П О П Р А В К И

к проекту федерального закона № 325651-7 "О внесении изменений в Налоговый кодекс Российской Федерации (в части введения налога на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья)", внесенному Правительством Российской Федерации, принятому Государственной Думой в первом чтении 3 апреля 2018 г.

Правительство Российской Федерации предлагает внести в законопроект следующие поправки.

1. Наименование законопроекта изложить в следующей редакции:

"О внесении изменений в Налоговый кодекс Российской Федерации".

2. Пункт 2 статьи 1 законопроекта изложить в следующей редакции:

"2) в статье 105^3:

пункт 4 дополнить подпунктом 5 следующего содержания:

"5) налога на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья.";

пункт 6 дополнить абзацем седьмым следующего содержания:

"В случае применения налогоплательщиком по договору, указанному в пункте 11 статьи 261 настоящего Кодекса, цен (процентных ставок), не соответствующих рыночным ценам (процентным ставкам), если указанное несоответствие повлекло занижение суммы налога на прибыль организаций или завышение суммы убытка, определяемого в соответствии с главой 25 настоящего Кодекса, налогоплательщик вправе самостоятельно произвести корректировку налоговой базы и суммы налога (убытка) по истечении календарного года, в котором доходы по такой сделке признаны в составе

доходов в соответствии с абзацами пятым-шестнадцатым пункта 6 статьи 271 настоящего Кодекса.";

3. В пункте 3 статьи 1 законопроекта цифру "9" заменить цифрами "10", цифру "8" заменить цифрой "9".

4. В статье 2 законопроекта:

1) абзац первый законопроекта изложить в следующей редакции:

"Внести в Налоговый кодекс Российской Федерации (Собрание законодательства Российской Федерации, 2000, № 32, ст. 3340; 2001, № 33, ст. 3413; 2001, № 1, ст. 18; № 33, ст. 3421, 3429; 2002, № 22, ст. 2026; № 30, ст. 3027; 2003, № 1, ст. 2, 6; № 28, ст. 2886; № 52, ст. 5030; 2004, № 27, ст. 2711; № 31, ст. 3222; № 34, ст. 3520; 2005, № 1, ст. 30; № 24, ст. 2312; № 52, ст. 5581; 2006, № 30, ст. 3118; № 31, ст. 3443; № 45, ст. 4627; 2007, № 1, ст. 39; № 22, ст. 2563; № 31, ст. 3991, 4013; № 49, ст. 6045, 6071; № 50, ст. 6237, 6245; 2008, № 27, ст. 3126; № 30, ст. 3614; № 48, ст. 5519; № 49, ст. 5723; № 52, ст. 6237; 2009, № 1, ст. 31; № 11, ст. 1265; № 29, ст. 3598; № 48, ст. 5731; № 51, ст. 6153, 6155; № 52, ст. 6455; 2010, № 19, ст. 2291; № 31, ст. 4198; № 32, ст. 4298; № 47, ст. 6034; № 48, ст. 6247; № 49, ст. 6409; 2011, № 1, ст. 9, 21, 37; № 24, ст. 3357; № 27, ст. 3881; № 30, ст. 4583, 4587, 4597; № 45, ст. 6335; № 47, ст. 6610, 6611; № 48, ст. 6729; № 49, ст. 7014, 7016, 7037; 2012, № 19, ст. 2281; № 25, ст. 3268; № 41, ст. 5527; № 49, ст. 6751; № 52, ст. 6985; № 53, ст. 7596; 2013, № 23, ст. 2866; № 30, ст. 4081; № 40, ст. 5039; № 51, ст. 6699; № 52, ст. 6985; 2014, № 8, ст. 737; № 16, ст. 1835, 1838; № 19, ст. 2313; № 26, ст. 3373; № 30, ст. 4220; № 48, ст. 6647, 6657, 6663; 2015, № 1, ст. 13, 16, 32; № 10, ст. 1402; № 24, ст. 3377; № 27, ст. 3968; № 48, ст. 6689, 6692; 2016, № 7, ст. 920, 913; № 9, ст. 1169, № 49, ст. 6844; 2017, № 1, ст. 4; № 49, ст. 7307; 2018, № 1, ст. 50) следующие изменения:";

2) дополнить пунктами 1 - 6 следующего содержания:

"1) пункт 1 статьи 193 изложить в следующей редакции.

"1. Налогообложение подакцизных товаров с 1 января 2018 года осуществляется по следующим налоговым ставкам:

Виды подакцизных товаров	Налоговая ставка (в процентах и (или) рублях за единицу измерения)				
	с 1 января по 31 мая 2018 г. включительно	с 1 июня по 30 июня 2018 г. включительно	с 1 июля по 31 декабря 2018 г. включительно	с 1 января по 31 декабря 2019 г. включительно	с 1 января по 31 декабря 2020 г. включительно
Этиловый спирт, произведенный из пищевого или					

Виды подакцизных товаров	Налоговая ставка (в процентах и (или) рублях за единицу измерения)				
	с 1 января по 31 мая 2018 г. включительно	с 1 июня по 30 июня 2018 г. включительно	с 1 июля по 31 декабря 2018 г. включительно	с 1 января по 31 декабря 2019 г. включительно	с 1 января по 31 декабря 2020 г. включительно
непищевого сырья, в том числе денатурированный этиловый спирт, спирт-сырец, дистилляты винный, виноградный, плодовый, коньячный, кальвадосный, висковый:					
реализуемый организациям, осуществляющим производство спиртосодержащей парфюмерно-косметической продукции в металлической аэрозольной упаковке и (или) спиртосодержащей продукции бытовой химии в металлической аэрозольной упаковке, и организациям, уплачивающим авансовый платеж акциза (в том числе этиловый спирт, ввозимый в Российскую Федерацию с территорий государств - членов Евразийского экономического союза, являющийся товаром	0 рублей за 1 литр безводного этилового спирта, содержащегося в подакцизном товаре	0 рублей за 1 литр безводного этилового спирта, содержащегося в подакцизном товаре	0 рублей за 1 литр безводного этилового спирта, содержащегося в подакцизном товаре	0 рублей за 1 литр безводного этилового спирта, содержащегося в подакцизном товаре	0 рублей за 1 литр безводного этилового спирта, содержащегося в подакцизном товаре

Виды подакцизных товаров	Налоговая ставка (в процентах и (или) рублях за единицу измерения)				
	с 1 января по 31 мая 2018 г. включительно	с 1 июня по 30 июня 2018 г. включительно	с 1 июля по 31 декабря 2018 г. включительно	с 1 января по 31 декабря 2019 г. включительно	с 1 января по 31 декабря 2020 г. включительно
Евразийского экономического союза), и (или) передаваемый при совершении операций, признаваемых объектом налогообложения акцизами в соответствии с подпунктом 22 пункта 1 статьи 182 настоящего Кодекса, и (или) реализуемый (или передаваемый производителями в структуре одной организации) для производства товаров, не признаваемых подакцизными в соответствии с подпунктом 2 пункта 1 статьи 181 настоящего Кодекса;					
реализуемый организациям, не уплачивающим авансовый платеж акциза (в том числе этиловый спирт, ввозимый в Российскую Федерацию, не являющийся товаром Евразийского экономического союза), и (или)	107 рублей за 1 литр безводного этилового спирта, содержащегося в подакцизном товаре	107 рублей за 1 литр безводного этилового спирта, содержащегося в подакцизном товаре	107 рублей за 1 литр безводного этилового спирта, содержащегося в подакцизном товаре	107 рублей за 1 литр безводного этилового спирта, содержащегося в подакцизном товаре	111 рублей за 1 литр безводного этилового спирта, содержащегося в подакцизном товаре

Виды подакцизных товаров	Налоговая ставка (в процентах и (или) рублях за единицу измерения)				
	с 1 января по 31 мая 2018 г. включительно	с 1 июня по 30 июня 2018 г. включительно	с 1 июля по 31 декабря 2018 г. включительно	с 1 января по 31 декабря 2019 г. включительно	с 1 января по 31 декабря 2020 г. включительно
передаваемый в структуре одной организации при совершении налогоплательщиком операций, признаваемых объектом налогообложения акцизами, за исключением операций, предусмотренных подпунктом 22 пункта 1 статьи 182 настоящего Кодекса, а также за исключением этилового спирта, реализуемого или передаваемого производителями в структуре одной организации для производства товаров, не признаваемых подакцизными в соответствии с подпунктом 2 пункта 1 статьи 181 настоящего Кодекса, и этилового спирта, реализуемого организациям, осуществляющим производство спиртосодержащей парфюмерно-косметической продукции в металлической					

Виды подакцизных товаров	Налоговая ставка (в процентах и (или) рублях за единицу измерения)				
	с 1 января по 31 мая 2018 г. включительно	с 1 июня по 30 июня 2018 г. включительно	с 1 июля по 31 декабря 2018 г. включительно	с 1 января по 31 декабря 2019 г. включительно	с 1 января по 31 декабря 2020 г. включительно
аэрозольной упаковке и (или) спиртосодержащей продукции бытовой химии в металлической аэрозольной упаковке					
Спиртосодержащая парфюмерно-косметическая продукция в металлической аэрозольной упаковке	0 рублей за 1 литр безводного этилового спирта, содержащегося в подакцизном товаре	0 рублей за 1 литр безводного этилового спирта, содержащегося в подакцизном товаре	0 рублей за 1 литр безводного этилового спирта, содержащегося в подакцизном товаре	0 рублей за 1 литр безводного этилового спирта, содержащегося в подакцизном товаре	0 рублей за 1 литр безводного этилового спирта, содержащегося в подакцизном товаре
Спиртосодержащая продукция бытовой химии в металлической аэрозольной упаковке	0 рублей за 1 литр безводного этилового спирта, содержащегося в подакцизном товаре	0 рублей за 1 литр безводного этилового спирта, содержащегося в подакцизном товаре	0 рублей за 1 литр безводного этилового спирта, содержащегося в подакцизном товаре	0 рублей за 1 литр безводного этилового спирта, содержащегося в подакцизном товаре	0 рублей за 1 литр безводного этилового спирта, содержащегося в подакцизном товаре
Спиртосодержащая продукция (за исключением спиртосодержащей парфюмерно-косметической продукции в металлической аэрозольной упаковке и спиртосодержащей продукции бытовой химии в металлической аэрозольной упаковке)	418 рублей за 1 литр безводного этилового спирта, содержащегося в подакцизном товаре	418 рублей за 1 литр безводного этилового спирта, содержащегося в подакцизном товаре	418 рублей за 1 литр безводного этилового спирта, содержащегося в подакцизном товаре	418 рублей за 1 литр безводного этилового спирта, содержащегося в подакцизном товаре	435 рублей за 1 литр безводного этилового спирта, содержащегося в подакцизном товаре

Виды подакцизных товаров	Налоговая ставка (в процентах и (или) рублях за единицу измерения)				
	с 1 января по 31 мая 2018 г. включительно	с 1 июня по 30 июня 2018 г. включительно	с 1 июля по 31 декабря 2018 г. включительно	с 1 января по 31 декабря 2019 г. включительно	с 1 января по 31 декабря 2020 г. включительно
Алкогольная продукция с объемной долей этилового спирта свыше 9 процентов (за исключением пива, вин, фруктовых вин, игристых вин (шампанских), винных напитков, изготавливаемых без добавления ректификованного этилового спирта, произведенного из пищевого сырья, и (или) спиртованных виноградного или иного фруктового сусла, и (или) винного дистиллята, и (или) фруктового дистиллята)	523 рубля за 1 литр безводного этилового спирта, содержащегося в подакцизном товаре	523 рубля за 1 литр безводного этилового спирта, содержащегося в подакцизном товаре	523 рубля за 1 литр безводного этилового спирта, содержащегося в подакцизном товаре	523 рубля за 1 литр безводного этилового спирта, содержащегося в подакцизном товаре	544 рубля за 1 литр безводного этилового спирта, содержащегося в подакцизном товаре
Алкогольная продукция с объемной долей этилового спирта до 9 процентов включительно (за исключением пива, напитков, изготавливаемых на основе пива, вин, фруктовых вин, игристых вин (шампанских), сидра, пуаре, медовухи, винных напитков, изготавливаемых без добавления	418 рублей за 1 литр безводного этилового спирта, содержащегося в подакцизном товаре	418 рублей за 1 литр безводного этилового спирта, содержащегося в подакцизном товаре	418 рублей за 1 литр безводного этилового спирта, содержащегося в подакцизном товаре	418 рублей за 1 литр безводного этилового спирта, содержащегося в подакцизном товаре	435 рублей за 1 литр безводного этилового спирта, содержащегося в подакцизном товаре

Виды подакцизных товаров	Налоговая ставка (в процентах и (или) рублях за единицу измерения)				
	с 1 января по 31 мая 2018 г. включительно	с 1 июня по 30 июня 2018 г. включительно	с 1 июля по 31 декабря 2018 г. включительно	с 1 января по 31 декабря 2019 г. включительно	с 1 января по 31 декабря 2020 г. включительно
ректификованного этилового спирта, произведенного из пищевого сырья, и (или) спиртованных виноградного или иного фруктового сусла, и (или) винного дистиллята, и (или) фруктового дистиллята)					
Вина, за исключением вин с защищенным географическим указанием, с защищенным наименованием места происхождения, а также игристых вин (шампанских), фруктовые вина, винные напитки, изготавливаемые без добавления ректификованного этилового спирта, произведенного из пищевого сырья, и (или) спиртованных виноградного или иного фруктового сусла, и (или) винного дистиллята, и (или) фруктового дистиллята	18 рублей за 1 литр	18 рублей за 1 литр	18 рублей за 1 литр	18 рублей за 1 литр	19 рублей за 1 литр
Вина с защищенным	5 рублей за 1 литр	5 рублей за 1 литр	5 рублей за 1 литр	5 рублей за 1 литр	5 рублей за 1 литр

