Приложение № 1.16.2

к приказу Минэнерго России

от «\_\_» \_\_\_\_\_\_ 2015 г. №\_\_\_

**ТРЕБОВАНИЯ**   
**к заполнению формы «Сведения о добыче нефти и газового конденсата на месторождениях»**

1. Форму «Сведения о добыче нефти и газового конденсата на месторождениях» представляют организации, осуществляющие деятельность по добыче нефти и газового конденсата на территории Российской Федерации.
2. Сведения о добыче нефти и газового конденсата на месторождениях ежемесячно, до 10-го числа месяца, следующего за отчетным месяцем.
3. Раздел 1 формы заполняется сведениями о добыче углеводородного сырья, облагаемой по полной ставке НДПИ, с детализацией по предприятиям в составе Субъекта ТЭК, Субъектам РФ, месторождениям, участкам и виду добываемых углеводородов.
4. Раздел 2 формы заполняется сведениями о добыче углеводородного сырья, облагаемой по льготной ставке НДПИ, с детализацией по предприятиям в составе Субъекта ТЭК, Субъектам РФ, месторождениям, участкам и виду добываемых углеводородов.
5. Раздел 3 формы заполняется сведениями о реализации углеводородного сырья, облагаемой по льготной экспортной пошлине, с детализацией по предприятиям в составе Субъекта ТЭК, Субъектам РФ, месторождениям, участкам и виду углеводородов.
6. В графе «Предприятие» Разделов 1-3 указывается краткое наименование отчитывающегося недропользователя (оператора) в соответствии с учредительными документами, зарегистрированными в установленном порядке.
7. В графе «Месторождение» Разделов 1-3 указывается краткое наименование месторождения в соответствии с официальными документами, зарегистрированными в установленном порядке.
8. В графе «Номер лицензии» Разделов 1-3 указываются через пробел серия, номер и тип лицензии, дающей недропользователю право осуществлять деятельность по добыче недр на участке, в соответствии с официальными документами, зарегистрированными в установленном порядке.
9. В графе «Срок действия лицензии» Разделов 1-3 указывается срок действия лицензии, дающей недропользователю право осуществлять деятельность по добыче недр на участке, в формате ДД.ММ.ГГГГ в соответствии с официальными документами, зарегистрированными в установленном порядке. Графы «Срок действия лицензии» и «Номер лицензии» являются уникальным идентификатором подотчетного лицензионного участка.
10. Графа «Вид углеводородного сырья» Разделов 1-3 заполняется в соответствии с Общероссийским классификатором продукции по видам экономической деятельности ОК 034-2014 (КПЕС 2008, Утвержден Приказом Росстандарта от 31.01.2014 N 14-ст):

