:					
2.1. Концентраты и другие полупродукты, содержащие серебро, налогооблагаемые по общеустановленной налоговой ставке	612	1 398	51 940	2 873	X
2.2. Концентраты и другие полупродукты, содержащие серебро, облагаемые по налоговой ставке 0 процентов, в том числе:	613	0	0	X	0
- в части нормативных потерь	614	0	0	X	0

2.3. в связи с применением участниками региональных инвестиционных проектов или организациями, получившими статус резидентов территорий опережающего социально-экономического развития, значения коэффициента Ктд менее 1	615	270	7 766	X	506
2.4. Участники Особой экономической зоны в Магаданской области, осуществляющие добычу на участках недр, расположенных полностью или частично на территории Магаданской области, уплачивают налог в отношении полезных ископаемых, добытых на соответствующем участке недр, с коэффициентом 0,6	616	0	0	0	0
<b>3. Концентраты и другие полупродукты, содержащие платину, - всего, кг</b>	<b>620</b>	<b>0</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>X</b>
<b>в них химически чистая платина, кг</b>	<b>621</b>	<b>0</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>X</b>
из строки 620:					
3.1. Концентраты и другие полупродукты, содержащие платину, налогооблагаемые по общеустановленной налоговой ставке	622	0	0	0	X
3.2. Концентраты и другие полупродукты, содержащие платину, облагаемые по налоговой ставке 0 процентов, в том числе:	623	0	0	X	0
- в части нормативных потерь	624	0	0	X	0
3.3. в связи с применением участниками региональных инвестиционных проектов или организациями, получившими статус резидентов территорий опережающего социально-экономического развития, значения коэффициента Ктд менее 1	625	0	0	X	0
3.4. Участники Особой экономической зоны в Магаданской области, осуществляющие добычу на участках недр, расположенных полностью или частично на территории Магаданской области, уплачивают налог в отношении полезных ископаемых, добытых на соответствующем участке недр, с коэффициентом 0,6	626	0	0	0	0
<b>4. Товарные руды черных металлов - всего, тыс. тонн</b>	<b>630</b>	<b>0</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>X</b>
из строки 630:					
4.1. Товарные руды черных металлов, налогооблагаемые по общеустановленной налоговой ставке, в том числе:	631	0	0	0	X
- с применением коэффициента Кподз, равным 0,1	632	0	0	0	0
4.2. Товарные руды черных металлов, налогооблагаемые по налоговой ставке 0 процентов, в том числе:	633	0	0	X	0
- в части нормативных потерь	634	0	0	X	0
<b>5. Товарные руды цветных металлов - всего, тыс. тонн</b>	<b>640</b>	<b>0</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>X</b>

из строки 640:					
5.1. Товарные руды цветных металлов, налогооблагаемые по общеустановленной налоговой ставке	641	0	0	0	X
5.2. Товарные руды цветных металлов, налогооблагаемые по налоговой ставке 0 процентов, в том числе:	642	0	95 597	X	0
- в части нормативных потерь	643	0	0	X	0
- в части кондиционных руд олова, добываемых на участках недр, расположенных полностью или частично на территории Дальневосточного федерального округа	644	0	0	X	0
<b>5.3. Товарные руды редких металлов, образующих собственные месторождения - всего, тыс. тонн</b>	<b>646</b>	<b>0</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>X</b>
из строки 646:					
5.3.1. Товарные руды редких металлов, образующих собственные месторождения, налогооблагаемые по общеустановленной налоговой ставке, в том числе:	647	0	0	0	X
5.3.2. Товарные руды редких металлов, образующих собственные месторождения, налогооблагаемые по налоговой ставке 0 процентов, в том числе:	648	0	0	X	0
- в части нормативных потерь	649	0	0	X	0
<b>6. Многокомпонентные комплексные руды, а также полезные компоненты многокомпонентной комплексной руды, за исключением драгоценных металлов - всего, тыс. тонн</b>	<b>650</b>	<b>284</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>X</b>
из строки 650:					
6.1. Многокомпонентные комплексные руды, а также полезные компоненты многокомпонентной комплексной руды, налогооблагаемые по общеустановленной налоговой ставке	651	229	26 185	7 332	X
6.2. Многокомпонентные комплексные руды, а также полезные компоненты многокомпонентной комплексной руды, налогооблагаемые по налоговой ставке 0 процентов, в том числе:	652	55	6 278	X	1 758
- в части нормативных потерь	653	55	6 278	X	1 758
6.3. Многокомпонентные комплексные руды, содержащие медь, никель или металлы платиновой группы, добываемые на территории Красноярского края	654	0	X	0	X
6.4. Многокомпонентные комплексные руды, не содержащие медь, никель или металлы платиновой группы, добываемые на территории Красноярского края	655	0	X	0	X
<b>7. Природные алмазы - всего, грамм</b>	<b>660</b>	<b>0</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>X</b>
в том числе:					