Виды подакцизных товаров	Налоговая ставка (в процентах и (или) рублях за единицу измерения)				
	с 1 января по 31 мая 2018 г. включительно	с 1 июня по 30 июня 2018 г. включительно	с 1 июля по 31 декабря 2018 г. включительно	с 1 января по 31 декабря 2019 г. включительно	с 1 января по 31 декабря 2020 г. включительно
географическим указанием, с защищенным наименованием места происхождения, за исключением игристых вин (шампанских)					
Сидр, пуаре, медовуха	21 рубль за 1 литр	21 рубль за 1 литр	21 рубль за 1 литр	21 рубль за 1 литр	22 рубля за 1 литр
Игристые вина (шампанские), за исключением игристых вин (шампанских) с защищенным географическим указанием, с защищенным наименованием места происхождения	36 рублей за 1 литр	36 рублей за 1 литр	36 рублей за 1 литр	36 рублей за 1 литр	37 рублей за 1 литр
Игристые вина (шампанские) с защищенным географическим указанием, с защищенным наименованием места происхождения	14 рублей за 1 литр	14 рублей за 1 литр	14 рублей за 1 литр	14 рублей за 1 литр	14 рублей за 1 литр
Пиво с нормативным (стандартизированным) содержанием объемной доли этилового спирта до 0,5 процента включительно	0 рублей за 1 литр	0 рублей за 1 литр	0 рублей за 1 литр	0 рублей за 1 литр	0 рублей за 1 литр

Виды подакцизных товаров	Налоговая ставка (в процентах и (или) рублях за единицу измерения)				
	с 1 января по 31 мая 2018 г. включительно	с 1 июня по 30 июня 2018 г. включительно	с 1 июля по 31 декабря 2018 г. включительно	с 1 января по 31 декабря 2019 г. включительно	с 1 января по 31 декабря 2020 г. включительно
Пиво с нормативным (стандартизированным) содержанием объемной доли этилового спирта свыше 0,5 процента и до 8,6 процента включительно, напитки, изготавливаемые на основе пива	21 рубль за 1 литр	21 рубль за 1 литр	21 рубль за 1 литр	21 рубль за 1 литр	22 рубля за 1 литр
Пиво с нормативным (стандартизированным) содержанием объемной доли этилового спирта свыше 8,6 процента	39 рублей за 1 литр	39 рублей за 1 литр	39 рублей за 1 литр	39 рублей за 1 литр	41 рубль за 1 литр
Табак трубочный, курительный, жевательный, сосательный, нюхательный, кальянный (за исключением табака, используемого в качестве сырья для производства табачной продукции)	2 772 рубля за 1 кг	2 772 рубля за 1 кг	2 772 рубля за 1 кг	3 050 рублей за 1 кг	3 172 рубля за 1 кг
Сигары	188 рублей за 1 штуку	188 рублей за 1 штуку	188 рублей за 1 штуку	207 рублей за 1 штуку	215 рублей за 1 штуку
Сигариллы (сигариты), биди, кретек	2671 рубль за 1000 штук	2671 рубль за 1000 штук	2671 рубль за 1000 штук	2938 рублей за 1000 штук	3055 рублей за 1000 штук
Сигареты, папиросы	1562 рубля за 1000 штук + 14,5 процента	1562 рубля за 1000 штук + 14,5 процента	1718 рублей за 1000 штук + 14,5 процента	1890 рублей за 1000 штук + 14,5 процента	1966 рублей за 1000 штук + 14,5 процента

Виды подакцизных товаров	Налоговая ставка (в процентах и (или) рублях за единицу измерения)				
	с 1 января по 31 мая 2018 г. включительно	с 1 июня по 30 июня 2018 г. включительно	с 1 июля по 31 декабря 2018 г. включительно	с 1 января по 31 декабря 2019 г. включительно	с 1 января по 31 декабря 2020 г. включительно
	расчетной стоимости, исчисляемой исходя из максимальной розничной цены, но не менее 2123 рублей за 1000 штук	расчетной стоимости, исчисляемой исходя из максимальной розничной цены, но не менее 2123 рублей за 1000 штук	расчетной стоимости, исчисляемой исходя из максимальной розничной цены, но не менее 2335 рублей за 1000 штук	расчетной стоимости, исчисляемой исходя из максимальной розничной цены, но не менее 2568 рублей за 1000 штук	расчетной стоимости, исчисляемой исходя из максимальной розничной цены, но не менее 2671 рубля за 1000 штук
Табак (табачные изделия), предназначенный для потребления путем нагревания	5 280 рублей за 1 кг	5 280 рублей за 1 кг	5 280 рублей за 1 кг	5 808 рублей за 1 кг	6 040 рублей за 1 кг
Электронные системы доставки никотина	44 рубля за 1 штуку	44 рубля за 1 штуку	44 рубля за 1 штуку	48 рублей за 1 штуку	50 рублей за 1 штуку
Жидкости для электронных систем доставки никотина	11 рублей за 1 мл	11 рублей за 1 мл	11 рублей за 1 мл	12 рублей за 1 мл	13 рублей за 1 мл
Автомобили легковые:					
с мощностью двигателя до 67,5 кВт (90 л. с.) включительно	0 рублей за 0,75 кВт (1 л. с.)	0 рублей за 0,75 кВт (1 л. с.)	0 рублей за 0,75 кВт (1 л. с.)	0 рублей за 0,75 кВт (1 л. с.)	0 рублей за 0,75 кВт (1 л. с.)
с мощностью двигателя свыше 67,5 кВт (90 л. с.) и до 112,5 кВт (150 л. с.) включительно	45 рублей за 0,75 кВт (1 л. с.)	45 рублей за 0,75 кВт (1 л. с.)	45 рублей за 0,75 кВт (1 л. с.)	47 рублей за 0,75 кВт (1 л. с.)	49 рублей за 0,75 кВт (1 л. с.)
с мощностью двигателя свыше 112,5 кВт (150 л. с.)	437 рублей за 0,75 кВт (1 л. с.)	437 рублей за 0,75 кВт (1 л. с.)	437 рублей за 0,75 кВт (1 л. с.)	454 рубля за 0,75 кВт (1 л. с.)	472 рубля за 0,75 кВт (1 л. с.)

Виды подакцизных товаров	Налоговая ставка (в процентах и (или) рублях за единицу измерения)				
	с 1 января по 31 мая 2018 г. включительно	с 1 июня по 30 июня 2018 г. включительно	с 1 июля по 31 декабря 2018 г. включительно	с 1 января по 31 декабря 2019 г. включительно	с 1 января по 31 декабря 2020 г. включительно
и до 147 кВт (200 л. с.) включительно					
с мощностью двигателя свыше 147 кВт (200 л. с.) и до 220 кВт (300 л. с.) включительно	714 рублей за 0,75 кВт (1 л. с.)	714 рублей за 0,75 кВт (1 л. с.)	714 рублей за 0,75 кВт (1 л. с.)	743 рубля за 0,75 кВт (1 л. с.)	773 рубля за 0,75 кВт (1 л. с.)
с мощностью двигателя свыше 220 кВт (300 л. с.) и до 294 кВт (400 л. с.) включительно	1 218 рублей за 0,75 кВт (1 л. с.)	1 218 рублей за 0,75 кВт (1 л. с.)	1 218 рублей за 0,75 кВт (1 л. с.)	1 267 рублей за 0,75 кВт (1 л. с.)	1 317 рублей за 0,75 кВт (1 л. с.)
с мощностью двигателя свыше 294 кВт (400 л. с.) и до 367 кВт (500 л. с.) включительно	1 260 рублей за 0,75 кВт (1 л. с.)	1 260 рублей за 0,75 кВт (1 л. с.)	1 260 рублей за 0,75 кВт (1 л. с.)	1 310 рублей за 0,75 кВт (1 л. с.)	1 363 рубля за 0,75 кВт (1 л. с.)
с мощностью двигателя свыше 367 кВт (500 л. с.)	1 302 рубля за 0,75 кВт (1 л. с.)	1 302 рубля за 0,75 кВт (1 л. с.)	1 302 рубля за 0,75 кВт (1 л. с.)	1 354 рубля за 0,75 кВт (1 л. с.)	1 408 рублей за 0,75 кВт (1 л. с.)
Мотоциклы с мощностью двигателя свыше 112,5 кВт (150 л. с.)	437 рублей за 0,75 кВт (1 л. с.)	437 рублей за 0,75 кВт (1 л. с.)	437 рублей за 0,75 кВт (1 л. с.)	454 рубля за 0,75 кВт (1 л. с.)	472 рубля за 0,75 кВт (1 л. с.)
Автомобильный бензин:					
не соответствующий классу 5	13 100 рублей за 1 тонну	13 100 рублей за 1 тонну	13 100 рублей за 1 тонну	13 100 рублей за 1 тонну	13 100 рублей за 1 тонну
класса 5	11 213 рублей за 1 тонну	8 213 рубля за 1 тонну	8 213 рубля за 1 тонну	12 314 рублей за 1 тонну	12 752 рубля за 1 тонну

Виды подакцизных товаров	Налоговая ставка (в процентах и (или) рублях за единицу измерения)				
	с 1 января по 31 мая 2018 г. включительно	с 1 июня по 30 июня 2018 г. включительно	с 1 июля по 31 декабря 2018 г. включительно	с 1 января по 31 декабря 2019 г. включительно	с 1 января по 31 декабря 2020 г. включительно
Дизельное топливо	7 665 рублей за 1 тонну	5 665 рублей за 1 тонну	5 665 рублей за 1 тонну	8 541 рубль за 1 тонну	8 835 рублей за 1 тонну
Моторные масла для дизельных и (или) карбюраторных (инжекторных) двигателей	5 400 рублей за 1 тонну	5 400 рублей за 1 тонну	5 400 рублей за 1 тонну	5 400 рублей за 1 тонну	5 616 рублей за 1 тонну
Прямогонный бензин	13 100 рублей за 1 тонну	13 100 рублей за 1 тонну	13 100 рублей за 1 тонну	13 100 рублей за 1 тонну	13 100 рублей за 1 тонну
Бензол, параксилол, ортоксилол	2 800 рублей за 1 тонну	2 800 рублей за 1 тонну	2 800 рублей за 1 тонну	2 800 рублей за 1 тонну	2 800 рублей за 1 тонну
Авиационный керосин	2 800 рублей за 1 тонну	2 800 рублей за 1 тонну	2 800 рублей за 1 тонну	2 800 рублей за 1 тонну	2 800 рублей за 1 тонну
Средние дистилляты	8 662 рубля за 1 тонну	6 665 рубля за 1 тонну	6 665 рубля за 1 тонну	9 241 рубль за 1 тонну	9 535 рублей за 1 тонну.";

2) в статье 261:

а) абзацы первый и второй пункта 8 заменить текстом следующего содержания:

"8. В случае, если до выделения на участке недр первого нового морского месторождения углеводородного сырья налогоплательщиком принято решение о завершении этапа (этапов, стадий, видов) работ по освоению природных ресурсов на указанном участке недр или о полном прекращении работ на указанном участке недр в связи с экономической нецелесообразностью, геологической бесперспективностью или по иным причинам, такой налогоплательщик вправе отнести всю сумму понесенных расходов на выполнение работ по освоению природных ресурсов, указанных в таком решение и при условии, что ранее такие расходы не учитывались для целей налогообложения, либо любую часть указанной суммы, к расходам по деятельности, связанной с добычей углеводородного сырья на новом морском месторождении углеводородного сырья, осуществляемой на ином участке (иных участках) недр.";

б) дополнить пунктами 10 - 12 следующего содержания:

"10. К расходам на освоение природных ресурсов также относятся расходы налогоплательщика, предоставившего заем на финансирование зарубежного геолого-разведочного проекта, удовлетворяющий условиям, установленным пунктом 11 настоящей статьи, в размере такого займа (без учета начисленных процентов), в случае прекращения обязательств по такому договору займа в полном объеме без удовлетворения имущественных требований налогоплательщика в связи с окончанием работ на указанном зарубежном геолого-разведочном проекте и признанием такого проекта экономически нецелесообразным и (или) геологически бесперспективным. Указанные расходы учитываются в порядке, предусмотренном пунктом 12 настоящей статьи.

Признание зарубежного геолого-разведочного проекта успешным или экономически нецелесообразным и (или) геологически бесперспективным осуществляется налогоплательщиком самостоятельно в соответствии с порядком (в том числе предусматривающим критерии успешности, экономической нецелесообразности и (или) геологической бесперспективности), установленным в учетной политике налогоплательщика для целей налогообложения. Указанный порядок разрабатывается налогоплательщиком самостоятельно и подлежит утверждению до даты выдачи им первого займа на финансирование зарубежного геолого-разведочного проекта. Указанный порядок не подлежит изменению в течение десяти следующих подряд налоговых периодов, считая с налогового периода его утверждения.

Для целей настоящего Кодекса зарубежным геолого-разведочным проектом признается деятельность иностранной организации за пределами территории Российской Федерации и границ континентального шельфа Российской Федерации в границах пространственного объекта с определенными географическими координатами, связанная с геологическим изучением недр, поиском и оценкой месторождений полезных ископаемых, разведкой полезных ископаемых при одновременном выполнении следующих условий:

такая иностранная организация в качестве основного вида деятельности участвует в проектах по добыче полезных ископаемых, осуществляемых в соответствии с соглашениями о разделе продукции, концессионными соглашениями, лицензионными договорами либо иными аналогичными договорами на условиях риска;

такая иностранная организация является стороной одного или нескольких таких договоров либо создание такой иностранной организации предусмотрено одним или несколькими такими договорами, и она осуществляет деятельность по добыче полезных ископаемых на основании и в соответствии с условиями одного или нескольких указанных договоров;

указанные договоры однозначно устанавливают географические координаты пространственных объектов, в границах которых осуществляется деятельность, связанная с геологическим изучением недр, поиском и оценкой месторождений полезных ископаемых, разведкой полезных ископаемых.