Таблица 1. Виды углеводородного сырья в соответствии с ОКПД2

| **Код по ОКПД2** | **Наименование** |
| --- | --- |
| 19.20.32.115 | Конденсат газовый стабильный |
| 06.10.10.410 | Конденсат газовый нестабильный |
| 06.20.10.120 | Газ нефтяной попутный (газ горючий природный нефтяных месторождений) |
| 06.10.10.100 | Нефть сырая |
| 06.10.10.110 | Нефть сырая малосернистая |
| 06.10.10.111 | Нефть сырая малосернистая особо легкая материковых месторождений |
| 06.10.10.112 | Нефть сырая малосернистая особо легкая морских месторождений |
| 06.10.10.113 | Нефть сырая малосернистая особо легкая нефтяных оторочек |
| 06.10.10.114 | Нефть сырая малосернистая легкая материковых месторождений |
| 06.10.10.115 | Нефть сырая малосернистая легкая морских месторождений |
| 06.10.10.116 | Нефть сырая малосернистая легкая нефтяных оторочек |
| 06.10.10.117 | Нефть сырая малосернистая средняя материковых месторождений |
| 06.10.10.118 | Нефть сырая малосернистая средняя морских месторождений |
| 06.10.10.119 | Нефть сырая малосернистая средняя нефтяных оторочек |
| 06.10.10.121 | Нефть сырая малосернистая тяжелая материковых месторождений |
| 06.10.10.122 | Нефть сырая малосернистая тяжелая морских месторождений |
| 06.10.10.123 | Нефть сырая малосернистая тяжелая нефтяных оторочек |
| 06.10.10.124 | Нефть сырая малосернистая битуминозная материковых месторождений |
| 06.10.10.125 | Нефть сырая малосернистая битуминозная морских месторождений |
| 06.10.10.126 | Нефть сырая малосернистая битуминозная нефтяных оторочек |
| 06.10.10.130 | Нефть сырая сернистая |
| 06.10.10.131 | Нефть сырая сернистая особо легкая материковых месторождений |
| 06.10.10.132 | Нефть сырая сернистая особо легкая морских месторождений |
| 06.10.10.133 | Нефть сырая сернистая особо легкая нефтяных оторочек |
| 06.10.10.134 | Нефть сырая сернистая легкая материковых месторождений |
| 06.10.10.135 | Нефть сырая сернистая легкая морских месторождений |
| 06.10.10.136 | Нефть сырая сернистая легкая нефтяных оторочек |
| 06.10.10.137 | Нефть сырая сернистая средняя материковых месторождений |
| 06.10.10.138 | Нефть сырая сернистая средняя морских месторождений |
| 06.10.10.139 | Нефть сырая сернистая средняя нефтяных оторочек |
| 06.10.10.141 | Нефть сырая сернистая тяжелая материковых месторождений |
| 06.10.10.142 | Нефть сырая сернистая тяжелая морских месторождений |
| 06.10.10.143 | Нефть сырая сернистая тяжелая нефтяных оторочек |
| 06.10.10.144 | Нефть сырая сернистая битуминозная материковых месторождений |
| 06.10.10.145 | Нефть сырая сернистая битуминозная морских месторождений |
| 06.10.10.146 | Нефть сырая сернистая битуминозная нефтяных оторочек |
| 06.10.10.150 | Нефть сырая высокосернистая |
| 06.10.10.151 | Нефть сырая высокосернистая особо легкая материковых месторождений |
| 06.10.10.152 | Нефть сырая высокосернистая особо легкая морских месторождений |
| 06.10.10.153 | Нефть сырая высокосернистая особо легкая нефтяных оторочек |
| 06.10.10.154 | Нефть сырая высокосернистая легкая материковых месторождений |
| 06.10.10.155 | Нефть сырая высокосернистая легкая морских месторождений |
| 06.10.10.156 | Нефть сырая высокосернистая легкая нефтяных оторочек |
| 06.10.10.157 | Нефть сырая высокосернистая средняя материковых месторождений |
| 06.10.10.158 | Нефть сырая высокосернистая средняя морских месторождений |
| 06.10.10.159 | Нефть сырая высокосернистая средняя нефтяных оторочек |
| 06.10.10.161 | Нефть сырая высокосернистая тяжелая материковых месторождений |
| 06.10.10.162 | Нефть сырая высокосернистая тяжелая морских месторождений |
| 06.10.10.163 | Нефть сырая высокосернистая тяжелая нефтяных оторочек |
| 06.10.10.164 | Нефть сырая высокосернистая битуминозная материковых месторождений |
| 06.10.10.165 | Нефть сырая высокосернистая битуминозная морских месторождений |
| 06.10.10.166 | Нефть сырая высокосернистая битуминозная нефтяных оторочек |
| 06.10.10.170 | Нефть сырая особо высокосернистая |
| 06.10.10.171 | Нефть сырая особо высокосернистая особо легкая материковых месторождений |
| 06.10.10.172 | Нефть сырая особо высокосернистая особо легкая морских месторождений |
| 06.10.10.173 | Нефть сырая особо высокосернистая особо легкая нефтяных оторочек |
| 06.10.10.174 | Нефть сырая особо высокосернистая легкая материковых месторождений |
| 06.10.10.175 | Нефть сырая особо высокосернистая легкая морских месторождений |
| 06.10.10.176 | Нефть сырая особо высокосернистая легкая нефтяных оторочек |
| 06.10.10.177 | Нефть сырая особо высокосернистая средняя материковых месторождений |
| 06.10.10.178 | Нефть сырая особо высокосернистая средняя морских месторождений |
| 06.10.10.179 | Нефть сырая особо высокосернистая средняя нефтяных оторочек |
| 06.10.10.181 | Нефть сырая особо высокосернистая тяжелая материковых месторождений |
| 06.10.10.182 | Нефть сырая особо высокосернистая тяжелая морских месторождений |
| 06.10.10.183 | Нефть сырая особо высокосернистая тяжелая нефтяных оторочек |
| 06.10.10.184 | Нефть сырая особо высокосернистая битуминозная материковых месторождений |
| 06.10.10.185 | Нефть сырая особо высокосернистая битуминозная морских месторождений |
| 06.10.10.186 | Нефть сырая особо высокосернистая битуминозная нефтяных оторочек |
| 06.10.10.200 | Нефть товарная обезвоженная, обессоленная и стабилизированная |
| 06.10.10.210 | Нефть обезвоженная, обессоленная и стабилизированная малосернистая |
| 06.10.10.211 | Нефть обезвоженная, обессоленная и стабилизированная малосернистая особо легкая |
| 06.10.10.212 | Нефть обезвоженная, обессоленная и стабилизированная малосернистая легкая |
| 06.10.10.213 | Нефть обезвоженная, обессоленная и стабилизированная малосернистая средняя |
| 06.10.10.214 | Нефть обезвоженная, обессоленная и стабилизированная малосернистая тяжелая |
| 06.10.10.215 | Нефть обезвоженная, обессоленная и стабилизированная малосернистая битуминозная |