7.1. Природные алмазы, налогооблагаемые по общеустановленной налоговой ставке	661	0	0	0	X
7.2. Природные алмазы, налогооблагаемые по налоговой ставке 0 процентов, в том числе:	662	0	0	X	0
- в части нормативных потерь	663	0	0	X	0
7.3. в связи с применением участниками региональных инвестиционных проектов или организациями, получившими статус резидентов территорий опережающего социально-экономического развития, значения коэффициента Ктд менее 1	664	0	0	X	0
<b>8. Драгоценные камни (кроме природных алмазов) - всего, грамм</b>	<b>670</b>	<b>0</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>X</b>
в том числе:					
8.1. Драгоценные камни (кроме природных алмазов), налогооблагаемые по общеустановленной налоговой ставке	671	0	0	0	X
8.2. Драгоценные камни (кроме природных алмазов), налогооблагаемые по налоговой ставке 0 процентов, в том числе:	672	0	0	X	0
- в части нормативных потерь	673	0	0	X	0
8.3. в связи с применением участниками региональных инвестиционных проектов или организациями, получившими статус резидентов территорий опережающего социально-экономического развития, значения коэффициента Ктд менее 1	674	0	0	X	0
<b>9. Кондиционный продукт камнесамоцветного сырья - всего, грамм</b>	<b>680</b>	<b>61 080 000</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>X</b>
в том числе:					
9.1. Кондиционный продукт камнесамоцветного сырья, налогооблагаемый по общеустановленной налоговой ставке	681	60 000 000	59 373	3 859	X
9.2. Кондиционный продукт камнесамоцветного сырья, налогооблагаемый по налоговой ставке 0 процентов, в том числе:	682	1 080 000	1 043	X	68
- в части нормативных потерь	683	1 080 000	1 043	X	68
<b>10. Полудрагоценные камни - всего, грамм</b>	<b>690</b>	<b>0</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>X</b>
в том числе:					
10.1. Полудрагоценные камни, налогооблагаемые по общеустановленной налоговой ставке	691	0	0	0	X
10.2. Полудрагоценные камни, налогооблагаемые по налоговой ставке 0 процентов, в том числе:	692	0	0	X	0
- в части нормативных потерь	693	0	0	X	0
<b>11. Минеральные воды - всего, тыс. литров</b>	<b>700</b>	<b>92 829</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>X</b>



в том числе:					
11.1. Минеральные воды, налогооблагаемые по общеустановленной налоговой ставке	701	61 407	1 605	121	X
11.2. Минеральные воды, налогооблагаемые по налоговой ставке 0 процентов, в том числе:	702	31 422	274 340	X	20 575
- в части нормативных потерь	703	0	0	X	0
11.3. Термальные воды - всего, тыс. литров	704	18 023	X	X	X
в том числе:					
11.4. Термальные воды, налогооблагаемые по общеустановленной налоговой ставке	705	18 023	238	13	X
11.5. Термальные воды, налогооблагаемые по налоговой ставке 0 процентов, в том числе:	706	0	0	X	0
- в части нормативных потерь	707	0	0	X	0
<b>12. Общераспространенные полезные ископаемые</b>	<b>710</b>	<b>X</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>X</b>
<b>13. Горно-химическое неметаллическое сырье</b>	<b>720</b>	<b>X</b>	<b>52 249</b>	<b>X</b>	<b>X</b>
13.1. Горно-химическое неметаллическое сырье, налогооблагаемое по общеустановленной налоговой ставке	721	X	39 621	7 627	X
13.2. Горно-химическое неметаллическое сырье, налогооблагаемое по общеустановленной налоговой ставке, тонн	722	2 183	39 621	7 627	X
13.3. Горно-химическое неметаллическое сырье, налогооблагаемое по общеустановленной налоговой ставке, тыс. м3	723	0	0	0	X
13.4. Горно-химическое неметаллическое сырье, налогооблагаемое по налоговой ставке 0 процентов, в том числе:	724	X	12 628	X	2 431
13.5. Горно-химическое неметаллическое сырье, налогооблагаемое по налоговой ставке 0 процентов, тонн	725	707	12 628	X	2 431
13.6. Горно-химическое неметаллическое сырье, налогооблагаемое по налоговой ставке 0 процентов, тыс. м3	726	0	0	X	0
<b>14. Горнорудное неметаллическое сырье</b>	<b>730</b>	<b>X</b>	<b>206 618</b>	<b>X</b>	<b>X</b>
14.1. Горнорудное неметаллическое сырье, налогооблагаемое по общеустановленной налоговой ставке	731	X	195 179	40 988	X
14.2. Горнорудное неметаллическое сырье, налогооблагаемое по общеустановленной налоговой ставке, тонн	732	74 635	195 179	40 988	X
14.3. Горнорудное неметаллическое сырье, налогооблагаемое по общеустановленной налоговой ставке, тыс. м3	733	0	0	0	X
14.4. Горнорудное неметаллическое сырье, налогооблагаемое по налоговой ставке 0 процентов, в том числе:	734	X	11 439	X	2 402