11. Для целей настоящего Кодекса займом на финансирование зарубежного геолого-разведочного проекта признается предоставление имущества по договору займа, одновременно удовлетворяющему следующим условиям:

договор займа заключен между российской организацией как займодавцем и иностранной организацией, непосредственно осуществляющей деятельность по реализации зарубежного геолого-разведочного проекта, как заемщиком, являющейся взаимозависимым лицом указанной российской организации в соответствии с пунктом 2 статьи 105^{1} настоящего Кодекса на протяжении всего срока действия такого договора займа;

договор займа впервые заключен после первого января 2018 года;

договор займа предусматривает условие использования заемщиком полученного по договору займа имущества исключительно на осуществление деятельности в рамках зарубежного геолого-разведочного проекта;

российская организация - налогоплательщик приняла решение о признании суммы займа, предоставленного по соответствующему договору займа в качестве займа на финансирование зарубежного геолого-разведочного проекта для целей налогообложения.

Решение, указанное в абзаце пятом настоящего пункта, налогоплательщик вправе принять один раз и в дальнейшем оно изменению не подлежит. При этом налогоплательщик уведомляет налоговый орган по месту своего учета об указанном решении не позднее 1-го числа отчетного (налогового) периода, следующего за отчетным (налоговым) периодом, в котором заключен соответствующий договор займа.

Для целей настоящей главы датой выдачи займа на финансирование зарубежного геолого-разведочного проекта признается дата первого перечисления средств займодавцем заемщику по соответствующему договору займа.

В случае заключения нового договора займа на финансирование зарубежного геолого-разведочного проекта взамен ранее заключенного (изменения условий ранее заключенного договора займа), датой выдачи займа на финансирование зарубежного геолого-разведочного проекта признается дата возникновения первоначального обязательства, существовавшего между сторонами.

12. Расходы на освоение природных ресурсов, предусмотренные пунктом 10 настоящей статьи, признаются налогоплательщиком в составе прочих расходов равномерно в течение двух лет с 1-го числа месяца, следующем за месяцем, в котором обязательства по такому договору займа были прекращены в полном объеме в связи с признанием соответствующего зарубежного геолого-разведочного проекта экономически нецелесообразным и (или) геологически бесперспективным.";

3) статью 269 дополнить пунктом 7^1 следующего содержания:

"7^1. Непогашенная задолженность по долговому обязательству не признается для налогоплательщика - российской организации контролируемой задолженностью при одновременном выполнении следующих условий:

денежные средства, составляющие указанную непогашенную задолженность, направлены исключительно на финансирование инвестиционного проекта, реализуемого налогоплательщиком на территории Российской Федерации;

условия договора, в соответствии с которым возникло указанное в настоящем пункте долговое обязательство, предусматривают начало погашения суммы непогашенной задолженности по такому долговому обязательству не ранее чем через 5 лет после его возникновения;

совокупная доля прямого и косвенного участия взаимозависимого иностранного лица, указанного в подпункте 1 пункта 2 настоящей статьи, в российской организации не превышает тридцати пяти процентов;

местом регистрации (местом налогового резидентства) лица, перед которым возникло долговое обязательство, является иностранное государство, с которым заключен договор (соглашение, конвенция) об избежании двойного налогообложения.

Для целей настоящего пункта инвестиционным проектом признается создание на территории Российской Федерации нового производственного комплекса для производства товаров и (или) оказания услуг. Производственный комплекс признается новым, если он введен в эксплуатацию после 1 января 2019 года и ранее в эксплуатации не был.

В случае нарушения хотя бы одного из условий, установленных настоящим пунктом, к непогашенной задолженности по такому долговому обязательству применяются положения настоящей статьи без учета настоящего пункта с даты возникновения соответствующего долгового обязательства.";

4) в статье 271:

а) пункт 6 дополнить абзацами следующего содержания:

"Независимо от положений абзацев первого - третьего настоящего пункта, доходы в виде процентов, начисленных по договору займа на финансирование зарубежного геолого-разведочного проекта и не признанных для целей налогообложения за период с даты выдачи такого займа по последнее число месяца, на который приходится дата принятия решения по такому зарубежному геолого-разведочному проекту, учитываются для целей налогообложения одним из следующих способов:

в случае прекращения обязательств по такому договору займа в полном объеме без удовлетворения имущественных требований налогоплательщика в связи с окончанием работ на указанном зарубежном геолого-разведочном проекте и признанием такого проекта экономически нецелесообразным и (или) геологически бесперспективным - не учитываются для целей налогообложения;

в случае несоответствия займа на финансирование зарубежного геолого-разведочного проекта любому из условий, указанных в пункте 11 статьи 261 настоящего Кодекса, - учитываются в полном объеме на первое число месяца, следующего за месяцем, когда такое условие было нарушено;

в иных случаях - учитываются равномерно в течение двух лет, начиная с месяца, следующего за месяцем, на который приходится дата принятия решения по зарубежному геолого-разведочному проекту.

Датой принятия решения по зарубежному геолого-разведочному проекту признается наиболее ранняя из следующих дат:

дата принятия налогоплательщиком решения об успешности зарубежного геолого-разведочного проекта;

дата прекращения обязательств по договору займа на финансирование зарубежного геолого-разведочного проекта в полном объеме без удовлетворения имущественных требований налогоплательщика в связи с окончанием работ на указанном зарубежном геолого-разведочном проекте и признанием такого проекта экономически нецелесообразным и (или) геологически бесперспективным;

дата прекращения (частичного прекращения) обязательств по договору займа на финансирование зарубежного геолого-разведочного проекта;

дата, на которую в отношении займа на финансирование зарубежного геолого-разведочного проекта было нарушено любое из условий, указанных в пункте 11 статьи 261 настоящего Кодекса;

последнее число месяца, в котором истекают семь последовательных календарных лет с даты выдачи займа на финансирование указанного проекта.

Признание зарубежного геолого-разведочного проекта успешным или экономически нецелесообразным и (или) геологически бесперспективным осуществляется налогоплательщиком самостоятельно в порядке, аналогичном установленному пунктом 11 статьи 261 настоящего Кодекса в отношении решения, указанного в абзаце пятом пункта 11 статьи 261 Кодекса.

Проценты, фактические полученные (как в денежной, так и в натуральной форме, в том числе путем зачета встречных требований и обязательств) налогоплательщиком по договору займа на финансирование зарубежного геолого-разведочного проекта в период с даты выдачи такого займа по последнее число месяца, на который приходится дата принятия решения по такому зарубежному геолого-разведочному проекту, признаются на дату их получения, определяемую в порядке, установленном пунктом 2 статьи 273 настоящего Кодекса.";

б) пункт 8 дополнить абзацами следующего содержания:

"Требования, стоимость которых выражена в иностранной валюте, по договору займа на финансирование зарубежного геолого-разведочного проекта (включая задолженность по начисленным процентам), пересчитываются в рубли по официальному курсу, установленному Центральным банком Российской Федерации на дату принятия решения по зарубежного геолого-разведочному проекту, определяемую в порядке, установленном пунктом 6 статьи 271 настоящего Кодекса.

Доход в виде положительной курсовой разницы, возникающей в результате пересчета требований по договору займа на финансирование зарубежного геолого-разведочного проекта на дату принятия решения по зарубежному геолого-разведочному проекту, признается в составе внереализационных доходов одним из следующих способов:

в случае прекращения обязательств по такому договору займа в полном объеме без удовлетворения имущественных требований налогоплательщика в связи с окончанием работ на указанном зарубежном геолого-разведочном проекте и признанием такого проекта экономически нецелесообразным и (или) геологически бесперспективным - не учитываются для целей налогообложения;

в случае несоответствия займа на финансирование зарубежного геолого-разведочного проекта любому из условий, указанных в пункте 11 статьи 261 настоящего Кодекса, - учитываются в полном объеме на дату, когда такое условие было нарушено;

в иных случаях - учитываются равномерно в течение двух лет, начиная с месяца, следующего за месяцем, на который приходится дата принятия решения по зарубежному геолого-разведочному проекту.

Начиная со дня, следующего за днем, на который приходится дата принятия решения по зарубежному геолого-разведочному проекту, пересчет требований, стоимость которых выражена в иностранной валюте, по соответствующему договору займа на финансирование зарубежного геолого-разведочного проекта в рубли производится в общем порядке, установленном абзацами первым - четвертым настоящего пункта.";

5) пункт 10 статьи 272 дополнить абзацами следующего содержания:

"Требования, стоимость которых выражена в иностранной валюте, по договору займа на финансирование зарубежного геолого-разведочного проекта (включая задолженность по начисленным процентам), пересчитываются в рубли по официальному курсу, установленному Центральным банком Российской Федерации на дату принятия решения по зарубежному геолого-разведочному проекту, определяемую в порядке, установленном пунктом 6 статьи 271 настоящего Кодекса.

Расход в виде отрицательной курсовой разницы, возникающей в результате пересчета требований по договору займа на финансирование зарубежного геолого-разведочного проекта на дату принятия решения по зарубежному геолого-разведочному проекту, признается в составе внереализационных расходов одним из следующих способов:

в случае прекращения обязательств по такому договору займа в полном объеме без удовлетворения имущественных требований налогоплательщика в связи с окончанием работ на указанном зарубежном геолого-разведочном проекте и признанием такого проекта экономически нецелесообразным и (или) геологически бесперспективным - не учитываются для целей налогообложения;

в случае несоответствия займа на финансирование зарубежного геолого-разведочного проекта любому из условий, указанных в пункте 11 статьи 261 настоящего Кодекса, - учитываются в полном объеме на дату, когда такое условие было нарушено;

в иных случаях - учитываются равномерно в течение двух лет, начиная с месяца, следующего за месяцем, на который приходится дата принятия решения по зарубежному геолого-разведочному проекту.

Начиная со дня, следующего за днем, на который приходится дата принятия решения по зарубежному геолого-разведочному проекту, пересчет требований, стоимость которых выражена в иностранной валюте, по соответствующему договору займа на финансирование зарубежного геолого-разведочного проекта в рубли производится в общем порядке, установленном абзацами первым - четвертым настоящего пункта.";

6) статью 325 дополнить пунктом 7 следующего содержания:

"7. Расходы на освоение природных ресурсов, предусмотренные пунктом 10 статьи 261 настоящего Кодекса, отражаются в аналитических регистрах налогового учета обособленно по каждому договору займа на финансирование зарубежного геолого-разведочного проекта.".";

3) пункт 1 считать пунктом 7 и изложить его в следующей редакции:

"7) раздел VIII дополнить главой 25^4 следующего содержания:

"Глава 25^4. Налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья

Статья 333^{43}. Налогоплательщики. Понятия и термины, используемые при налогообложении дополнительного дохода от добычи углеводородного сырья

1. Налогоплательщиками налога на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья (далее в настоящей главе - налог) признаются организации, являющиеся пользователями недр на участках недр, права пользования которыми предоставлены им на основании лицензий, выданных в соответствии с законодательством Российской Федерации о недрах и предусматривающих в том числе право таких организаций на разведку и добычу нефти на участках недр, указанных в пункте 1 статьи 333^{45} настоящего Кодекса. При этом по состоянию на 1 января года налогового периода на таких участках недр имеются извлекаемые запасы нефти, подтвержденные сведениями из государственного баланса запасов полезных ископаемых на 1 января года, предшествующего году налогового периода, либо сведениями из заключения государственной экспертизы запасов нефти, утвержденного федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим в установленном порядке ведение государственного баланса запасов полезных ископаемых, в году, предшествующем году налогового периода.

2. В целях настоящей главы к углеводородному сырью относятся следующие виды добытых полезных ископаемых:

1) нефть обезвоженная, обессоленная и стабилизированная (далее в настоящей главе - нефть);

2) газовый конденсат, прошедший технологию промысловой подготовки в соответствии с техническим проектом разработки месторождения до направления его на переработку (далее в настоящей главе - газовый конденсат);

3) газ горючий природный (растворенный газ или смесь растворенного газа и газа из газовой шапки) из всех видов месторождений углеводородного сырья, добываемый через нефтяные скважины (далее в настоящей главе - попутный газ);

4) газ горючий природный, за исключением попутного газа (далее в настоящей главе - газ).

3. К деятельности налогоплательщика по освоению участка недр с целью добычи углеводородного сырья на участке недр (далее в настоящей главе - деятельность по освоению участка недр) в целях настоящей главы относятся следующие виды деятельности, осуществляемые таким налогоплательщиком собственными силами или с привлечением третьих лиц (с учетом особенностей, установленных пунктом 4 настоящей статьи):

1) деятельность по поиску и оценке месторождений углеводородного сырья, разведке, добыче (извлечению из недр) углеводородного сырья (любой смеси в газообразном и (или) жидком состоянии, содержащей углеводородное сырье) на участке недр;

2) деятельность по транспортировке углеводородного сырья (любой смеси в газообразном и (или) жидком состоянии, содержащей углеводородное сырье), добытого на участке недр, от мест добычи до мест подготовки углеводородного сырья, мест сдачи третьим лицам для транспортировки и (или) для подготовки углеводородного сырья;

3) деятельность по подготовке углеводородного сырья - разделение любой смеси в газообразном и (или) жидком состоянии, содержащей углеводородное сырье, на производные смеси, содержащие отдельные виды углеводородного сырья; доведение углеводородного сырья (в том числе на мощностях третьих лиц) до качества, при котором такое сырье признается товаром в отношении налогоплательщика;

4) деятельность по хранению углеводородного сырья (любой смеси в газообразном и (или) жидком состоянии, содержащей углеводородное сырье), добытого на участке недр.