| 06.10.10.220 | Нефть обезвоженная, обессоленная и стабилизированная сернистая |
| 06.10.10.221 | Нефть обезвоженная, обессоленная и стабилизированная сернистая особо легкая |
| 06.10.10.222 | Нефть обезвоженная, обессоленная и стабилизированная сернистая легкая |
| 06.10.10.223 | Нефть обезвоженная, обессоленная и стабилизированная сернистая средняя |
| 06.10.10.224 | Нефть обезвоженная, обессоленная и стабилизированная сернистая тяжелая |
| 06.10.10.225 | Нефть обезвоженная, обессоленная и стабилизированная сернистая битуминозная |
| 06.10.10.230 | Нефть обезвоженная, обессоленная и стабилизированная высокосернистая |
| 06.10.10.231 | Нефть обезвоженная, обессоленная и стабилизированная высокосернистая особо легкая |
| 06.10.10.232 | Нефть обезвоженная, обессоленная и стабилизированная высокосернистая легкая |
| 06.10.10.233 | Нефть обезвоженная, обессоленная и стабилизированная высокосернистая средняя |
| 06.10.10.234 | Нефть обезвоженная, обессоленная и стабилизированная высокосернистая тяжелая |
| 06.10.10.235 | Нефть обезвоженная, обессоленная и стабилизированная высокосернистая битуминозная |
| 06.10.10.240 | Нефть обезвоженная, обессоленная и стабилизированная особо высокосернистая |
| 06.10.10.241 | Нефть обезвоженная, обессоленная и стабилизированная особо высокосернистая особо легкая |
| 06.10.10.242 | Нефть обезвоженная, обессоленная и стабилизированная особо высокосернистая легкая |
| 06.10.10.243 | Нефть обезвоженная, обессоленная и стабилизированная особо высокосернистая средняя |
| 06.10.10.244 | Нефть обезвоженная, обессоленная и стабилизированная особо высокосернистая тяжелая |
| 06.10.10.245 | Нефть обезвоженная, обессоленная и стабилизированная особо высокосернистая битуминозная |
| 06.10.10.300 | Нефть смесевая |
| 06.10.10.310 | Нефть смесевая малосернистая |
| 06.10.10.311 | Нефть смесевая малосернистая особо легкая |
| 06.10.10.312 | Нефть смесевая малосернистая легкая |
| 06.10.10.313 | Нефть смесевая малосернистая средняя |
| 06.10.10.314 | Нефть смесевая малосернистая тяжелая |
| 06.10.10.315 | Нефть смесевая малосернистая битуминозная |
| 06.10.10.320 | Нефть смесевая сернистая |
| 06.10.10.321 | Нефть смесевая сернистая особо легкая |
| 06.10.10.322 | Нефть смесевая сернистая легкая |
| 06.10.10.323 | Нефть смесевая сернистая средняя |
| 06.10.10.324 | Нефть смесевая сернистая тяжелая |
| 06.10.10.325 | Нефть смесевая сернистая битуминозная |
| 06.10.10.330 | Нефть смесевая высокосернистая |
| 06.10.10.331 | Нефть смесевая высокосернистая особо легкая |
| 06.10.10.332 | Нефть смесевая высокосернистая легкая |
| 06.10.10.333 | Нефть смесевая высокосернистая средняя |
| 06.10.10.334 | Нефть смесевая высокосернистая тяжелая |
| 06.10.10.335 | Нефть смесевая высокосернистая битуминозная |
| 06.10.10.340 | Нефть смесевая особо высокосернистая |
| 06.10.10.341 | Нефть смесевая особо высокосернистая особо легкая |
| 06.10.10.342 | Нефть смесевая особо высокосернистая легкая |
| 06.10.10.343 | Нефть смесевая особо высокосернистая средняя |
| 06.10.10.344 | Нефть смесевая особо высокосернистая тяжелая |
| 06.10.10.345 | Нефть смесевая особо высокосернистая битуминозная |

1. Графа «Код по ТН ВЭД ТС» Раздела 3 заполняется в соответствии с Товарной номенклатурой внешнеэкономической деятельности Таможенного союза (ТН ВЭД ТС):

Таблица 1. Виды нефти в соответствии с ТН ВЭД ТС

| **Код по ТН ВЭД ТС** | **Наименование** |
| --- | --- |
| 2710 | Попутный нефтяной газ |
| 2709 00 100 1 | Газовый конденсат стабильный плотностью при 20°С не менее 650 кг/м3, но не более 850 кг/м3 и с содержанием серы не более 1,0 мас.%9) |
| 2709 00 900 1 | Нефть сырая плотностью при 20°С не менее 906 кг/м3, но не более 967 кг/м3 и с содержанием серы не менее 1,98 мас.%, но не более 2,34 мас.% 8) |
| 2709 00 900 2 | Нефть сырая плотностью при 20°С не менее 694,7 кг/м3, но не более 980 кг/м3 и с содержанием серы не менее 0,04 мас.%, но не более 5 мас.% 10) |
| 2709 00 900 3 | Нефть сырая плотностью при 20°С не менее 694,7 кг/м3, но не более 887,6 кг/м3 и с содержанием серы не менее 0,04 мас.%, но не более 1,5 мас.% 8) |
| 2709 00 900 4 | Нефть сырая плотностью при 20°С не менее 750 кг/м3, но не более 900 кг/м3 и с содержанием парафина не менее 4 мас.% 8) |

1. В графе 1 Разделов 1 и 2 указывается степень выработанности месторождения на конец отчетного периода. Заполнение графы производится в процентах с точностью до 2 знаков после запятой.
2. В графе 2 Разделов 1 и 2 указывается совокупный объем добычи сырья за отчетный период. Заполнение графы производится в тоннах или тысячах куб. метров в зависимости от вида углеводородного сырья (графа «Вид углеводородного сырья») с точностью до 3 знаков после запятой.
3. В графе 3 Разделов 1 и 2 указывается совокупный объем добычи сырья с начала года. Заполнение графы производится в тоннах или тысячах куб. метров в зависимости от вида углеводородного сырья с точностью до 3 знаков после запятой.
4. В графе 4 Разделов 1 и 2 указывается совокупный объем добычи сырья с начала разработки. Заполнение графы производится в тоннах или тысячах куб. метров в зависимости от вида углеводородного сырья с точностью до 3 знаков после запятой.
5. В графе 5 Раздела 1 и графе 6 Раздела 2 указывается налог на добычу полезных ископаемых (НДПИ), выплаченный недропользователем (оператором) за добычу сырья. Заполнение графы производится в тысячах рублей с точностью до 3 знаков после запятой.
6. Графы «Категория льготы по ставке НДПИ» Раздела 2 заполняются всеми категориями льгот, учитывающимися при расчете ставки НДПИ для указанного лицензионного участка, в соответствии с перечнем категорий льготируемой добычи углеводородного сырья, приведенным в Таблице 2. Перечень категорий добычи сырья по льготной ставке НДПИ составлен на основании статей 338, 342, 343 Налогового кодекса Российской Федерации N 117-ФЗ с изменениями, внесенными Федеральным законом от 29.06.2015 N 178-ФЗ.