14.5. Горнорудное неметаллическое сырье, налогооблагаемое по налоговой ставке 0 процентов, тонн	735	4 374	11 439	X	2 402
14.6. Горнорудное неметаллическое сырье, налогооблагаемое по налоговой ставке 0 процентов, тыс. м3	736	0	0	X	0
<b>15. Битуминозные породы, за исключением углеводородного сырья, тонн</b>	<b>740</b>	<b>0</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>X</b>
в том числе:					
15.1. Битуминозные породы, за исключением углеводородного сырья, налогооблагаемое по общеустановленной налоговой ставке	741	0	0	0	X
15.2. Битуминозные породы, за исключением углеводородного сырья, налогооблагаемое по налоговой ставке 0 процентов	742	0	0	X	0
<b>16. Сырье редких металлов (рассеянных элементов), а также другие извлекаемые полезные компоненты, являющиеся попутными компонентами в рудах других полезных ископаемых, кг.</b>	<b>750</b>	<b>0</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>X</b>
в том числе:					
16.1. Сырье редких металлов, налогооблагаемое по общеустановленной налоговой ставке	751	0	0	0	X
16.2. Сырье редких металлов, налогооблагаемое по налоговой ставке 0 процентов	752	0	0	X	0
<b>17. Неметаллическое сырье, используемое в основном в строительной индустрии</b>	<b>760</b>	<b>X</b>	<b>56 031</b>	<b>X</b>	<b>X</b>
17.1. Неметаллическое сырье, используемое в основном в строительной индустрии, налогооблагаемое по общеустановленной налоговой ставке	761	X	53 470	2 943	X
17.2. Неметаллическое сырье, используемое в основном в строительной индустрии, налогооблагаемое по общеустановленной налоговой ставке, тонн	762	282 832	36 039	1 982	X
17.3. Неметаллическое сырье, используемое в основном в строительной индустрии, налогооблагаемое по общеустановленной налоговой ставке, тыс. м3	763	13 308	17 431	961	X
17.4. Неметаллическое сырье, используемое в основном в строительной индустрии, налогооблагаемое по налоговой ставке 0 процентов	764	X	2 561	X	141
17.5. Неметаллическое сырье, используемое в основном в строительной индустрии, налогооблагаемые по налоговой ставке 0 процентов, тонн	765	9 239	2 543	X	140

17.6. Неметаллическое сырье, используемое в основном в строительной индустрии, налогооблагаемые по налоговой ставке 0 процентов, тыс. м3	766	0	18	X	1
<b>18. Сырье радиоактивных металлов, тонн</b>	<b>770</b>	<b>243</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>X</b>
18.1. Сырье радиоактивных металлов, налогооблагаемое по общеустановленной налоговой ставке	771	209	793 595	43 648	X
18.2. Сырье радиоактивных металлов, налогооблагаемое по налоговой ставке 0 процентов, в том числе:	772	34	130 430	X	7 174
- в части нормативных потерь	773	34	130 430	X	7 174
<b>19. Контрольная сумма</b>	<b>799</b>	<b>123 857 387</b>	<b>7 314 237</b>	<b>355 323</b>	<b>100 711</b>

**Раздел 7. Отчет об общей сумме налога на добычу полезных ископаемых, подлежащей уплате в бюджет, суммах налога, не поступивших в бюджет в связи с применением налоговых льгот, и количестве налогоплательщиков**