5) деятельность по созданию объектов утилизации попутного газа, предусмотренных техническими проектами разработки месторождений

полезных ископаемых и иной проектной документацией на выполнение работ, связанных с пользованием участком недр, согласованными в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о недрах.

6) деятельность по сдаче в аренду лицу, оказывающему налогоплательщику услуги (выполняющему работы), связанные с осуществлением одного или нескольких видов деятельности, указанных в подпунктах 1 - 5 настоящего пункта, имущества, используемого при осуществлении указанных видов деятельности.

4. Виды деятельности, указанные в подпунктах 2 - 6 пункта 3 настоящей статьи, признаются деятельностью налогоплательщика по освоению участка недр с целью добычи углеводородного сырья на участке недр в случае, если такие виды деятельности непосредственно связаны с осуществлением таким налогоплательщиком на этом участке недр вида деятельности, указанного в подпункте 1 пункта 3 настоящей статьи.

5. В целях настоящей главы:

1) степень выработанности запасов нефти по участку недр рассчитывается налогоплательщиком самостоятельно на основании данных государственного баланса запасов полезных ископаемых на соответствующую дату как частное от деления суммы накопленной добычи нефти (включая потери при добыче) на участке недр на начальные извлекаемые запасы нефти участка недр. Рассчитанное в порядке, определенном настоящим подпунктом, значение степени выработанности округляется до второго знака после запятой в соответствии с действующим порядком округления;

2) начальные извлекаемые запасы нефти участка недр определяются как сумма запасов нефти всех категорий и накопленной добычи (включая потери при добыче) с начала разработки конкретного участка недр в соответствии с данными государственного баланса запасов полезных ископаемых на соответствующую дату;

3) сумма накопленной добычи нефти и начальных извлекаемых запасов нефти для целей настоящей главы определяется в тысячах метрических тонн;

4) понятие "участок недр" используется в значении, указанном в главе 26 настоящего Кодекса;

5) количество добытого на участке недр углеводородного сырья соответствующего вида определяется в порядке, установленном статьей 339 настоящего Кодекса, за вычетом нормативных потерь полезных ископаемых, облагаемых налогом на добычу полезных ископаемых по налоговой ставке 0 процентов (0 рублей) на основании пункта 1 статьи 342 настоящего Кодекса;

6) количество газа и попутного газа, добытых на участке недр и закачанных в пласт для поддержания пластового давления при добыче, а также попутного газа, закачанного в пласт для хранения на основании соответствующей лицензии, выданной в соответствии с законодательством Российской Федерации о недрах, определяется по данным учета налогоплательщика.

Статья 333^{44}. Порядок и условия освобождения от исполнения обязанностей налогоплательщика

1. Организации, указанные в пункте 1 статьи 333^{43} настоящего Кодекса, имеют право на освобождение от исполнения обязанностей налогоплательщика по налогу в отношении следующих участков недр:

1) участков недр, указанных в подпункте 1 пункта 1 статьи 333^{45} настоящего Кодекса;

2) участков недр, у которых доля извлекаемых запасов газа всех категорий в совокупных запасах углеводородного сырья участка недр ($Ч_Г$) превышает пятьдесят процентов по данным государственного баланса запасов полезных ископаемых на первое число года подачи уведомления об освобождении от исполнения обязанностей налогоплательщика по налогу в отношении соответствующего участка недр.

Доля извлекаемых запасов газа всех категорий в совокупных запасах углеводородного сырья участка недр ($Ч_Г$) рассчитывается по следующей формуле:

$$Ч_Г = (\frac{З_Г \times 35}{(З_Г + З_{ПНГ}) \times 35 + (З_Н + З_К) \times 42},$$

где $З_Г$ - совокупные извлекаемые запасы газа всех категорий на участке недр, выраженные в тысячах кубических метров;

$З_{ПНГ}$ - совокупные извлекаемые запасы попутного газа всех категорий на участке недр, выраженные в тысячах кубических метров;

$З_Н$ - совокупные извлекаемые запасы нефти всех категорий на участке недр, выраженные в тоннах;

$З_К$ - совокупные извлекаемые запасы газового конденсата всех категорий на участке недр, выраженные в тоннах.

2. В целях освобождения от исполнения обязанностей налогоплательщика организация представляет в налоговый орган по месту постановки на учет в качестве налогоплательщика (по месту постановки на учет в качестве крупнейшего налогоплательщика - для организаций,

отнесенных к категории крупнейших налогоплательщиков) уведомление об освобождении от исполнения обязанностей налогоплательщика по налогу с указанием наименований участков недр, в отношении которых используется право на освобождение от исполнения обязанностей налогоплательщика по налогу, с приложением копий лицензий на пользование недрами по соответствующим участкам недр (включая все приложения к указанным лицензиям).

3. Уведомление об освобождении от исполнения обязанностей налогоплательщика по налогу в отношении участков недр, указанных в подпункте 1 пункта 1 настоящей статьи, представляется:

не позднее 31 марта года вступления в силу настоящей главы - для участков недр, запасы нефти по которым впервые поставлены на государственный баланс запасов полезных ископаемых до 1 января 2018 года;

не позднее 31 марта года, второго следующего за годом, в котором запасы нефти впервые поставлены на государственный баланс запасов полезных ископаемых, - для участков недр, по которым такие запасы отсутствуют в государственном балансе запасов полезных ископаемых на 1 января 2018 года.

Уведомление об освобождении от исполнения обязанностей налогоплательщика по налогу в отношении участков недр, указанных в подпункте 2 пункта 1 настоящей статьи, представляется не позднее 31 декабря года, предшествующего году, начиная с которого организация прекращает исполнять обязанности налогоплательщика по налогу в отношении соответствующего участка недр.

4. Форма (формат) уведомления об освобождении от исполнения обязанностей налогоплательщика по налогу и порядок его представления утверждаются федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным по контролю и надзору в области налогов и сборов.

5. В случае представления уведомления об освобождении от исполнения обязанностей налогоплательщика по налогу организация освобождается от исполнения обязанностей налогоплательщика в отношении участков недр, указанных в настоящей статье, начиная:

1) с 1 января года вступления в силу настоящей главы - в отношении участков недр, указанных в абзаце втором пункта 3 настоящей статьи;

2) с 1-го числа налогового периода, предшествующего налоговому периоду представления уведомления об освобождении от исполнения обязанностей налогоплательщика по налогу, - в отношении участков недр, указанных в абзаце третьем пункта 3 настоящей статьи;

3) с 1-го числа налогового периода, следующего за налоговым периодом представления уведомления об освобождении от исполнения обязанностей налогоплательщика по налогу, - в отношении участков недр, указанных в абзаце четвертом пункта 3 настоящей статьи.

6. Уведомление об освобождении от исполнения обязанностей налогоплательщика по налогу может быть представлено организацией - пользователем участка недр однократно в отношении такого участка недр. Применение налога в отношении такого участка недр в дальнейшем не допускается.

Уведомления, представленные в отношении участков недр, не отвечающим условиям пункта 1 настоящей статьи, и (или) представленные с нарушением сроков, указанных в пункте 3 настоящей статьи, не подлежат рассмотрению.

7. Организация освобождается от исполнения обязанностей налогоплательщика в отношении участка недр, указанного в абзаце первом подпункта 2 пункта 1 статьи 333^{45} настоящего Кодекса, до последнего числа квартала, в котором выполнено применительно к такому участку недр условие, установленное абзацем вторым подпункта 2 пункта 1 статьи 333^{45} настоящего Кодекса.

Организация, не реализовавшая свое право стать налогоплательщиком в отношении участка недр, указанного в абзаце первом подпункта 2 пункта 1 статьи 333^{45} настоящего Кодекса, в сроки, указанные в абзаце втором подпункта 2 пункта 1 статьи 333^{45} настоящего Кодекса, освобождается от исполнения обязанностей налогоплательщика в отношении такого участка недр с момента вступления в силу настоящей главы.

Статья 333^{45}. Объект налогообложения

1. Объектом налогообложения по налогу признается дополнительный доход от добычи углеводородного сырья на участке недр, отвечающем хотя бы одному из следующих требований:

1) участок недр (за исключением участков недр, указанных в подпункте 2 настоящего пункта) расположен 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;

в пределах российской части (российского сектора) дна Каспийского моря.

Требование к участку недр, установленное настоящим подпунктом, признается выполненным при условии, что степень выработанности запасов нефти на участке недр меньше или равна значению 0,05 по данным государственного баланса запасов полезных ископаемых на 1 января 2017 года, либо запасы нефти по такому участку недр впервые поставлены на государственный баланс запасов полезных ископаемых после 1 января 2017 года;

2) участок недр расположен на территории Российской Федерации и включает запасы углеводородного сырья месторождения, указанного в примечании 8 к единой Товарной номенклатуре внешнеэкономической деятельности Евразийского экономического союза по состоянию на 1 января 2018 года.

Требование к участку недр, установленное настоящим подпунктом, признается выполненным при условии представления организацией - пользователем такого участка недр до 1 января года, следующего за годом вступления в силу настоящей главы, в налоговый орган по месту постановки на учет в качестве налогоплательщика (по месту постановки на учет в качестве крупнейшего налогоплательщика для организаций, отнесенных к категории крупнейших налогоплательщиков) уведомления в произвольной форме о реализации ею права на исполнение обязанностей налогоплательщика по налогу в отношении такого участка недр;

3) участок недр расположен полностью или частично в границах Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа, Республики Коми, в границах, ограниченных прямыми линиями, соединяющими по порядку точки со следующими географическими координатами:

Участок недр	Географические координаты точек участка недр
	номер точки, северная широта (nn° nn' nn"); восточная долгота (nn° nn' nn")
1	1. 61 23 00; 75 00 00; 2. 61 25 00; 75 00 00; 3. 61 25 00; 75 02 00; 20. 61 27 00; 75 02 00; 20А. 61 27 00; 75 05 00; 4. 61 29 00; 75 05 00; 5. 61 29 00; 75 02 00; 6. 61 37 00; 75 02 00;

Участок недр	Географические координаты точек участка недр
	номер точки, северная широта (nn° nn' nn"); восточная долгота (nn° nn' nn")
	149. 61 37 00; 75 13 00; 148. 61 40 30; 75 13 00; 147. 61 40 30; 75 16 00; 146. 61 41 30; 75 16 00; 145. 61 41 30; 74 58 00; 144. 61 43 30; 74 58 00; 143. 61 43 30; 74 54 00; 132. 61 45 00; 74 54 00; 131. 61 45 00; 74 49 00; 110. 61 36 00; 74 49 00; 109В. 61 36 00; 74 45 00; 109Б. 61 34 00; 74 45 00; 109А. 61 34 00; 74 33 00; 108. 61 30 00; 74 33 00; 107. 61 30 00; 74 29 00; 106. 61 26 00; 74 29 00; 105. 61 26 00; 74 38 00; 104. 61 23 00; 74 38 00; 43. 61 23 00; 74 55 00.
2	1. 61 03 00; 64 19 00; 2. 61 13 40; 64 18 10; 3. 61 17 00; 64 05 00; 4. 61 21 00; 64 05 00; 5. 61 21 00; 64 39 00; 6. 61 16 00; 64 39 00; 7. 61 07 00; 64 45 00; 8. 61 03 00; 64 45 00.
3	1. 61 37 00; 75 02 00; 2. 61 37 00; 75 13 00; 3. 61 36 00; 75 13 00; 4. 61 36 00; 75 24 00; 5. 61 35 00; 75 24 00; 6. 61 32 00; 75 24 00; 7. 61 32 00; 75 21 00; 8. 61 31 30; 75 21 00; 9. 61 31 30; 75 20 00; 10. 61 29 00; 75 20 00;

Участок недр	Географические координаты точек участка недр
	номер точки, северная широта (nn° nn' nn"); восточная долгота (nn° nn' nn")
	11. 61 29 00; 75 18 00; 12. 61 27 00; 75 18 00; 13. 61 27 00; 75 05 00; 14. 61 29 00; 75 05 00; 15. 61 29 00; 75 02 00.
4	1. 61 00 00; 64 45 00; 2. 61 07 00; 64 45 00; 3. 61 09 00; 64 48 00; 4. 61 09 00; 65 06 00; 5. 61 00 00; 65 06 00.
5	1. 61 06 00; 64 00 00; 2. 61 16 30; 64 00 00; 3. 61 17 00; 64 05 00; 4. 61 13 40; 64 18 10; 5. 61 03 00; 64 19 00.
6	1. 61 06 00; 65 12 00; 2. 61 08 00; 65 12 00; 3. 61 08 00; 65 18 00; 4. 61 09 00; 65 18 00; 5. 61 09 00; 65 27 00; 6. 61 12 00; 65 27 00; 7. 61 12 00; 65 33 00; 8. 61 15 00; 65 33 00; 9. 61 15 00; 66 00 00; 10. 61 06 00; 66 00 00; 11. 61 06 00; 65 57 00; 12. 60 57 00; 65 57 00; 13. 60 57 00; 65 51 00; 14. 60 54 00; 65 51 00; 15. 60 54 00; 65 39 00; 16. 61 00 00; 65 39 00; 17. 61 00 00; 65 27 00; 18. 60 57 00; 65 27 00; 19. 60 57 00; 65 15 00; 20. 61 06 00; 65 15 00.
7	1. 61 02 00; 65 06 00;