Таблица 2. Льготные категории добычи углеводородного сырья

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Основание льготы по добыче: краткое описание** | **Вид углеводородного сырья** | **Основание льготы по добыче: полное описание** |
| Добыча полезных ископаемых в части нормативных потерь полезных ископаемых | нефть, газ природный, ПНГ, газовый конденсат | Добыча полезных ископаемых в части нормативных потерь полезных ископаемых |
| Добыча попутного газа | ПНГ | Добыча попутного газа |
| Добыча полезных ископаемых при разработке некондиционных (остаточных запасов пониженного качества) или ранее списанных запасов полезных ископаемых (за исключением случаев ухудшения качества запасов полезных ископаемых в результате выборочной отработки месторождения) | нефть, газ природный, ПНГ, газовый конденсат | Добыча полезных ископаемых при разработке некондиционных (остаточных запасов пониженного качества) или ранее списанных запасов полезных ископаемых (за исключением случаев ухудшения качества запасов полезных ископаемых в результате выборочной отработки месторождения) |
| Добыча 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, а также 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 | нефть, газ природный, ПНГ, газовый конденсат | Добыча 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, а также 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 |
| Добыча сверхвязкой нефти, добываемой из участков недр, содержащих нефть вязкостью более 10 000 мПа x с (в пластовых условиях) | нефть | Добыча сверхвязкой нефти, добываемой из участков недр, содержащих нефть вязкостью более 10 000 мПа x с (в пластовых условиях) |
| Добыча газового конденсата 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 | газовый конденсат | Добыча газового конденсата 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, при соблюдении следующих условий:  - до достижения накопленного объема добычи газового конденсата 20 млн. тонн на участке недр и при условии, что срок разработки запасов участка недр не превышает 12 лет, начиная с 1-го числа месяца, в котором начата добыча газового конденсата совместно с газом горючим природным, используемым исключительно для производства сжиженного природного газа |
| Добыча 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 | нефть, газ природный, ПНГ, газовый конденсат | Добыча 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, при соблюдении хотя бы одного из следующих условий: - степень выработанности запасов каждого вида углеводородного сырья (за исключением попутного газа), добываемого из соответствующей залежи углеводородного сырья, по состоянию на 1 января 2016 года составляет менее 0,1 процента; - запасы углеводородного сырья, добытого из соответствующей залежи углеводородного сырья, по состоянию на 1 января 2016 года не были поставлены на государственный баланс запасов полезных ископаемых. |
| Добыча нефти из залежи углеводородного сырья, отнесенной к баженовским, абалакским, хадумским или доманиковым продуктивным отложениям | нефть | Добыча нефти из залежи углеводородного сырья, отнесенной к баженовским, абалакским, хадумским или доманиковым продуктивным отложениям при одновременном соблюдении всех следующих условий: - нефть добывается из скважин, работающих в соответствии с проектной документацией, согласованной в установленном порядке, исключительно на залежах углеводородного сырья, отнесенных к указанным продуктивным отложениям; - учет нефти, добываемой из указанных залежей углеводородного сырья, осуществляется с учетом требований, установленных пунктом 9 статьи 339 Налогового Кодекса; - нефть добывается из залежей углеводородного сырья, запасы которых учтены в государственном балансе запасов полезных ископаемых, утвержденном по состоянию на 1 января 2012 года, и степень выработанности запасов которых в соответствии с данными государственного баланса запасов полезных ископаемых на 1 января 2012 года составляет менее 13 процентов либо запасы нефти по которым поставлены на государственный баланс запасов полезных ископаемых после 1 января 2012 года. Положения применяются с налогового периода, следующего за налоговым периодом, в котором запасы нефти по конкретной залежи углеводородного сырья поставлены на государственный баланс запасов полезных ископаемых, и до истечения 180 налоговых периодов, начинающихся с одной из следующих дат: 1 января 2014 года - для залежей углеводородного сырья, степень выработанности запасов которых в соответствии с данными государственного баланса запасов полезных ископаемых по состоянию на 1 января 2012 года составляет более 1 процента или равна 1 проценту, но менее 3 процентов; 1 января 2015 года - для залежей углеводородного сырья, степень выработанности запасов которых в соответствии с данными государственного баланса запасов полезных ископаемых по состоянию на 1 января 2012 года составляет более 3 процентов или равна 3 процентам; 1 января года, в котором степень выработанности запасов конкретной залежи углеводородного сырья, рассчитываемая налогоплательщиком в соответствии с данными государственного баланса запасов полезных ископаемых, утвержденного в году, предшествующем году налогового периода, впервые превысила 1 процент, - для иных залежей углеводородного сырья. |
| Добыча углеводородного сырья на новом морском месторождении углеводородного сырья, расположенном полностью в Азовском море или на 50 и более процентов своей площади в Балтийском море | нефть, газ природный, газовый конденсат | Добыча углеводородного сырья на новом морском месторождении углеводородного сырья, расположенном полностью в Азовском море или на 50 и более процентов своей площади в Балтийском море при соблюдении условий: - до истечения 60 календарных месяцев, начинающихся с месяца, следующего за месяцем, на который приходится дата начала промышленной добычи углеводородного сырья на новом морском месторождении углеводородного сырья, но не позднее 31 марта 2022 года |
| Добыча углеводородного сырья на новом морском месторождении углеводородного сырья, расположенном на 50 и более процентов своей площади в Черном море (глубина до 100 метров включительно), Печорском, Белом или Японском море, южной части Охотского моря (южнее 55 градуса северной широты) либо в российской части (российском секторе) дна Каспийского моря | нефть, газ природный, газовый конденсат | Добыча углеводородного сырья на новом морском месторождении углеводородного сырья, расположенном на 50 и более процентов своей площади в Черном море (глубина до 100 метров включительно), Печорском, Белом или Японском море, южной части Охотского моря (южнее 55 градуса северной широты) либо в российской части (российском секторе) дна Каспийского моря при соблюдении условий: - до истечения 84 календарных месяцев, начинающихся с месяца, следующего за месяцем, на который приходится дата начала промышленной добычи углеводородного сырья на новом морском месторождении углеводородного сырья, но не позднее 31 марта 2032 года |
| Добыча углеводородного сырья на новом морском месторождении углеводородного сырья, расположенном на 50 и более процентов своей площади в Черном море (глубина более 100 метров), северной части Охотского моря (на 55 градусе северной широты или севернее этой широты), южной части Баренцева моря (южнее 72 градуса северной широты) | нефть, газовый конденсат | Добыча углеводородного сырья на новом морском месторождении углеводородного сырья, расположенном на 50 и более процентов своей площади в Черном море (глубина более 100 метров), северной части Охотского моря (на 55 градусе северной широты или севернее этой широты), южной части Баренцева моря (южнее 72 градуса северной широты) при соблюдении условий: - до истечения 120 календарных месяцев, начинающихся с месяца, следующего за месяцем, на который приходится дата начала промышленной добычи углеводородного сырья на новом морском месторождении углеводородного сырья, но не позднее 31 марта 2037 года |
| Добыча углеводородного сырья на новом морском месторождении углеводородного сырья, расположенном на 50 и более процентов своей площади в Карском море, северной части Баренцева моря (на 72 градусе северной широты и севернее этой широты), восточной Арктике (море Лаптевых, Восточно-Сибирском море, Чукотском море и Беринговом море) | нефть, газовый конденсат | Добыча углеводородного сырья на новом морском месторождении углеводородного сырья, расположенном на 50 и более процентов своей площади в Карском море, северной части Баренцева моря (на 72 градусе северной широты и севернее этой широты), восточной Арктике (море Лаптевых, Восточно-Сибирском море, Чукотском море и Беринговом море) при соблюдении ВСЕХ условий: - до истечения 180 календарных месяцев, начинающихся с месяца, следующего за месяцем, на который приходится дата начала промышленной добычи углеводородного сырья на новом морском месторождении углеводородного сырья, но не позднее 31 марта 2042 года. - при добыче полезных ископаемых организациями, имеющими права на экспорт сжиженного природного газа, произведенного из газа природного горючего, добытого на новых морских месторождениях углеводородного сырья, на мировые рынки |