Наименование показателя	Код строки	Значение показателя
А	Б	1
<b>1. Сумма налога, подлежащая уплате в бюджет за налоговые периоды отчетного периода – всего, тыс. руб.</b>	<b>800</b>	<b>340 617</b>
<b>2. Сумма налога, не поступившая в бюджет в связи с применением налоговых льгот, - всего (по всем видам полезных ископаемых, за исключением углеводородного сырья и угля), тыс. руб.</b>	<b>810</b>	<b>39 908</b>
в том числе:		
2.1. в связи с применением налоговой ставке 0%, в том числе:	811	39 908
- в части нормативных потерь полезных ископаемых	812	19 332
- при разработке некондиционных запасов	813	0
- при разработке ранее списанных запасов	814	0
- в части полезных ископаемых, остающихся во вскрышных, вмещающих породах, в отвалах или в отходах перерабатывающих производств, в связи с отсутствием технологии их извлечения	815	0
- в части полезных ископаемых, добываемых из вскрышных и вмещающих пород, отходов производства, в пределах нормативов содержания	816	0
2.2. в связи с применением коэффициента 0,7	817	0
2.3. в связи с применением участниками региональных инвестиционных проектов или организациями, получившими статус резидентов территорий опережающего социально-экономического развития, значения коэффициента Ктд менее 1	818	0
<b>3. Количество налогоплательщиков налога – всего, ед.</b>	<b>820</b>	<b>40</b>
в том числе:		
применивших коэффициент 0,7	821	0
применивших значения коэффициентов Кв, Кз, Кд, Кдв, менее 1	822	0
применивших значение коэффициента Кподз, равное 0,1	823	0
применивших значение коэффициента Ктд, менее 1	824	4
добывающих нефть вязкостью от 200 до 10 000 мПа x с	825	0
добывающих нефть вязкостью более 10 000 мПа x с (Свн, равное 0,1)	826	0
разрабатывающих «новые» месторождения, по которым коэффициент Ккан=0	827	0
добывающих уголь	828	5
добывающих газовый конденсат с применением сайклинг-процесса	829	0

добывающих кондиционные руды олова на участках недр, расположенных полностью или частично на территории Дальневосточного федерального округа	830	0
применивших значения коэффициента Кц, равное 0	831	0
применивших значения коэффициента Кман, равное 0, при добыче нефти	832	0
применивших значения коэффициента Кман, равное 0, при добыче газового конденсата	833	0
применивших значения коэффициента Кндд, равное 0	834	0
применивших значения коэффициента Кг, менее 1	835	0
<b>4. Количество налогоплательщиков, которыми исчисляется налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья – всего, ед.</b>	<b>840</b>	<b>0</b>
5. Количество налогоплательщиков включенных в реестр участников региональных инвестиционных проектов, применивших значение коэффициента Ктд, менее 1	841	3
6. Количество налогоплательщиков для которых не требуется включение в реестр участников региональных инвестиционных проектов, применивших значение коэффициента Ктд, менее 1	842	0
7. Количество налогоплательщиков, получивших статус резидента территории опережающего социально-экономического развития, применивших значение коэффициента Ктд, менее 1	843	0
8. Сумма налога, не поступившая в бюджет в связи с применением участниками региональных инвестиционных проектов включенных в реестр участников региональных инвестиционных проектов, значения коэффициента Ктд, менее 1	844	0
9. Сумма налога, не поступившая в бюджет в связи с применением участниками региональных инвестиционных проектов для которых не требуется включение в реестр участников региональных инвестиционных проектов, значения коэффициента Ктд, менее 1	845	0
10. Сумма налога, не поступившая в бюджет в связи с применением организациями, получившими статус резидентов территорий опережающего социально-экономического развития, значения коэффициента Ктд, менее 1	846	0
<b>11. Контрольная сумма</b>	<b>850</b>	<b>439 817</b>

**Раздел 8. Отчет о структуре начислений по налогу при добыче нефти обезвоженной, обессоленной и стабилизированной, в отношении которой исчисляется налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья**

Наименование показателя	Код строки	Количество добытого полезного ископаемого, тыс. тонн	Сумма налога, подлежащая уплате в бюджет, тыс.руб.	Сумма налога, не поступившего в бюджет, в связи с применением налоговых льгот, тыс.руб.
А	Б	1	2	3
<b>1. Нефть, всего</b>	<b>900</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>X</b>
в том числе:				
1.1. Нефть, добытая на участках недр, указанных в подпункте 1 пункта 1 статьи 333.45 НК РФ	910	0	0	X
1.2. Нефть, добытая на участках недр, указанных в подпункте 2 пункта 1 статьи 333.45 НК РФ	920	0	0	X
1.3. Нефть, добытая на участках недр, указанных в подпункте 3 пункта 1 статьи 333.45 НК РФ	930	0	0	X
1.4. Нефть, добытая на участках недр, указанных в подпункте 4 пункта 1 статьи 333.45 НК РФ	940	0	0	X
<b>1.2. Нефть, налогооблагаемая по налоговой ставке 0 рублей</b>	<b>950</b>	<b>0</b>	<b>X</b>	<b>0</b>
в том числе:				
- в части нормативных потерь	960	0	X	0
<b>1.3 Общая сумма коэффициента Кндд</b>	<b>970</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>X</b>
в том числе:				
- с применением коэффициента Кндд, равного 0	980	0	X	X
<b>2. Контрольная сумма</b>	<b>1000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

«    »

г.

Руководитель налогового органа

\_\_\_\_\_ (подпись, Ф.И.О. руководителя)

\_\_\_\_\_ (Ф.И.О., номер телефона исполнителя)