Участок недр	Географические координаты точек участка недр
	номер точки, северная широта (nn° nn' nn"); восточная долгота (nn° nn' nn")
	2. 61 09 00; 65 06 00; 3. 61 09 00; 65 11 00; 4. 61 08 00; 65 11 00; 5. 61 08 00; 65 12 00; 6. 61 06 00; 65 12 00; 7. 61 06 00; 65 15 00; 8. 61 02 00; 65 15 00.
8	1. 63 38 00; 76 40 00; 2. 63 54 00; 76 40 00; 3. 63 54 00; 76 46 00; 4. 64 07 00; 76 46 00; 5. 64 07 00; 76 48 00; 6. 64 08 00; 76 48 00; 7. 64 08 00; 76 58 00; 8. 63 50 00; 76 58 00; 9. 63 50 00; 77 05 00; 10. 63 38 00; 77 05 00.
9	1. 64 08 00; 76 58 00; 2. 64 08 00; 77 05 00; 3. 63 50 00; 77 05 00; 4. 63 50 00; 76 58 00.
10	1. 63 32 00; 74 17 00; 2. 63 38 00; 74 13 00; 3. 63 38 00; 74 08 00; 4. 63 47 00; 74 08 00; 5. 63 47 00; 74 28 00; 6. 63 38 00; 74 28 00; 7. 63 37 00; 74 29 00; 8. 63 36 00; 74 27 00; 9. 63 32 00; 74 28 00.
11	1. 63 56 00; 73 46 00; 2. 63 56 00; 74 04 00; 3. 63 52 00; 74 04 00; 4. 63 52 00; 74 08 00; 5. 63 38 00; 74 08 00; 6. 63 38 00; 73 58 00;

Участок недр	Географические координаты точек участка недр
	номер точки, северная широта (nn° nn' nn"); восточная долгота (nn° nn' nn")
	7. 63 35 00; 73 58 00; 8. 63 35 00; 73 41 02; 9. 63 40 00; 73 42 00; 10. 63 40 00; 73 45 00.
12	1. 62 42 00; 71 30 00; 2. 62 42 00; 71 51 00; 3. 62 19 30; 71 51 00; 4. 62 19 30; 71 47 00; 5. 62 15 00; 71 43 00; 6. 62 15 00; 71 24 00; 7. 62 30 00; 71 24 00; 8. 62 30 00; 71 30 00.
13	1. 61 40 00; 70 34 20; 2. 61 42 00; 70 34 00; 3. 61 42 35; 70 15 00; 4. 61 57 00; 70 15 00; 5. 61 57 00; 70 27 00; 6. 61 59 00; 70 27 00; 7. 61 59 00; 70 54 00; 8. 61 58 00; 70 54 00; 9. 61 58 00; 71 09 00; 10. 61 54 00; 71 09 00; 11. 61 54 00; 71 15 00; 12. 61 49 30; 71 15 00; 13. 61 49 30; 71 14 00; 14. 61 47 25; 71 14 00; 15. 61 47 30; 71 00 00; 16. 61 42 00; 71 00 00; 17. 61 42 00; 70 52 00; 18. 61 45 00; 70 52 00; 19. 61 45 00; 70 42 00; 20. 61 41 00; 70 42 00; 21. 61 41 00; 70 38 00; 22. 61 40 00; 70 38 00.
14	1. 61 24 00; 74 03 00; 2. 61 24 00; 74 06 30; 3. 61 25 50; 74 16 00;

Участок недр	Географические координаты точек участка недр
	номер точки, северная широта (nn° nn' nn"); восточная долгота (nn° nn' nn")
	4. 61 25 50; 74 21 00; 5. 61 18 00; 74 21 00; 6. 61 18 00; 74 15 00; 7. 61 15 00; 74 15 00; 8. 61 15 00; 74 03 00; 9. 61 21 50; 74 03 00; 10. 61 21 50; 74 01 00; 11. 61 23 35; 74 01 00; 12. 61 23 35; 74 03 00.
15	1. 61 42 00; 69 20 00; 2. 61 53 00; 69 20 00; 3. 61 53 00; 69 15 00; 4. 61 57 00; 69 15 00; 5. 61 57 00; 69 45 00; 6. 61 41 00; 69 45 00; 7. 61 41 00; 69 27 00; 8. 61 42 00; 69 27 00.
16	1. 63 42 00; 70 55 00; 2. 63 41 22; 71 09 25; 3. 63 41 00; 71 09 16; 4. 63 41 00; 71 10 00; 5. 63 41 20; 71 10 00; 6. 63 41 00; 71 18 00; 7. 63 12 00; 71 18 00; 8. 63 12 00; 71 15 00; 9. 63 11 00; 71 15 00; 10. 63 11 00; 71 06 00; 11. 62 54 50; 71 06 00; 12. 62 54 50; 70 51 30; 13. 62 57 30; 70 51 30; 14. 62 57 30; 70 49 00; 15. 63 01 00; 70 49 00; 16. 63 07 00; 70 48 30; 17. 63 17 00; 70 47 00; 18. 63 19 00; 70 47 00; 19. 63 19 00; 70 48 00; 20. 63 32 00; 70 49 00;

Участок недр	Географические координаты точек участка недр
	номер точки, северная широта (nn° nn' nn"); восточная долгота (nn° nn' nn")
	21. 63 32 00; 70 52 00; 22. 63 34 00; 70 52 00; 23. 63 34 00; 70 54 30.
17	1. 62 42 00; 71 30 00; 2. 62 45 00; 71 30 00; 3. 62 45 00; 71 24 00; 4. 63 00 00; 71 24 00; 5. 63 00 00; 71 40 00; 6. 62 42 00; 71 40 00.
18	1. 64 28 30; 75 47 00; 2. 64 29 06; 75 49 30; 3. 64 26 30; 75 55 42; 4. 64 23 36; 75 54 24; 5. 64 22 00; 76 02 00; 6. 64 23 00; 76 17 00; 7. 64 29 00; 76 28 00; 8. 64 25 00; 76 29 00; 9. 64 23 00; 76 22 00; 10. 64 19 30; 76 25 00; 11. 64 12 00; 76 16 00; 12. 64 12 00; 76 14 00; 13. 64 10 00; 76 14 00; 14. 64 10 00; 75 47 00, в том числе: 1. 64 17 05; 76 08 26; 2. 64 17 20; 76 09 30; 3. 64 16 43; 76 09 25; 4. 64 16 36; 76 09 00; 5. 64 16 45; 76 08 24.
19	1. 60 41 0; 72 31 0; 2. 60 41 0; 72 35 0; 3. 60 41 0; 72 45 0; 4. 60 39 17; 72 46 25; 5. 60 39 0; 72 46 26; 6. 60 39 1; 72 46 15; 7. 60 38 3; 72 46 15; 8. 60 37 39; 72 46 55;

Участок недр	Географические координаты точек участка недр
	номер точки, северная широта (nn° nn' nn"); восточная долгота (nn° nn' nn")
	9. 60 37 39; 72 47 33; 10. 60 37 7; 72 47 32; 11. 60 37 7; 72 48 9; 12. 60 36 35; 72 47 49; 13. 60 35 51; 72 47 46; 14. 60 35 55; 72 50 16; 15. 60 35 43; 72 52 5; 16. 60 35 12; 72 52 9; 17. 60 34 20; 72 51 27; 18. 60 33 35; 72 52 4; 19. 60 32 55; 72 53 9; 20. 60 32 22; 72 52 42; 21. 60 31 0; 72 54 0; 22. 60 30 0; 72 54 0; 23. 60 29 42; 72 42 42; 24. 60 31 42; 72 40 12; 25. 60 34 12; 72 35 0; 26. 60 35 36; 72 33 24; 27. 60 35 36; 72 31 0; 28. 60 39 0; 72 31 0.
20	1. 61 44 00; 79 32 00; 2. 61 29 00; 79 32 00; 3. 61 29 00; 79 29 00; 4. 61 27 00; 79 29 00; 5. 61 27 00; 79 26 00; 6. 61 26 00; 79 26 00; 7. 61 26 00; 79 19 00; 8. 61 27 00; 79 19 00; 9. 61 27 00; 79 16 00; 10. 61 29 00; 79 16 00; 11. 61 29 00; 79 17 00; 12. 61 34 00; 79 17 00; 13. 61 34 00; 79 18 00; 14. 61 38 00; 79 18 00; 15. 61 38 00; 79 20 00; 16. 61 40 00; 79 20 00;

Участок недр	Географические координаты точек участка недр
	номер точки, северная широта (nn° nn' nn"); восточная долгота (nn° nn' nn")
	17. 61 40 00; 79 24 00; 18. 61 44 00; 79 24 00.
21	1. 60 55 30; 75 54 00; 2. 60 55 30; 76 06 00; 3. 60 51 00; 76 06 00; 4. 60 51 00; 76 24 00; 5. 60 48 00; 76 24 00; 6. 60 48 00; 76 30 00; 7. 60 40 30; 76 30 00; 8. 60 40 30; 76 21 00; 9. 60 39 00; 76 21 00; 10. 60 39 00; 76 06 00; 11. 60 42 00; 76 06 00; 12. 60 42 00; 76 00 00; 13. 60 45 00; 76 00 00; 14. 60 45 00; 75 54 00.
22	1. 60 54 00; 71 33 00; 2. 60 45 00; 71 42 00; 3. 60 30 00; 71 42 00; 4. 60 30 00; 71 28 00; 5. 60 36 00; 71 28 00; 6. 60 36 00; 71 18 00; 7. 60 32 00; 71 18 00; 8. 60 32 00; 71 03 00; 9. 60 38 30; 71 03 00; 10. 60 38 30; 71 01 24; 11. 60 51 30; 70 59 12; 12. 60 51 30; 71 00 00; 13. 60 54 00; 71 00 00; 14. 60 54 00; 71 09 00; 15. 61 03 00; 71 09 00; 16. 61 03 00; 71 20 00; 17. 60 54 00; 71 20 00.
23	1. 61 15 00; 79 06 00; 2. 61 15 00; 79 00 00; 3. 61 19 00; 79 00 00; 4. 61 19 00; 79 02 00;

Участок недр	Географические координаты точек участка недр
	номер точки, северная широта (nn° nn' nn"); восточная долгота (nn° nn' nn")
	5. 61 20 00; 79 02 00; 6. 61 20 00; 79 04 00; 7. 61 23 30; 79 04 00; 8. 61 23 30; 79 15 00; 9. 61 17 00; 79 15 00; 10. 61 17 00; 79 08 00; 11. 61 16 00; 79 08 00; 12. 61 16 00; 79 06 00.
24	1. 61 06 00; 79 05 00; 2. 61 08 00; 79 05 00; 3. 61 08 00; 79 07 00; 4. 61 09 00; 79 07 00; 5. 61 09 00; 79 24 00; 6. 61 08 00; 79 24 00; 7. 61 08 00; 79 26 00; 8. 61 07 00; 79 26 00; 9. 61 07 00; 79 25 00; 10. 61 05 00; 79 25 00; 11. 61 05 00; 79 26 00; 12. 61 04 00; 79 26 00; 13. 61 04 00; 79 27 00; 14. 61 02 00; 79 27 00; 15. 61 02 00; 79 28 00; 16. 61 01 00; 79 28 00; 17. 61 01 00; 79 24 00; 18. 61 00 00; 79 24 00; 19. 61 00 00; 79 14 00; 20. 61 01 00; 79 14 00; 21. 61 01 00; 79 12 00; 22. 61 01 30; 79 12 00; 23. 61 06 00; 79 06 00.
25	1. 60 36 00; 73 47 00; 2. 60 36 00; 74 03 00; 3. 60 33 00; 74 03 00; 4. 60 33 00; 74 00 00; 5. 60 29 00; 74 00 00; 6. 60 24 00; 74 09 00;

Участок недр	Географические координаты точек участка недр
	номер точки, северная широта (nn° nn' nn"); восточная долгота (nn° nn' nn")
	7. 60 22 30; 74 12 00; 8. 60 22 00; 74 12 00; 9. 60 22 00; 73 47 00; 10. 60 31 00; 73 47 00.
26	1. 60 38 42; 74 24 36; 2. 60 38 36; 74 26 06; 3. 60 37 42; 74 26 06; 4. 60 37 42; 74 28 00; 5. 60 38 24; 74 28 00; 6. 60 37 06; 74 38 48; 7. 60 37 00; 74 41 30; 8. 60 36 18; 74 44 18; 9. 60 33 42; 74 46 30; 10. 60 33 00; 74 51 00; 11. 60 26 00; 74 51 00; 12 .60 26 00; 74 30 00; 13. 60 33 00; 74 30 00; 14. 60 33 00; 74 27 00; 15. 60 36 00; 74 26 00; 16. 60 36 00; 74 25 00.
27	1. 64 19 30; 75 13 00; 2. 64 19 30; 75 31 00; 3. 64 03 00; 75 31 00; 4. 64 03 00; 75 09 00; 5. 64 09 00; 75 09 00; 6. 64 09 00; 75 13 00
28	1. 63 47 00; 79 18 00; 2. 63 47 00; 79 43 00; 3. 63 36 00; 79 43 00; 4. 63 36 00; 79 18 00.
29	1. 61 45 00; 77 35 00; 2. 61 41 00; 77 35 00; 3. 61 41 00; 77 41 00; 4. 61 38 00; 77 41 00; 5. 61 38 00; 77 40 00; 6. 61 37 00; 77 40 00;