| Добыча углеводородного сырья на новом морском месторождении углеводородного сырья, расположенном на 50 и более процентов своей площади в Карском море, северной части Баренцева моря (на 72 градусе северной широты и севернее этой широты), восточной Арктике (море Лаптевых, Восточно-Сибирском море, Чукотском море и Беринговом море) | нефть, газовый конденсат | Добыча углеводородного сырья на новом морском месторождении углеводородного сырья, расположенном на 50 и более процентов своей площади в Карском море, северной части Баренцева моря (на 72 градусе северной широты и севернее этой широты), восточной Арктике (море Лаптевых, Восточно-Сибирском море, Чукотском море и Беринговом море) при соблюдении ВСЕХ условий: - до истечения 180 календарных месяцев, начинающихся с месяца, следующего за месяцем, на который приходится дата начала промышленной добычи углеводородного сырья на новом морском месторождении углеводородного сырья, но не позднее 31 марта 2042 года. - при добыче полезных ископаемых организациями, НЕ имеющими права на экспорт сжиженного природного газа, произведенного из газа природного горючего, добытого на новых морских месторождениях углеводородного сырья, на мировые рынки |
| Добыча нефти на участке недр, характеризуемом степенью выработанности запасов большей или равной 0,8 и меньшей или равной 1 | нефть | Добыча нефти на участке недр, характеризуемом степенью выработанности запасов большей или равной 0,8 и меньшей или равной 1 |
| Добыча нефти на участке недр, характеризуемом степенью выработанности запасов большей 1 | нефть | Добыча нефти на участке недр, характеризуемом степенью выработанности запасов большей 1. |
| Добыча нефти на участке недр, не характеризуемом степенью выработанности запасов большей или равной 0,8 и меньшей или равной 1 и степенью выработанности запасов большей 1 | нефть | Добыча нефти на участке недр, не характеризуемом степенью выработанности запасов большей или равной 0,8 и меньшей или равной 1 и степенью выработанности запасов большей 1 |
| Добыча нефти на участке недр, характеризуемом величиной начальных извлекаемых запасов нефти меньшей 5 млн. тонн и степенью выработанности запасов меньшей или равной 0,05 | нефть | Добыча нефти на участке недр, характеризуемом величиной начальных извлекаемых запасов нефти меньшей 5 млн. тонн и степенью выработанности запасов меньшей или равной 0,05. Не применяется в отношении нефти, облагаемой по ставке 0 рублей |
| Добыча нефти на участке недр, характеризуемом величиной начальных извлекаемых запасов нефти большей или равной 5 млн. тонн или степенью выработанности запасов большей 0,05 | нефть | Добыча нефти на участке недр, характеризуемом величиной начальных извлекаемых запасов нефти большей или равной 5 млн. тонн или степенью выработанности запасов большей 0,05. Не применяется в отношении нефти, облагаемой по ставке 0 рублей |
| Добыча нефти на участке недр, характеризуемом суммой накопленной добычи нефти, превышающей начальные извлекаемые запасы нефти (Vз) | нефть | Добыча нефти на участке недр, характеризуемом суммой накопленной добычи нефти, превышающей начальные извлекаемые запасы нефти (Vз). Не применяется в отношении нефти, облагаемой по ставке 0 рублей |
| Добыча нефти из залежи углеводородного сырья с утвержденным показателем проницаемости не более 2 \* 10^(-3) мкм2 и эффективной нефтенасыщенной толщиной пласта по указанной залежи не более 10 метров | нефть | Добыча нефти из залежи углеводородного сырья с утвержденным показателем проницаемости не более 2 \* 10^(-3) мкм2 и эффективной нефтенасыщенной толщиной пласта по указанной залежи не более 10 метров при выполнении ВСЕХ условий: - до истечения 180 налоговых периодов, начинающихся с 1 января года, в котором степень выработанности запасов конкретной залежи углеводородного сырья впервые превысила 1 процент.  - нефть добывается из скважин, работающих в соответствии с проектной документацией, согласованной в установленном порядке; - учет нефти, добываемой из залежей углеводородного сырья, осуществляется с учетом требований, установленных пунктом 9 статьи 339 Налогового Кодекса; - нефть добывается из залежей углеводородного сырья, запасы которых учтены в государственном балансе запасов полезных ископаемых, утвержденном по состоянию на 1 января 2012 года, и степень выработанности которых в соответствии с данными государственного баланса запасов полезных ископаемых на 1 января 2012 года составляет менее 3 процентов либо запасы нефти по которым поставлены на государственный баланс запасов полезных ископаемых после 1 января 2012 года. При несоблюдении всех условий коэффициент принимается равным 1. |
| Добыча нефти из залежи углеводородного сырья с утвержденным показателем проницаемости не более 2 \* 10^(-3) мкм2 и эффективной нефтенасыщенной толщиной пласта по указанной залежи более 10 метров | нефть | Добыча нефти из залежи углеводородного сырья с утвержденным показателем проницаемости не более 2 \* 10^(-3) мкм2 и эффективной нефтенасыщенной толщиной пласта по указанной залежи более 10 метров при выполнении всех условий: - до истечения 180 налоговых периодов, начинающихся с 1 января года, в котором степень выработанности запасов конкретной залежи углеводородного сырья впервые превысила 1 процент. - нефть добывается из скважин, работающих в соответствии с проектной документацией, согласованной в установленном порядке; - учет нефти, добываемой из залежей углеводородного сырья, осуществляется с учетом требований, установленных пунктом 9 статьи 339 Налогового Кодекса; - нефть добывается из залежей углеводородного сырья, запасы которых учтены в государственном балансе запасов полезных ископаемых, утвержденном по состоянию на 1 января 2012 года, и степень выработанности которых в соответствии с данными государственного баланса запасов полезных ископаемых на 1 января 2012 года составляет менее 3 процентов либо запасы нефти по которым поставлены на государственный баланс запасов полезных ископаемых после 1 января 2012 года. При несоблюдении всех условий коэффициент принимается равным 1. |
| Добыча нефти из залежи углеводородного сырья, отнесенной к продуктивным отложениям тюменской свиты в соответствии с данными государственного баланса запасов полезных ископаемых | нефть | Добыча нефти из залежи углеводородного сырья, отнесенной к продуктивным отложениям тюменской свиты в соответствии с данными государственного баланса запасов полезных ископаемых при выполнении ВСЕХ условий: - до истечения 180 налоговых периодов, начинающихся с 1 января года, в котором степень выработанности запасов конкретной залежи углеводородного сырья впервые превысила 1 процент. - нефть добывается из скважин, работающих в соответствии с проектной документацией, согласованной в установленном порядке; - учет нефти, добываемой из залежей углеводородного сырья, осуществляется с учетом требований, установленных пунктом 9 статьи 339 Налогового Кодекса; - нефть добывается из залежей углеводородного сырья, запасы которых учтены в государственном балансе запасов полезных ископаемых, утвержденном по состоянию на 1 января 2012 года, и степень выработанности которых в соответствии с данными государственного баланса запасов полезных ископаемых на 1 января 2012 года составляет менее 3 процентов либо запасы нефти по которым поставлены на государственный баланс запасов полезных ископаемых после 1 января 2012 года. При несоблюдении всех условий коэффициент принимается равным 1. |
| Добыча нефти из залежи углеводородного сырья с утвержденным показателем проницаемости более 2 \* 10^(-3) мкм2 и не относящейся к баженовским, абалакским, хадумским и доманиковым продуктивным отложениям, а также к продуктивным отложениям тюменской свиты | нефть | Добыча нефти из залежи углеводородного сырья с утвержденным показателем проницаемости более 2 \* 10^(-3) мкм2 и не относящейся к баженовским, абалакским, хадумским и доманиковым продуктивным отложениям, а также к продуктивным отложениям тюменской свиты |
| Добыча нефти из залежи углеводородного сырья, характеризуемой коэффициентом Кд, меньшим 1 и степенью выработанности запасов залежи углеводородного сырья меньшей 0,8 | нефть | Добыча нефти из залежи углеводородного сырья, характеризуемой коэффициентом Кд, меньшим 1 и степенью выработанности запасов залежи углеводородного сырья меньшей 0,8 |
| Добыча нефти из залежи углеводородного сырья, характеризуемой коэффициентом Кд, меньшим 1 и степенью выработанности запасов залежи углеводородного сырья большей или равной 0,8 и меньшей или равной 1 | нефть | Добыча нефти из залежи углеводородного сырья, характеризуемой коэффициентом Кд, меньшим 1 и степенью выработанности запасов залежи углеводородного сырья большей или равной 0,8 и меньшей или равной 1 |
| Добыча нефти из залежи углеводородного сырья, характеризуемой коэффициентом Кд, меньшим 1 и степенью выработанности запасов залежи углеводородного сырья большей 1 | нефть | Добыча нефти из залежи углеводородного сырья, характеризуемой коэффициентом Кд, меньшим 1 и степенью выработанности запасов залежи углеводородного сырья большей 1 |
| Добыча нефти из залежи углеводородного сырья с коэффициентом Кд = 1, находящейся на участке недр, содержащем иные залежь или залежи углеводородного сырья, значение коэффициента Кд для которых менее 1 | нефть | Коэффициент Кдв для залежи углеводородного сырья принимается равным значению коэффициента Кв, определяемому для участка недр, содержащего эту залежь , если выполняются оба условия: - указанная залежь углеводородного сырья, для которой определяется значение коэффициента Кдв , находится на участке недр, содержащем иные залежь или залежи - углеводородного сырья, значение коэффициента Кв для которых составляет менее 1; - значение коэффициента Кд по залежи углеводородного сырья равно 1. |
| Добыча нефти из залежи, принадлежащей участку недр, не содержащему залежей углеводородного сырья, для которых значение коэффициента Кд составляет менее 1 | нефть | Добыча нефти из залежи, принадлежащей участку недр, не содержащему залежей углеводородного сырья, для которых значение коэффициента Кд составляет менее 1 |
| Добыча газа и газового конденсата из залежи, характеризуемой степенью выработанности запасов газа горючего природного большей 0.7 и меньшей или равной 0.9 | газ природный, газовый конденсат | Добыча газа и газового конденсата из залежи, характеризуемой степенью выработанности запасов газа горючего природного большей 0.7 и меньшей или равной 0.9 |
| Добыча сверхвязкой нефти на участке недр, содержащем нефть вязкостью более 200 мПа \* с и менее 10 000 мПа \* с (в пластовых условиях) | нефть | Добыча сверхвязкой нефти на участке недр, содержащем нефть вязкостью более 200 мПа \* с и менее 10 000 мПа \* с (в пластовых условиях). Не применяется в отношении нефти, облагаемой по ставке 0 рублей |
| Добыча нефти на участках недр, расположенных полностью или частично в границах Республики Саха (Якутия), Иркутской области, Красноярского края | нефть | Добыча нефти на участках недр, расположенных полностью или частично в границах Республики Саха (Якутия), Иркутской области, Красноярского края, до 1-го числа месяца, следующего за месяцем наступления хотя бы одного из следующих обстоятельств: 1. достижение накопленного объема добычи нефти 25 млн. тонн на участке недр; 2. наступление 31 декабря 2016 года для участков недр, лицензия на право пользования которыми выдана до 1 января 2007 года и степень выработанности запасов которых на 1 января 2007 года меньше или равна 0,05, если иное не установлено пунктом 3; 3. наступление 31 декабря 2021 года для участков недр, степень выработанности запасов которых на 1 января 2015 года меньше или равна 0,05 и в отношении которых дата государственной регистрации лицензии на право пользования недрами приходится на период до 31 декабря 2011 года - для лицензии на право пользования недрами для целей разведки и добычи полезных ископаемых или на период до 31 декабря 2006 года - для лицензии на право пользования недрами одновременно для геологического изучения (поиска, разведки) и добычи полезных ископаемых; 4. истечение десяти лет с даты государственной регистрации лицензии на право пользования недрами для целей разведки и добычи полезных ископаемых или истечение пятнадцати лет с даты государственной регистрации лицензии на право пользования недрами одновременно для геологического изучения (поиска, разведки) и добычи полезных ископаемых для участков недр во втором и третьем пункте |
| Добыча 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 | нефть | Добыча нефти на участках недр, расположенных полностью или частично в границах Республики Саха (Якутия), Иркутской области, Красноярского края, до 1-го числа месяца, следующего за месяцем наступления хотя бы одного из следующих обстоятельств: 1. достижение накопленного объема добычи нефти 35 млн. тонн на участке недр; 2. наступление 31 декабря 2018 года для участков недр, лицензия на право пользования которыми выдана до 1 января 2009 года и степень выработанности запасов которых на 1 января 2009 года меньше или равна 0,05, если иное не установлено пунктом 3; 3. наступление 31 декабря 2021 года для участков недр, степень выработанности запасов которых на 1 января 2015 года меньше или равна 0,05 и в отношении которых дата государственной регистрации лицензии на право пользования недрами приходится на период до 31 декабря 2011 года - для лицензии на право пользования недрами для целей разведки и добычи полезных ископаемых или на период до 31 декабря 2006 года - для лицензии на право пользования недрами одновременно для геологического изучения (поиска, разведки) и добычи полезных ископаемых; 4. истечение десяти лет с даты государственной регистрации лицензии на право пользования недрами для целей разведки и добычи полезных ископаемых или истечение пятнадцати лет с даты государственной регистрации лицензии на право пользования недрами одновременно для геологического изучения (поиска, разведки) и добычи полезных ископаемых для участков недр, не указанных в пунктах 2 и 3 ; |
| Добыча нефти на участках недр, расположенных полностью или частично в Азовском и Каспийском морях | нефть | Добыча нефти на участках недр, расположенных полностью или частично в Азовском и Каспийском морях, до 1-го числа месяца, следующего за месяцем наступления хотя бы одного из следующих обстоятельств: 1. достижение накопленного объема добычи нефти 10 млн. тонн на участке недр; 2. наступление 31 декабря 2015 года для участков недр, лицензия на право пользования которыми выдана до 1 января 2009 года и степень выработанности запасов которых на 1 января 2009 года меньше или равна 0,05; 3. истечение семи лет с даты государственной регистрации лицензии на право пользования недрами для целей разведки и добычи полезных ископаемых или истечение двенадцати лет с даты государственной регистрации лицензии на право пользования недрами одновременно для геологического изучения (поиска, разведки) и добычи полезных ископаемых для участков недр, не указанных в пункте 2. |
| Добыча нефти на участках недр, расположенных полностью или частично на территории Ненецкого автономного округа, полуострове Ямал в Ямало-Ненецком автономном округе | нефть | Добыча нефти на участках недр, расположенных полностью или частично на территории Ненецкого автономного округа, полуострове Ямал в Ямало-Ненецком автономном округе, до 1-го числа месяца, следующего за месяцем наступления хотя бы одного из следующих обстоятельств: 1. достижение накопленного объема добычи нефти 15 млн. тонн на участке недр; 2. наступление 31 декабря 2015 года для участков недр, лицензия на право пользования которыми выдана до 1 января 2009 года и степень выработанности запасов которых на 1 января 2009 года меньше или равна 0,05, если иное не установлено пунктом 3; 3. наступление 31 декабря 2021 года для участков недр, степень выработанности запасов ( ) которых на 1 января 2015 года меньше или равна 0,05 и в отношении которых дата государственной регистрации лицензии на право пользования недрами приходится на период до 31 декабря 2014 года - для лицензии на право пользования недрами для целей разведки и добычи полезных ископаемых или на период до 31 декабря 2009 года - для лицензии на право пользования недрами одновременно для геологического изучения (поиска, разведки) и добычи полезных ископаемых; 4. истечение семи лет с даты государственной регистрации лицензии на право пользования недрами для целей разведки и добычи полезных ископаемых или истечение двенадцати лет с даты государственной регистрации лицензии на право пользования недрами одновременно для геологического изучения (поиска, разведки) и добычи полезных ископаемых для участков недр, не указанных в пунктах 2 и 3. |
| Добыча нефти на участках недр, расположенных полностью или частично в Черном море | нефть | Добыча нефти на участках недр, расположенных полностью или частично в Черном море, до 1-го числа месяца, следующего за месяцем наступления хотя бы одного из следующих обстоятельств: 1. достижение накопленного объема добычи нефти 20 млн. тонн на участке недр; 2. наступление 31 декабря 2021 года для участков недр, лицензия на право пользования которыми выдана до 1 января 2012 года и степень выработанности запасов которых на 1 января 2012 года меньше или равна 0,05; 3. истечение десяти лет с даты государственной регистрации лицензии на право пользования недрами для целей разведки и добычи полезных ископаемых или истечение пятнадцати лет с даты государственной регистрации лицензии на право пользования недрами одновременно для геологического изучения (поиска, разведки) и добычи полезных ископаемых для участков недр, не указанных в пункте 2. |
| Добыча нефти на участках недр, расположенных полностью или частично в Охотском море | нефть | Добыча нефти на участках недр, расположенных полностью или частично в Охотском море, до 1-го числа месяца, следующего за месяцем наступления хотя бы одного из следующих обстоятельств: 1. достижение накопленного объема добычи нефти 30 млн. тонн на участке недр; 2. наступление 31 декабря 2021 года для участков недр, лицензия на право пользования которыми выдана до 1 января 2012 года и степень выработанности запасов которых на 1 января 2012 года меньше или равна 0,05; 3. истечение десяти лет с даты государственной регистрации лицензии на право пользования недрами для целей разведки и добычи полезных ископаемых или истечение пятнадцати лет с даты государственной регистрации лицензии на право пользования недрами одновременно для геологического изучения (поиска, разведки) и добычи полезных ископаемых для участков недр, не указанных в пункте 2. |
| Добыча 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 | нефть | Добыча 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, до 1-го числа месяца, следующего за месяцем наступления хотя бы одного из следующих обстоятельств: 1. достижение накопленного объема добычи нефти 25 млн. тонн на участке недр; 2. наступление 31 декабря 2021 года для участков недр, лицензия на право пользования которыми выдана до 1 января 2012 года и степень выработанности запасов которых на 1 января 2012 года меньше или равна 0,05; 3. истечение десяти лет с даты государственной регистрации лицензии на право пользования недрами для целей разведки и добычи полезных ископаемых или истечение пятнадцати лет с даты государственной регистрации лицензии на право пользования недрами одновременно для геологического изучения (поиска, разведки) и добычи полезных ископаемых для участков недр, не указанных в пункте 2. |