Участок недр	Географические координаты точек участка недр
	номер точки, северная широта (nn° nn' nn"); восточная долгота (nn° nn' nn")
	7. 61 37 00; 77 39 00; 8. 61 34 00; 77 39 00; 9. 61 34 00; 77 32 00; 10. 61 37 00; 77 32 00; 11. 61 37 00; 77 34 00; 12. 61 40 00; 77 34 00; 13. 61 40 00; 77 31 00; 14. 61 45 00; 77 31 00.
30	1. 60 53 00; 71 21 00; 2. 60 47 00; 71 21 00; 3. 60 47 00; 71 11 00; 4. 60 53 00; 71 11 00.
31	1. 64 37 30; 75 28 00; 2. 64 37 30; 75 50 00; 3. 64 37 00; 75 50 00; 4. 64 31 00; 75 39 00; 5. 64 30 00; 75 40 06; 6. 64 30 00; 75 28 00.
32	1. 61 41 00; 78 09 00; 2. 61 33 00; 78 09 00; 3. 61 33 00; 78 10 00; 4. 61 31 00; 78 10 00; 5. 61 31 00; 78 04 00; 6. 61 34 00; 78 04 00; 7. 61 34 00; 78 00 00; 8. 61 34 20; 78 00 00; 9. 61 34 20; 77 58 30; 10. 61 37 00; 77 58 30; 11. 61 37 00; 78 02 00; 12. 61 38 00; 78 02 00; 13. 61 38 00; 78 03 00; 14. 61 39 00; 78 03 00; 15. 61 39 00; 78 05 00; 16. 61 41 00; 78 05 00.
33	1. 62 05 00; 75 30 00; 2. 62 05 00; 76 00 00;

Участок недр	Географические координаты точек участка недр
	номер точки, северная широта (nn° nn' nn"); восточная долгота (nn° nn' nn")
	3. 61 55 00; 76 00 00; 4. 61 55 00; 75 30 00.
34	1. 62 33 00; 80 15 00; 2. 62 33 00; 80 21 00; 3. 62 32 26; 80 21 00; 4. 62 32 26; 80 26 22; 5. 62 30 00; 80 26 26; 6. 62 30 00; 80 30 00; 7. 62 24 00; 80 30 00; 8. 62 24 00; 80 18 00; 9. 62 27 00; 80 15 00.
35	1. 60 44 00; 65 33 00; 2. 60 44 00; 65 21 00; 3. 60 48 00; 65 21 00; 4. 60 48 00; 65 00 00; 5. 60 57 00; 65 00 00; 6. 60 57 00; 65 27 00; 7. 60 58 00; 65 27 00; 8. 60 58 00; 65 35 00; 9. 60 54 00; 65 35 00; 10. 60 54 00; 65 33 00.

Требование к участку недр, установленное настоящим подпунктом, признается выполненным при соблюдении в отношении такого участка недр одновременно следующих условий:

степень выработанности запасов нефти на участке недр по данным государственного баланса запасов полезных ископаемых на 1 января 2017 года, равна или превышает значение 0,2 либо равна или превышает значение 0,1, если по состоянию на 1 января 2017 года участок недр находится в разработке не менее 6 лет, что подтверждается данными государственного баланса запасов полезных ископаемых на 1 января 2011 года, в соответствии с которыми степень выработанности запасов нефти такого участка недр превышает значение 0,01;

степень выработанности запасов нефти на участке недр по данным государственного баланса запасов полезных ископаемых на 1 января 2017 года, не превышает значения 0,8.

Положения настоящего подпункта не применяются в случае, если совокупная добыча нефти и газового конденсата за 2016 год по всем участкам недр, расположенным в географических координатах указанных в настоящем подпункте, в соответствии с данными государственного баланса запасов полезных ископаемых превышает 15 миллионов тонн;

4) участок недр расположен полностью или частично в границах Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа, Республики Коми, в границах, ограниченных прямыми линиями, соединяющими по порядку точки со следующими географическими координатами:

Участок недр	Географические координаты точек участка недр
	номер точки, северная широта (nn° nn' nn"); восточная долгота (nn° nn' nn")
1	1. 61 53 00; 75 02 00; 2. 62 00 00; 75 02 00; 3. 62 00 00; 75 06 00; 4. 62 01 30; 75 06 00; 5. 62 01 30; 75 30 00; 6. 61 56 00; 75 30 00; 7. 61 56 00; 75 16 00; 8. 61 52 00; 75 16 00; 9. 61 52 00; 75 22 00; 10. 61 51 00; 75 22 00; 11. 61 51 00; 75 05 00; 12. 61 53 00; 75 05 00.
2	1. 62 30 00; 68 27 00; 2. 62 30 00; 68 48 00; 3. 62 21 00; 68 48 00; 4. 62 21 00; 68 54 00; 5. 62 12 00; 68 54 00; 6. 62 12 00; 68 27 00.
3 (за исключением участка недр, расположенного в границах, ограниченных	1. 63 24 07; 81 00 52; 2. 63 29 02; 80 49 59; 3. 63 31 24; 80 56 02; 4. 63 26 14; 81 06 40.

Участок недр	Географические координаты точек участка недр
	номер точки, северная широта (nn° nn' nn"); восточная долгота (nn° nn' nn")
прямыми линиями, соединяющими по порядку точки со следующими географическими координатами (номер точки, северная широта (nn° nn' nn"); восточная долгота (nn° nn' nn")): 5. 63 28 21; 80 54 43; 6. 63 29 07; 80 55 58; 7. 63 27 24; 81 00 49; 8. 63 25 23; 81 00 47; 9. 63 25 21; 80 58 47; 10. 63 26 12; 80 57 03	
4	1. 63 01 56,8; 74 38 57,8; 2. 63 01 36; 74 57 00; 3. 62 53 00; 74 57 00; 4. 62 53 00; 74 39 00.
5	1. 63 17 00; 71 18 00; 2. 63 17 00; 71 32 00; 3. 63 12 30; 71 32 00; 4. 63 09 30; 71 32 00; 5. 63 06 00; 71 32 00; 6. 63 06 00; 71 20 00; 7. 63 00 00; 71 20 00; 8. 63 00 00; 71 06 00; 9. 63 11 00; 71 06 00; 10. 63 11 00; 71 15 00; 11. 63 12 00; 71 15 00; 12. 63 12 00;71 18 00.
6	1. 66 39 36; 58 13 00; 2. 66 39 18; 58 16 36; 3. 66 38 36; 58 17 48; 4. 66 36 30; 58 11 48; 5. 66 37 48; 58 09 00.

Участок недр	Географические координаты точек участка недр
	номер точки, северная широта (nn° nn' nn"); восточная долгота (nn° nn' nn")
7	1. 66 32 17; 57 51 30; 2. 66 32 09; 57 51 51; 3. 66 31 28; 57 51 27; 4. 66 29 17; 57 56 52; 5. 66 29 41; 57 58 35; 6. 66 30 37.6; 58 00 02; 7. 66 28 48; 58 02 07; 8. 66 28 48; 57 59 57; 9. 66 27 43; 57 57 15; 10. 66 27 30; 57 54 14; 11. 66 26 51; 57 53 31; 12. 66 26 08; 57 54 01; 13. 66 26 00; 57 53 26; 14. 66 29 00; 57 51 23; 15. 66 29 05; 57 48 01.
8	1. 60 59 00; 76 33 00; 2. 61 00 00; 76 33 00; 3. 61 00 00; 76 40 00; 4. 60 57 00; 76 40 00; 5. 60 57 00; 76 30 00; 6. 60 59 00; 76 25 00.
9	1. 60 54 31; 67 09 00; 2. 60 54 31; 67 23 15; 3. 60 55 40; 67 25 00; 4. 60 55 40; 67 29 00; 5. 60 53 30; 67 29 00; 6. 60 53 30; 67 34 30; 7. 60 49 00; 67 34 30; 8. 60 49 00; 67 25 12; 9. 60 46 43; 67 20 15; 10. 60 46 43; 67 11 00; 11. 60 48 30; 67 11 00; 12. 60 48 30; 67 09 00.
10	1. 63 01 00; 66 48 30; 2. 63 03 00; 66 48 30; 3. 63 03 00; 66 59 00; 4. 63 01 00; 66 59 00;

Участок недр	Географические координаты точек участка недр
	номер точки, северная широта (nn° nn' nn"); восточная долгота (nn° nn' nn")
	5. 63 01 00; 67 02 00; 6. 62 57 30; 67 02 00; 7. 62 57 30; 66 51 30; 8. 62 55 00; 66 51 30; 9. 62 55 00; 66 44 00; 10. 63 01 00; 66 44 00.
11	1. 60 30 00; 71 42 00; 2. 60 38 00; 71 42 00; 3. 60 38 00; 71 52 00; 4. 60 35 00; 71 52 00; 5. 60 35 00; 71 47 00; 6. 60 29 00; 71 47 00; 7. 60 29 00; 71 53 00; 8. 60 28 00; 71 53 00; 9. 60 28 00; 71 54 00; 10. 60 27 00; 71 54 00; 11. 60 27 00; 71 55 00; 12. 60 24 00; 71 55 00; 13. 60 24 00; 71 40 00; 14. 60 25 00; 71 40 00; 15. 60 25 00; 71 18 00; 16. 60 30 00; 71 18 00.

Требование к участку недр, установленное настоящим подпунктом, признается выполненным при соблюдении в отношении такого участка недр одновременно всех следующих условий:

степень выработанности запасов нефти на участке недр по данным государственного баланса запасов полезных ископаемых на 1 января 2017 года, меньше или равна значению 0,05;

начальные извлекаемые запасы нефти участка недр по данным государственного баланса запасов полезных ископаемых на 1 января 2017 года составляют менее 10 миллионов тонн.

Положения настоящего подпункта не применяются в случае, если совокупные начальные извлекаемые запасы нефти и газового конденсата участков недр, расположенных в географических координатах, указанных в

настоящем подпункте, по данным государственного баланса запасов полезных ископаемых на 1 января 2017 года, превышают 51 миллион тонн.

2. Дополнительным доходом от добычи углеводородного сырья на участке недр в целях настоящей главы признается расчетная выручка от реализации углеводородного сырья, добытого на участке недр, определяемая в порядке, установленном настоящей главой, уменьшенная последовательно на величину фактических расходов по добыче углеводородного сырья на участке недр и величину расчетных расходов по добыче углеводородного сырья на участке недр, определяемых в порядке, установленном настоящей главой.

3. Не признается объектом налогообложения по налогу дополнительный доход от добычи углеводородного сырья на участке недр, включающем в себя полностью или частично новое морское месторождение углеводородного сырья.

4. При изменении географических координат участков недр, указанных в подпунктах 3 и 4 пункта 1 настоящей статьи, в результате изменения границ участков недр в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации о недрах, и при условии, что совокупные начальные извлекаемые запасы нефти и газового конденсата каждого такого участка недр в отдельности при этом увеличились не более, чем на двадцать процентов, такие участки недр признаются удовлетворяющими условиям, установленным настоящей статьей, в границах измененных географических координат.

Статья 333^{46}. Порядок определения расчетной выручки от реализации углеводородного сырья, добытого на участке недр

1. Для целей исчисления налога расчетной выручкой от реализации углеводородного сырья, добытого на участке недр, за налоговый (отчетный) период признается сумма величин расчетной выручки от реализации углеводородного сырья, добытого на участке недр, за каждый календарный месяц налогового (отчетного) периода.

В случае, если налогоплательщик в течение отчетного (налогового) периода осуществляет деятельность, указанную в подпункте 6 пункта 3 статьи 333^{43} настоящего Кодекса, величина расчетного дохода за этот отчетный (налоговый) период увеличивается на сумму доходов от осуществления такой деятельности, определяемую в порядке, установленном главой 25 настоящего Кодекса.

2. Расчетная выручка от реализации углеводородного сырья, добытого на участке недр, за календарный месяц ($В_{р\text{-}месяц}$) определяется по следующей формуле:

$$В_{р\text{-}месяц} = Ц_{нефть} \times V_{нк} \times Р \times К_{н} + Ц_{газ} \times V_{газ} + 0{,}95 \times Ц_{пнг} \times V_{пнг},$$

где $Ц_{нефть}$ - средний за календарный месяц уровень цен нефти сорта "Юралс" на мировых рынках, выраженный в долларах США за баррель, определяемый в соответствии с главой 26 настоящего Кодекса;

$V_{нк}$ - количество добытых за календарный месяц на участке недр нефти и газового конденсата, выраженное в тоннах;

Р - среднее значение за календарный месяц курса доллара США к рублю Российской Федерации, устанавливаемого Центральным банком Российской Федерации, определяемое налогоплательщиком самостоятельно как среднеарифметическое значение курса доллара США к рублю Российской Федерации, устанавливаемого Центральным банком Российской Федерации, за все дни в календарном месяце;

$К_{н}$ - коэффициент перевода метрических тонн в баррели, равный 7,3;

$Ц_{газ}$ - цена на газ, установленная уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по принятию нормативных правовых актов в сфере государственного регулирования цен (тарифов) на товары (услуги) для соответствующего региона добычи в календарном месяце, выраженная в рублях за тысячу кубических метров.

В случае, если добытый газ реализуется налогоплательщиком по договору купли-продажи, заключенному с организацией, не являющейся взаимозависимым с налогоплательщиком лицом, налогоплательщик вправе использовать цену за тысячу кубических метров газа, примененную в таком договоре, уменьшенную на затраты по транспортировке третьими лицами тысячи кубических метров такого газа до места перехода права собственности на него к покупателю (при условии, что указанные затраты не учтены в цене договора), в качестве $Ц_{газ}$ в отношении соответствующего объема газа.