| Добыча углеводородного сырья организациями - собственниками объектов Единой системы газоснабжения и (или) организациями, в которых непосредственно и (или) косвенно участвуют собственники объектов Единой системы газоснабжения и суммарная доля такого участия составляет более 50 процентов | газ природный, газовый конденсат | Добыча углеводородного сырья организациями - собственниками объектов Единой системы газоснабжения и (или) организациями, в которых непосредственно и (или) косвенно участвуют собственники объектов Единой системы газоснабжения и суммарная доля такого участия составляет более 50 процентов, за исключением следующих налогоплательщиков: - налогоплательщиков - организаций, в которых одним из участников с долей не менее 50 процентов является российская организация, в которой непосредственно и (или) косвенно участвуют собственники объектов Единой системы газоснабжения и суммарная доля такого участия составляет менее 10 процентов; - налогоплательщиков, для которых рассчитываемый по итогам налогового периода коэффициент, характеризующий долю добытого газа горючего природного (за исключением попутного газа) в суммарном объеме добытого углеводородного сырья, составляет менее 0,35. Значение коэффициента определяется в соответствии с пунктом 6 настоящей статьи; |
| Добыча газа и газового конденсата из залежи, характеризуемой степенью выработанности запасов газа горючего природного большей 0.9 | газ природный, газовый конденсат | Добыча газа и газового конденсата из залежи, характеризуемой степенью выработанности запасов газа горючего природного большей 0.9 |
| Добыча газа и газового конденсата из залежи, характеризуемой степенью выработанности запасов газа горючего природного меньшей или равной 0.7 | газ природный, газовый конденсат | Добыча газа и газового конденсата из залежи, характеризуемой степенью выработанности запасов газа горючего природного меньшей или равной 0.7 |
| Добыча газа и газового конденсата из залежи участка недр, расположенного полностью или частично на полуострове Ямал и (или) Гыданском полуострове в Ямало-Ненецком автономном округе | газ природный, газовый конденсат | Добыча газа и газового конденсата из залежи участка недр, расположенного полностью или частично на полуострове Ямал и (или) Гыданском полуострове в Ямало-Ненецком автономном округе, на период с 1 января 2014 года и до истечения ста сорока четырех налоговых периодов, начинающихся с 1 января года, в котором степень выработанности запасов газа горючего природного участка недр (Свг) впервые превысила 1 процент (но не ранее 1 января 2014 года). По истечении ста сорока четырех налоговых периодов, начинающихся с 1 января года, в котором степень выработанности запасов газа горючего природного конкретного участка недр (Свг) впервые превысила 1 процент (но не ранее 1 января 2014 года), коэффициент Кр принимается равным 1 |
| Добыча газа и газового конденсата из залежи участка недр, расположенного полностью или частично на территории Астраханской области | газ природный, газовый конденсат | Добыча газа и газового конденсата из залежи участка недр, расположенного полностью или частично на территории Астраханской области |
| Добыча газа и газового конденсата из залежи участка недр, расположенного полностью или частично на территории Иркутской области, Красноярского края или Дальневосточного федерального округа либо в Охотском море | газ природный, газовый конденсат | Добыча газа и газового конденсата из залежи участка недр, расположенного полностью или частично на территории Иркутской области, Красноярского края или Дальневосточного федерального округа либо в Охотском море, на период с 1 июля 2014 года по 31 декабря 2033 года. начиная с 1 января 2034 года для указанных участков недр коэффициент принимается равным 1 |
| Добыча углеводородного сырья организациями - собственниками объектов Единой системы газоснабжения и (или) организациями, в которых непосредственно и (или) косвенно участвуют собственники объектов Единой системы газоснабжения и суммарная доля такого участия составляет более 50 процентов в залежи углеводородного сырья, расположенной полностью или частично в границах Иркутской области и (или) Республики Саха (Якутия) на протяжении первых 15 лет | газ природный, газовый конденсат | Добыча углеводородного сырья организациями - собственниками объектов Единой системы газоснабжения и (или) организациями, в которых непосредственно и (или) косвенно участвуют собственники объектов Единой системы газоснабжения и суммарная доля такого участия составляет более 50 процентов в залежи углеводородного сырья, расположенной полностью или частично в границах Иркутской области и (или) Республики Саха (Якутия) при условии, что дата начала промышленной добычи газа горючего природного на таком участке недр приходится на период начиная с 1 января 2018 года. Принимается равным 0 начиная с налогового периода, следующего за налоговым периодом, в котором впервые выдана лицензия на пользование участком недр, и до истечения пятнадцати календарных лет, отсчитываемых последовательно с 1 января года, на который приходится дата начала промышленной добычи газа горючего природного на этом участке недр; |
| Добыча углеводородного сырья организациями - собственниками объектов Единой системы газоснабжения и (или) организациями, в которых непосредственно и (или) косвенно участвуют собственники объектов Единой системы газоснабжения и суммарная доля такого участия составляет более 50 процентов в залежи углеводородного сырья, расположенной полностью или частично в границах Иркутской области и (или) Республики Саха (Якутия) после 15 лет добычи | газ природный, газовый конденсат | Добыча углеводородного сырья организациями - собственниками объектов Единой системы газоснабжения и (или) организациями, в которых непосредственно и (или) косвенно участвуют собственники объектов Единой системы газоснабжения и суммарная доля такого участия составляет более 50 процентов в залежи углеводородного сырья, расположенной полностью или частично в границах Иркутской области и (или) Республики Саха (Якутия) при условии, что дата начала промышленной добычи газа горючего природного на таком участке недр приходится на период начиная с 1 января 2018 года. Формула актуальна начиная с шестнадцатого календарного года, отсчитываемого последовательно с 1 января года, на который приходится дата начала промышленной добычи газа горючего природного на участке недр, рассчитывается по следующей формуле |
| Добыча углеводородного сырья из залежи, характеризуемой глубиной залегания меньше или равной 1 700 метрам | газ природный, газовый конденсат | Добыча углеводородного сырья из залежи, характеризуемой глубиной залегания меньше или равной 1 700 метрам |
| Добыча углеводородного сырья из залежи, характеризуемой глубиной залегания больше 1 700 метров и меньше или равной 3 300 метрам | газ природный, газовый конденсат | Добыча углеводородного сырья из залежи, характеризуемой глубиной залегания больше 1 700 метров и меньше или равной 3 300 метрам |
| Добыча углеводородного сырья из залежи, характеризуемой глубиной залегания больше 3 300 метров | газ природный, газовый конденсат | Добыча углеводородного сырья из залежи, характеризуемой глубиной залегания больше 3 300 метров |
| Добыча углеводородного сырья из залежи участка недр, принадлежащей к региональной системе газоснабжения | газ природный, газовый конденсат | Добыча углеводородного сырья из залежи участка недр, принадлежащей к региональной системе газоснабжения |
| Добыча углеводородного сырья из залежи участка недр, не принадлежащей к региональной системе газоснабжения | газ природный, газовый конденсат | Добыча углеводородного сырья из залежи участка недр, не принадлежащей к региональной системе газоснабжения |
| Добыча нефти обезвоженной, обессоленной и стабилизированной на участках недр, расположенных полностью или частично в границах Республики Татарстан (Татарстан) | нефть | Налогоплательщик имеет право уменьшить общую сумму налога, исчисленную в соответствии со статьей 343 Налогового Кодекса при добыче нефти обезвоженной, обессоленной и стабилизированной при соблюдении условий: - добыча нефти осуществляется на участках недр, расположенных полностью или частично в границах Республики Татарстан (Татарстан), лицензия на право пользования которыми выдана до 1 июля 2011 года и начальные извлекаемые запасы нефти каждого из которых равны 2 500 миллионам тонн или более по состоянию на 1 января 2011 год. Налоговый вычет, исчисленный в соответствии с настоящим пунктом, применяется за налоговые периоды с 1 января 2012 года по 31 декабря 2016 года включительно. |
| Добыча нефти обезвоженной, обессоленной и стабилизированной на участках недр, расположенных полностью или частично в границах Республики Башкортостан | нефть | Налогоплательщик имеет право уменьшить общую сумму налога, исчисленную в соответствии со статьей 343 Налогового Кодекса при добыче нефти обезвоженной, обессоленной и стабилизированной при соблюдении условий: - добыча нефти осуществляется на участках недр, расположенных полностью или частично в границах Республики Башкортостан, лицензия на право пользования которыми выдана до 1 июля 2011 года и начальные извлекаемые запасы нефти каждого из которых равны 200 миллионам тонн или более по состоянию на 1 января 2011 года. Налоговый вычет, исчисленный в соответствии с настоящим пунктом, применяется с 1 января 2012 года по 31 декабря 2018 года включительно. |