Для целей настоящего пункта реализация газа по договору купли-продажи газа, заключенному налогоплательщиком с организацией - собственником объектов Единой системы газоснабжения и (или) с организациями, в которых непосредственно или косвенно участвует собственник объектов Единой системы газоснабжения и суммарная доля такого участия составляет более 50 процентов в течение 12 месяцев, предшествующих дате заключения договора, признается реализацией газа организации, не являющейся взаимозависимым с налогоплательщиком лицом;

$V_{газ}$ - количество газа, добытого за календарный месяц на участке недр, за исключением газа горючего природного, закачанного в пласт в соответствии с

техническим проектом разработки месторождения для поддержания пластового давления при добыче, выраженное в тысячах кубических метров;

$Ц_{пнг}$ - цена на попутный газ, определяемая как среднеарифметическое значение фактических цен реализации попутного газа налогоплательщиком лицам, не являющихся взаимозависимыми с ним, за календарный месяц, выраженная в рублях за тысячу кубических метров, уменьшенное на среднеарифметическое значение затрат по транспортировке третьими лицами тысячи кубических метров такого газа до места перехода права собственности на него к покупателю (при условии, что указанные затраты не учтены в цене договора). В случае отсутствия фактов реализации газа указанным лицам в качестве $Ц_{пнг}$ используется величина $Ц_{газ}$, определенная для такого календарного месяца;

$V_{пнг}$ - количество попутного газа, добытого за календарный месяц на участке недр, за исключением попутного газа, закачанного в пласт для поддержания пластового давления при добыче, либо для хранения на основании соответствующей лицензии, выданной в соответствии с законодательство Российской Федерации о недрах, в соответствии с техническим проектом разработки месторождения, выраженное в тысячах кубических метров.

Статья 333[47]. Фактические расходы по добыче углеводородного сырья на участке недр

1. Фактическими расходами по добыче углеводородного сырья на участке недр (далее в настоящей главе - фактические расходы на участке недр) признаются затраты, понесенные налогоплательщиком, непосредственно связанные с деятельностью по освоению такого участка недр при условии, что они отвечают требованиям для признания затрат в качестве произведенных расходов, уменьшающих полученные доходы при исчислении налога на прибыль организаций в соответствии с главой 25 настоящего Кодекса.

2. В состав фактических расходов на участке недр включаются фактические расходы (без учета налога на добавленную стоимость и акцизов, кроме случаев, предусмотренных настоящим Кодексом) на приобретение, сооружение, изготовление, доставку, доведение до состояния, пригодного для использования, амортизируемого имущества, и фактические расходы, связанные с производством и реализацией.

3. Фактические расходы на приобретение, сооружение, изготовление, доставку, доведение до состояния, пригодного для использования, амортизируемого имущества учитываются в размере фактических затрат, подлежащих включению в первоначальную стоимость такого имущества,

определяемую в порядке, установленном статьей 257 настоящего Кодекса. При этом отнесение объектов имущества к амортизируемому имуществу осуществляется на основе правил, установленных статьей 256 настоящего Кодекса. Расходы относятся к фактическим расходам на приобретение, сооружение, изготовление, доставку, доведение до состояния, пригодного для использования амортизируемого имущества, в том числе в случае, если на момент учета таких расходов для целей налога в порядке, установленном настоящей главой, вся сумма расходов или их часть не включена в первоначальную стоимость конкретного объекта (объектов) основных средств.

4. К фактическим расходам на приобретение, сооружение, изготовление, доставку, доведение до состояния, пригодного для использования, амортизируемого имущества, в целях настоящей главы относятся также затраты по достройке, дооборудованию, реконструкции, модернизации, техническому перевооружению, частичной ликвидации соответствующих объектов, относящихся к амортизируемому имуществу. Указанные затраты учитываются в качестве расходов при условии соответствия требованиям для учета таких затрат при исчислении налога на прибыль организаций в соответствии с главой 25 настоящего Кодекса.

5. Фактическими расходами, связанными с производством и реализацией, в целях настоящей главы признаются следующие виды затрат, относящихся к расходам, связанным с производством и реализацией (за исключением сумм начисленной амортизации и сумм налога исчисленного в соответствии с настоящей главой), и к внереализационным расходам, в соответствии с главой 25 настоящего Кодекса:

1) материальные расходы;

2) расходы на оплату труда;

3) расходы на содержание и эксплуатацию, ремонт и техническое обслуживание основных средств и иного имущества, а также на поддержание их в исправном (актуальном) состоянии;

4) расходы на освоение природных ресурсов, включая разовые, регулярные и иные платежи за пользование недрами, предусмотренные законодательством о недрах Российской Федерации;

5) расходы на научные исследования и опытно-конструкторские разработки;

6) расходы на обязательное и добровольное страхование;

7) расходы, указанные в подпунктах 1 - 3, 5 - 8, 10 - 12^{1}, 15, 18, 19, 23 - 27, 32, 34, 35, 37, 40, 41, 45, 47 - 48^{2}, 48^{5} пункта 1 статьи 264 настоящего Кодекса;

8) расходы на хранение и транспортировку (доставку) добытых на участке недр нефти и газового конденсата, осуществляемые до коммерческого узла (коммерческих узлов) учета углеводородного сырья, на котором (которых) в соответствии с техническим проектом разработки месторождения производится передача добытого углеводородного сырья организациям, осуществляющим транспортировку (перевозку) нефти и газового конденсата по системе магистральных нефте- и газопроводов, железнодорожным и автомобильным транспортом, морскими, речными судами или судами смешанного (река - море) плавания;

9) расходы на геолого-технические мероприятия, услуги по добыче и подъему углеводородного сырья, услуги геологии и геофизики, услуги по подготовке и доведению углеводородного сырья до соответствия требованиям законодательства Российской Федерации о техническом регулировании;

10) расходы, указанные в подпунктах 8 (за исключением сумм амортизации), 9, 12 и 17 пункта 1 и подпункте 6 пункта 2 статьи 265 настоящего Кодекса.

6. При определении фактических расходов на участке недр не учитываются следующие виды затрат:

1) расходы на услуги по транспортировке (доставке) добытого на участке недр углеводородного сырья, осуществляемые после коммерческого узла (коммерческих узлов) учета углеводородного сырья, на котором (которых) в соответствии с техническим проектом разработки производится передача добытого углеводородного сырья организациям, осуществляющим транспортировку (перевозку) нефти и газа горючего природного, отбензиненного сухого газа, получаемого в результате переработки попутного газа, по системе магистральных нефте- и газопроводов, железнодорожным и автомобильным транспортом, морскими, речными судами или судами смешанного (река - море) плавания, а также начисленные суммы вывозных таможенных пошлин по добытому на участке недр углеводородному сырью;

2) суммы налога на прибыль организаций;

3) сумма налога на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья.

7. Налогоплательщик обязан вести раздельный учет фактических расходов по каждому участку недр, в отношении которого определяется налоговая база.

Порядок ведения раздельного учета расходов определяется налогоплательщиком самостоятельно, устанавливается в учетной политике налогоплательщика для целей налогообложения с учетом особенностей,

установленных настоящей главой. Указанный порядок не может быть пересмотрен в течение 5 лет с момента утверждения, за исключением случаев изменения законодательства о налогах и сборах, которые непосредственно оказывают влияние на указанный порядок. В иных случаях указанный порядок может быть изменен налогоплательщиком до истечения пяти налоговых периодов только при условии получения согласования, предусмотренного пунктом 10 настоящей статьи.

8. Фактические расходы на участке недр, которые не могут быть непосредственно отнесены к конкретному участку недр или к расходам от иной деятельности налогоплательщика, учитываются отдельно по каждому участку недр в доле, определяемой налогоплательщиком в соответствии с порядком, установленным им в учетной политике для целей налогообложения. Указанный порядок не может быть пересмотрен в течение 5 лет с момента утверждения, за исключением случаев изменения законодательства о налогах и сборах, которые непосредственно оказывают влияние на указанный порядок. В иных случаях указанный порядок может быть изменен налогоплательщиком до истечения пяти налоговых периодов только при условии получения согласования, предусмотренного пунктом 10 настоящей статьи.

9. В целях настоящей главы суммы, отраженные в составе фактических расходов на одном участке недр, не подлежат включению в состав фактических расходов на другом участке недр, а также повторному включению в состав фактических расходов на таком первом участке недр.

10. Налогоплательщик вправе обратиться в федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный по контролю и надзору в области налогов и сборов, с заявлением о согласовании порядка распределения расходов, указанных в пункте 7 и 8 настоящей статьи. Форма заявления и порядок согласования указанного порядка устанавливаются федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным по контролю и надзору в области налогов и сборов.

Статья 333^{48}. Порядок признания фактических расходов по добыче углеводородного сырья на участке недр

1. Фактические расходы на приобретение, сооружение, изготовление, доставку, доведение до состояния, пригодного для использования, амортизируемого имущества признаются в том налоговом (отчетном) периоде, когда они были оплачены (частично оплачены), в размере фактически оплаченных сумм, составляющих такие расходы, если иное не установлено настоящим пунктом.

В случае, если работы по сооружению, изготовлению, доставке амортизируемого имущества, доведению его до состояния, пригодного для использования, были осуществлены собственными силами налогоплательщика, такие фактические расходы (без учета сумм амортизации) признаются в том налоговом (отчетном) периоде, в котором они были произведены.

В случае если на дату признания расходов, указанных в настоящем пункте, у налогоплательщика отсутствует возможность их отнесения к расходам, связанным с деятельностью по освоению участка недр, такие расходы признаются в том налоговом (отчетном) периоде, в котором налогоплательщиком было принято решение об отнесении указанных расходов к фактическим расходам, связанным с деятельностью по освоению участка недр, или на который приходится дата ввода в эксплуатацию (дата изменения первоначальной стоимости) объекта амортизируемого имущества. Избранный налогоплательщиком порядок учета указанных расходов устанавливается в учетной политике для целей налогообложения.

2. В целях настоящей главы оплатой (частичной оплатой) товаров (работ, услуг, имущественных прав) признается прекращение (частичное прекращение) встречного обязательства налогоплательщиком - приобретателем указанных товаров (работ, услуг, имущественных прав) перед продавцом, которое непосредственно связано с поставкой этих товаров (выполнением работ, оказанием услуг, передачей имущественных прав), а также перечисление авансовых платежей в счет предстоящих поставок товаров (выполнения работ, оказания услуг, передачи имущественных прав).

3. Фактические расходы, связанные с производством и реализацией, признаются в порядке, установленном статьями 261 (в части расходов на освоение природных ресурсов), 262 и 272 настоящего Кодекса.

При этом налогоплательщики вправе учесть при исчислении налога сумму прямых расходов, осуществленных в отчетном (налоговом) периоде, в полном объеме без распределения на остатки незавершенного производства.

Избранный налогоплательщиком порядок учета расходов отражается в учетной политике для целей налогообложения и не подлежит изменению в течение пяти последовательных налоговых периодов, считая с налогового периода, следующего за периодом его утверждения.

4. Фактические расходы на приобретение, сооружение, изготовление, доставку, доведение до состояния, пригодного для использования, амортизируемого имущества, ранее учтенные при налогообложении, подлежат восстановлению в следующих случаях:

1) при реализации или ином выбытии объекта амортизируемого имущества, за исключением его ликвидации, до истечения трех последовательных налоговых периодов после налогового периода, в котором такие объекты были введены в эксплуатацию;

2) при переводе объекта амортизируемого имущества на консервацию (за исключением объектов, переведенных на консервацию в случаях и порядке, установленных правилами промышленной безопасности законодательства Российской Федерации), модернизацию или реконструкцию (за исключением случаев, если объекты в процессе реконструкции или модернизации продолжают использоваться в деятельности налогоплательщика) продолжительностью свыше шести месяцев до истечения трех последовательных налоговых периодов после налогового периода, в котором такие объекты были введены в эксплуатацию;

3) если объект амортизируемого имущества не был введен в эксплуатацию до истечения трех последовательных налоговых периодов (семи последовательных налоговых периодов для объектов амортизируемого имущества, фактические расходы (суммы, составляющие фактические расходы) на которые были признаны в период применения при исчислении налога на добычу полезных ископаемых в отношении нефти, добытой на участке недр, коэффициента кг, установленного статьей 342^{6} настоящего Кодекса, со значением менее 1 и (или) в ретроспективном периоде, указанном в пункте 1 статьи 333^{52} настоящего Кодекса, - по участкам недр, указанным в подпунктах 1, 2, 4 пункта 1 статьи 333^{45} настоящего Кодекса) после налогового периода, в котором были признаны такие расходы.

5. Восстановление фактических расходов по основаниям, предусмотренным пунктом 4 настоящей статьи, осуществляется налогоплательщиком путем увеличения налоговой базы налогового (отчетного) периода, в котором произошло событие, указанное в подпунктах 1 или 2 пункта 4 настоящей статьи, или в последнем налоговом периоде предельного срока ввода в эксплуатацию, указанного в подпункте 3 пункта 4 настоящей статьи, на величину, равную произведению суммы фактических расходов на приобретение, сооружение, изготовление, доставку, доведение до состояния, пригодного для использования амортизируемого имущества в части сумм, подлежащих восстановлению и ранее учтенных при налогообложении, умноженной на коэффициент индексации убытка, установленный в пункте 3 статьи 333^{51} настоящего Кодекса, возведенный в степень, равную порядковому номеру налогового периода, в котором производится восстановление расходов,

считая с налогового периода, в котором такие расходы были ранее учтены при исчислении налога.

После введения в эксплуатацию объекта амортизируемого имущества, указанного в подпункте 3 пункта 4 настоящей статьи, или повторного введения объекта амортизируемого имущества в эксплуатацию в результате его расконсервации и(или) завершения реконструкции или модернизации суммы восстановленных в соответствии с настоящей статьей расходов в размере, отнесенном на увеличение налоговой базы соответствующего налогового периода, подлежат включению в состав фактических расходов и учету для целей налогообложения налогом в месяце, следующим за месяцем ввода их в эксплуатацию.