1. В графе 5 Раздела 2 указывается применяемая к добытому углеводородному сырью ставка НДПИ. Заполнение графы производится в рублях на тонну или рублях на тысячу куб. метров в зависимости от вида углеводородного сырья с точностью до 3 знаков после запятой.
2. Графы «Категория льготы по экспортной пошлине» Раздела 3 заполняются всеми категориями льгот, учитывающимися при расчете вывозной пошлины для указанного лицензионного участка, в соответствии с перечнем категорий льготируемого экспорта углеводородного сырья, приведенным в Таблице 3. Перечень категорий льготируемого экспорта составлен на основании статей 3.1, 35 Закона «О таможенном тарифе» N 5003-1 с изменениями, внесенными Федеральным законом от 24.11.2014 N 366-ФЗ.

Таблица 3. Льготные категории экспорта углеводородного сырья

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Основание льготы по вывозной пошлине: краткое описание** | **Вид углеводородного сырья** | **Основание льготы по вывозной пошлине: полное описание** |
| Добыча нефти сырой с вязкостью в пластовых условиях не менее 10 000 миллипаскаль-секунд | нефть | Добыча нефти сырой с вязкостью в пластовых условиях не менее 10 000 миллипаскаль-секунд на срок 10 лет с момента начала применения указанной пониженной ставки вывозной таможенной пошлины, но не позднее 1 января 2023 года |
| Добыча нефти сырой с особыми физико-химическими характеристиками, добытой на месторождениях, расположенных на участках недр, находящихся полностью или частично в границах Республики Саха (Якутия), Иркутской области, Красноярского края, Ненецкого автономного округа, севернее 65 градуса северной широты полностью или частично в границах Ямало-Ненецкого автономного округа | нефть | Добыча нефти сырой с особыми физико-химическими характеристиками, добытой на месторождениях, расположенных на участках недр, находящихся полностью или частично в границах Республики Саха (Якутия), Иркутской области, Красноярского края, Ненецкого автономного округа, севернее 65 градуса северной широты полностью или частично в границах Ямало-Ненецкого автономного округа |
| Добыча нефти сырой с особыми физико-химическими характеристиками, добытой на месторождениях, расположенных на участках недр, находящихся полностью или частично в пределах российской части (российского сектора) дна Каспийского моря | нефть | Добыча нефти сырой с особыми физико-химическими характеристиками, добытой на месторождениях, расположенных на участках недр, находящихся полностью или частично в пределах российской части (российского сектора) дна Каспийского моря |
| Добыча нефти сырой с особыми физико-химическими характеристиками, добытой на месторождениях, расположенных на участках недр, находящихся полностью или частично в пределах морского дна внутренних морских вод Российской Федерации | нефть | Добыча нефти сырой с особыми физико-химическими характеристиками, добытой на месторождениях, расположенных на участках недр, находящихся полностью или частично в пределах морского дна внутренних морских вод Российской Федерации |
| Добыча нефти сырой с особыми физико-химическими характеристиками, добытой на месторождениях, расположенных на участках недр, находящихся полностью или частично в пределах дна территориального моря Российской Федерации | нефть | Добыча нефти сырой с особыми физико-химическими характеристиками, добытой на месторождениях, расположенных на участках недр, находящихся полностью или частично в пределах дна территориального моря Российской Федерации |
| Добыча нефти сырой с особыми физико-химическими характеристиками, добытой на месторождениях, расположенных на участках недр, находящихся полностью или частично в пределах континентального шельфа Российской Федерации | нефть | Добыча нефти сырой с особыми физико-химическими характеристиками, добытой на месторождениях, расположенных на участках недр, находящихся полностью или частично в пределах континентального шельфа Российской Федерации |
| Добыча нефти сырой, добытой на месторождениях, на которых соотношение начальных извлекаемых запасов нефти в залежах углеводородного сырья, расположенных в границах месторождения и отнесенных к продуктивным отложениям тюменской свиты, к начальным извлекаемым запасам нефти месторождения углеводородного сырья составляет не менее 0,8 | нефть | Добыча нефти сырой с особыми физико-химическими характеристиками, добытой на месторождениях, на которых соотношение начальных извлекаемых запасов нефти в залежах углеводородного сырья, расположенных в границах месторождения и отнесенных к продуктивным отложениям тюменской свиты в соответствии с данными государственного баланса запасов полезных ископаемых, утвержденного на 1 января года, предшествующего году установления особых формул расчета ставок вывозных таможенных пошлин для данного месторождения, к начальным извлекаемым запасам нефти месторождения углеводородного сырья составляет не менее 0,8 |
| Товары (продукция), вывозимые из Российской Федерации, произведенные при реализации соглашения о разделе продукции и принадлежащие сторонам соглашения о разделе продукции | нефть, ПНГ, газовый конденсат, газ природный | Товары (продукция), вывозимые из Российской Федерации, произведенные при реализации соглашения о разделе продукции и принадлежащие сторонам соглашения о разделе продукции |
| Добыча углеводородного сырья на новых морских месторождениях, расположенных полностью в Азовском море или на 50 и более процентов своей площади в Балтийском море | нефть (включая нефтегазоконденсатную смесь), газовый конденсат, газ природный сжиженный и в газообразном состоянии, широкая фракция легких углеводородов | Добыча углеводородного сырья на новых морских месторождениях, расположенных полностью в Азовском море или на 50 и более процентов своей площади в Балтийском море в период до 31 марта 2032 года (включительно) |
| Добыча углеводородного сырья на морских месторождениях, не являющихся новыми морскими месторождениями | газовый конденсат природный, нефть (включая нефтегазоконденсатную смесь), газ природный сжиженный | Освобождение от вывозных таможенных пошлин в отношении углеводородного сырья, добытого на морских месторождениях, не являющихся новыми морскими месторождениями применяется: - в отношении товаров, полученных (произведенных) при разработке морского месторождения углеводородного сырья, при этом не являющегося новым морским месторождением углеводородного сырья в соответствии со статьей 11.1 Налогового кодекса Российской Федерации, расположенного на 50 и более процентов своей площади в южной части Охотского моря (южнее 55 градуса северной широты), в период до 1 января 2021 года при условии, что степень выработанности запасов каждого вида углеводородного сырья (за исключением попутного газа), добываемого на таком месторождении, по состоянию на 1 января 2015 года составляет менее 5 процентов. |
| Добыча углеводородного сырья на новых морских месторождениях, расположенных на 50 и более процентов своей площади в Черном море (глубина до 100 метров включительно), Печорском или Белом море, южной части Охотского моря (южнее 55 градуса северной широты) либо российской части (российском секторе) дна Каспийского моря | нефть (включая нефтегазоконденсатную смесь), газовый конденсат, газ природный сжиженный и в газообразном состоянии, широкая фракция легких углеводородов | Добыча углеводородного сырья на новых морских месторождениях, расположенных на 50 и более процентов своей площади в Черном море (глубина до 100 метров включительно), Печорском или Белом море, южной части Охотского моря (южнее 55 градуса северной широты) либо российской части (российском секторе) дна Каспийского моря в период до 31 марта 2032 года (включительно) |
| Добыча углеводородного сырья на новых морских месторождениях, расположенных на 50 и более процентов своей площади в Черном море (глубина более 100 метров), северной части Охотского моря (на 55 градусе северной широты или севернее этой широты), южной части Баренцева моря (южнее 72 градуса северной широты) | нефть (включая нефтегазоконденсатную смесь), газовый конденсат, газ природный сжиженный и в газообразном состоянии, широкая фракция легких углеводородов | Добыча углеводородного сырья на новых морских месторождениях, расположенных на 50 и более процентов своей площади в Черном море (глубина более 100 метров), северной части Охотского моря (на 55 градусе северной широты или севернее этой широты), южной части Баренцева моря (южнее 72 градуса северной широты) в период до 31 марта 2042 года (включительно) |
| Добыча углеводородного сырья на новых морских месторождениях, расположенных на 50 и более процентов своей площади в Карском море, северной части Баренцева моря (на 72 градусе северной широты и севернее этой широты), восточной Арктике (море Лаптевых, Восточно-Сибирском море, Чукотском море и Беринговом море) | нефть (включая нефтегазоконденсатную смесь), газовый конденсат, газ природный сжиженный и в газообразном состоянии, широкая фракция легких углеводородов | Добыча углеводородного сырья на новых морских месторождениях, расположенных на 50 и более процентов своей площади в Карском море, северной части Баренцева моря (на 72 градусе северной широты и севернее этой широты), восточной Арктике (море Лаптевых, Восточно-Сибирском море, Чукотском море и Беринговом море) без ограничений срока. |

1. В графе 1 Раздела 3 указывается объем реализации сырья на экспорт за отчетный период. Заполнение графы производится в тоннах или тысячах куб. метров в зависимости от вида углеводородного сырья с точностью до 3 знаков после запятой.
2. Графа «Страна-импортер» Раздела 3 заполняется в соответствии с Общероссийским классификатором стран мира ОК (МК (ИСО 3166) 004-97) 025-2001, утвержден Приказом Росстандарта от 26.09.2013 №1099-ст.
3. В графе 3 Раздела 3 указывается применяемая к экспортируемому углеводородному сырью ставка вывозной таможенной пошлины. Заполнение графы производится в рублях на тонну или рублях на тысячу куб. метров в зависимости от вида углеводородного сырья с точностью до 3 знаков после запятой.
4. В графе 4 Раздела 3 указывается применяемая к экспортируемому углеводородному сырью ставка вывозной таможенной пошлины в процентах с точностью до двух знаков после запятой.
5. В графе 5 Раздела 3 указывается вывозная таможенная пошлина, выплачиваемая недропользователем (оператором) при реализации на экспорт углеводородного сырья. Заполнение графы производится в тысячах рублей с точностью до 3 знаков после запятой.
6. При заполнении Разделов 1-3 должны соблюдаться следующие правила:
   * Значение показателя по графе 3 должно быть не менее значения показателя в графе 2 и не более значения показателя в графе 4 (правило выполняется для всех строк Разделов 1 и 2).