Статья 333[49]. Порядок определения расчетных расходов по добыче углеводородного сырья на участке недр

1. Расчетными расходами по добыче углеводородного сырья на участке недр (далее в настоящей статье - расчетные расходы на участке недр) признается сумма следующих видов расходов:

1) расчетная вывозная таможенная пошлина на нефть и газовый конденсат;

2) расчетные расходы на транспортировку нефти, газового конденсата.

2. Величина расчетных расходов на участке недр в виде расчетной вывозной таможенной пошлины на нефть и газовый конденсат за налоговый (отчетный) период определяется путем суммирования таких расходов за каждый месяц налогового (отчетного) периода.

Расчетная вывозная таможенная пошлина на нефть и газовый конденсат за календарный месяц ($П_р$) рассчитывается по следующей формуле:

$$П_р = ЭП_{нефть} \times Р \times (V_{нефть} + V_{гк}),$$

где $ЭП_{нефть}$ - ставка вывозной таможенной пошлины на нефть, выраженная в долларах США за тонну, установленная в соответствующем календарном месяце в отношении нефти, добытой на участке недр, в порядке, установленном Законом Российской Федерации "О таможенном тарифе";

Р - среднее значение за календарный месяц курса доллара США к рублю Российской Федерации, устанавливаемого Центральным банком Российской Федерации, определяемое налогоплательщиком в соответствии с пунктом 1 статьи 333[46] настоящего Кодекса;

$V_{нефть}$ и $V_{гк}$ - количество добытых нефти и газового конденсата на участке недр за календарный месяц, определяемое в порядке, установленном пунктом 2 статьи 333^{46} настоящего Кодекса.

3. Величина расчетных расходов на участке недр в виде расчетных расходов на транспортировку нефти, газового конденсата за налоговый (отчетный) период определяется как сумма таких расходов за каждый календарный месяц налогового (отчетного) периода.

Сумма расчетных расходов на транспортировку нефти, газового конденсата за календарный месяц ($Т_з$) рассчитывается по следующей формуле:

$$Т_з = Т_{ингк} \times V_{нк},$$

где $Т_{ингк}$ - индикативный тариф на транспортировку нефти, определяемый для соответствующего района добычи нефти в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, и публикуемый в официальных источниках информации уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по принятию нормативных правовых актов в сфере государственного регулирования цен (тарифов) на товары (услуги). Индикативный тариф на транспортировку нефти устанавливается в рублях на тонну нефти.

$V_{нк}$ - количество добытых нефти и газового конденсата на участке недр в календарном месяце, определяемое в порядке, установленном пунктом 2 статьи 333^{46} настоящего Кодекса.

При определении индикативного тарифа на транспортировку нефти учитываются, в частности, расходы на доставку (транспортировку) магистральными трубопроводами, железнодорожным, водным и другим транспортом, включая расходы на транспортировку от границы Российской Федерации до мировых рынков нефтяного сырья, расходы на выполнение заказа и диспетчеризацию поставок, на перевалку, слив, налив, погрузку, разгрузку и перегрузку, на оплату услуг в портах и транспортно-экспедиционных услуг.

Статья 333^{50}. Налоговая база

1. Налоговой базой по налогу признается денежное выражение дополнительного дохода от добычи углеводородного сырья на участке недр, определяемого в соответствии со статьей 333^{45} настоящего Кодекса с учетом особенностей, установленных настоящей статьей.

2. Налоговая база определяется обособленно по каждому участку недр.

3. Дополнительный доход от добычи углеводородного сырья или убыток, полученный на одном участке недр, не увеличивает (не уменьшает) налоговую базу, определенную в соответствии с настоящей статьей для другого участка недр.

4. Расчетная выручка от реализации углеводородного сырья, добытого на участке недр, фактические и расчетные расходы по добыче углеводородного сырья на участке недр в целях настоящей главы учитываются в денежной форме.

5. При определении налоговой базы по участку недр расчетная выручка от реализации углеводородного сырья, добытого на участке недр, и фактические и расчетные расходы по добыче углеводородного сырья на участке недр определяются за налоговый и каждый отчетный период.

6. В случае, если в отчетном (налоговом) периоде налогоплательщиком получен убыток - отрицательная разница между расчетной выручкой от реализации углеводородного сырья, добытого на участке недр, определяемой в соответствии с настоящей главой, и совокупной величиной фактических и расчетных расходов на участке недр, учитываемых в целях налогообложения в порядке, предусмотренном настоящей главой, в этом отчетном (налоговом) периоде налоговая база признается равной нулю.

Убытки, полученные налогоплательщиком в налоговом периоде, принимаются в целях налогообложения в порядке и на условиях, установленных статьей 333[51] настоящего Кодекса.

7. При расчете налога по участкам недр, указанным в подпунктах 1 - 2, 4 пункта 1 статьи 333[45] настоящего Кодекса, также учитываются исторические убытки - убытки, понесенные в период с 1 января 2011 года (для участков недр, указанных в подпункте 4 пункта 1 статьи 333[45] или расположенных полностью или частично в пределах российской части (российского сектора) дна Каспийского моря, - с 1 января 2007 года) по 31 декабря (включительно) года, предшествующего налоговому периоду, в котором налогоплательщик начал применять налог в отношении таких участков недр.

Исторические убытки определяются и принимаются для целей налогообложения в порядке, установленном статьей 333[52] настоящего Кодекса.

8. При определении налоговой базы суммы восстановленных в соответствии со статьей 333[48] фактических расходов на приобретение амортизируемого имущества, относящиеся к этому участку недр, увеличивают налоговую базу такого участка недр.

Статья 333[51]. Порядок и условия переноса убытков на будущее

1. Налогоплательщики, понесшие убыток (убытки), исчисленный в соответствии с настоящей главой, в предыдущем налоговом периоде или в предыдущих налоговых периодах, вправе уменьшить налоговую базу текущего отчетного (налогового) периода на всю сумму полученного ими убытка или на часть этой суммы (перенести убыток на будущее) в порядке, установленном настоящей статьей.

2. В случае, если налогоплательщик понес убытки более чем в одном налоговом периоде, перенос таких убытков на будущее производится в той очередности, в которой они понесены.

3. Налогоплательщик вправе перенести на будущее сумму полученного в предыдущем налоговом периоде убытка с учетом коэффициента индексации убытка в размере 1,163.

4. Убыток, полученный в предыдущем налоговом периоде и не учтенный при определении налоговой базы текущего налогового периода (далее в настоящей главе - неперенесенный убыток), в аналогичном порядке может быть перенесен полностью или частично на налоговый период (налоговые периоды), следующий (следующие) за текущим.

При этом сумма переносимого убытка на налоговый период, следующий за текущим, определяется как произведение суммы неперенесенного убытка, полученного в налоговом периоде и коэффициента индексации убытка, установленного пунктом 3 настоящей статьи, возведенного в степень, равную порядковому номеру налогового периода, на налоговую базу которого производится перенос такого убытка, считая с налогового периода, следующего за налоговым периодом, по итогам которого был определен такой убыток (на последнее число которого был определен такой убыток).

В случае, если неперенесенные убытки (их часть) были получены налогоплательщиком в разные налоговые периоды, совокупная величина убытка, учитываемая при определении налоговой базы, определяется на основании абзаца второго настоящего пункта для неперенесенного убытка, полученного в каждый из таких налоговых периодов с учетом правила, установленного пунктом 2 настоящей статьи.

5. Налогоплательщик обязан хранить документы, подтверждающие размер полученного убытка и сумму, на которую была уменьшена налоговая база по каждому налоговому периоду, в течение всего срока использования права на уменьшение налоговой базы на сумму убытка.

Статья 333^{52}. Порядок определения и признания исторических убытков

1. Налогоплательщик, осуществляющий пользование участками недр, указанными в подпунктах 1, 2 и 4 пункта 1 статьи 333^{45} настоящего Кодекса,

определяет расчетный финансовый результат применительно к соответствующему участку недр в порядке, установленном настоящей главой для определения налоговой базы по налогу, по каждому календарному году за период начиная с 2011 года (для участков недр, указанных в подпункте 4 пункта 1 статьи 333^{45} настоящего Кодекса или расположенных полностью или частично в пределах российской части (российского сектора) дна Каспийского моря, - начиная с 2007 года) и по год (включительно), непосредственно предшествующий году начала исчисления налога на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья в отношении таких участков недр (далее в настоящей статье - ретроспективный период).

В целях настоящей главы историческим убытком признается отрицательный расчетный финансовый результат, определенный для календарного года ретроспективного периода.

2. В целях определения расчетного финансового результата для отдельного календарного года ретроспективного периода налогоплательщик определяет расчетную выручку от реализации углеводородного сырья, добытого на участке недр, и расчетные расходы на участке недр на основании статей 333^{46} и 333^{49} настоящего Кодекса применительно к соответствующему календарному месяцу ретроспективного периода со следующими особенностями:

1) значения индикативного тарифа на транспортировку для соответствующих календарных месяцев ретроспективного периода определяются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по принятию нормативных правовых актов в сфере государственного регулирования цен (тарифов) на товары (услуги) в соответствии с пунктом 3 статьи 333^{49} настоящего Кодекса;

2) в случае, если в течение ретроспективного периода налогоплательщик в отношении нефти, добытой на участке недр, указанном в пункте 1 настоящей статьи, применял особые формулы расчета ставок вывозных таможенных пошлин на нефть сырую, установленные пунктом 5 статьи 3^{1} Закона Российской Федерации от 21 мая 1993 года № 5003-I "О таможенном тарифе", для всего срока применения указанных особых формул сумма расчетной вывозной таможенной пошлины на нефть и газовый конденсат учитывается с применением ставок вывозных таможенных пошлин на нефть сырую, рассчитанных с применением указанных особых формул.

3. В целях определения расчетного финансового результата для отдельного календарного года ретроспективного периода налогоплательщик определяет сумму фактических расходов на соответствующем участке недр в

соответствии со статьями 333[47] и 333[48] настоящего Кодекса на основании первичных учетных документов и данных налогового учета по налогу на прибыль организаций.

В отношении участков недр, указанных в пункте 1 статьи 333[45] настоящего Кодекса, в состав фактических расходов на соответствующем участке недр также включаются расходы, понесенные налогоплательщиком в соответствии с лицензионными обязательствами на данном участке недр до года постановки запасов нефти по указанному участку недр на государственный баланс запасов полезных ископаемых.

4. Налогоплательщики, определившие в соответствии с настоящей статьей исторический убыток для календарного года ретроспективного периода, вправе уменьшить налоговую базу отчетного (налогового) периода, следующего за ретроспективным периодом, на всю сумму такого убытка или на часть этой суммы (перенести исторический убыток на будущее) в порядке и на условиях, установленных настоящей статьей.

5. Если налогоплательщик определил исторический убыток более чем для одного календарного года ретроспективного периода, перенос таких исторических убытков на будущее производится в той очередности, в которой они понесены.

6. Налогоплательщик вправе перенести на будущее сумму определенного для последнего календарного года ретроспективного периода исторического убытка с учетом коэффициента 1,163.

Налогоплательщик уменьшает расчетный финансовый результат календарного года ретроспективного периода на сумму исторического убытка, определенного для предыдущего календарного года ретроспективного периода с учетом коэффициента индексации убытка в размере 1,163 (далее в настоящей главе - перенос исторических убытков внутри ретроспективного периода).

7. Сумма исторического убытка, учитываемого при определении расчетного финансового результата календарного года, следующего за годом, для которого был определен такой исторический убыток, определяется как произведение суммы не перенесенного в пределах ретроспективного периода исторического убытка, определенного для календарного года, и коэффициента индексации убытка, установленного пунктом 6 настоящей статьи, возведенного в степень, равную порядковому номеру календарного года, на расчетный финансовый результат которого производится перенос такого убытка, считая с календарного года, следующего за годом, для которого был определен такой убыток (на последнее число которого был определен такой убыток).

Исторический убыток, не перенесенный внутри ретроспективного периода, признается убытком для целей исчисления налога и переносится на будущее в порядке, установленном пунктом 6 настоящей статьи и статьей 333^{51} настоящего Кодекса с учетом следующих особенностей.

Сумма переносимого исторического убытка на налоговый период определяется как произведение суммы исторического убытка, полученного в календарном году ретроспективного периода, и коэффициента индексации убытка, установленного пунктом 3 статьи 333^{51} настоящего Кодекса, возведенного в степень, равную порядковому номеру года налогового периода, на налоговую базу которого производится перенос такого убытка, считая с года, следующего за годом, по итогам которого был определен такой исторический убыток (на последнее число которого был определен такой исторический убыток).

Статья 333^{53}. Налоговый период. Отчетный период

1. Налоговым периодом признается календарный год.

2. Отчетным периодом признается первый квартал, полугодие и девять месяцев календарного года.

Статья 333^{54}. Налоговая ставка

Налоговая ставка устанавливается в размере 50 процентов.

Статья 333^{55}. Порядок исчисления и уплаты налога и авансовых платежей. Минимальный налог

1. Налог рассчитывается как соответствующая налоговой ставке процентная доля налоговой базы, определяемой в соответствии со статьей 333^{50} настоящего Кодекса.

При этом налог не может быть менее суммы минимального налога, определяемой в соответствии с настоящей статьей.

2. Минимальный налог рассчитывается как соответствующая налоговой ставке процентная доля минимальной налоговой базы, определяемой в порядке, установленном настоящей статьей.

3. Для участков недр, указанных в подпунктах 1, 2, 4 пункта 1 статьи 333^{45} настоящего Кодекса, минимальная налоговая база принимается равной нулю для всех налоговых периодов, для которых в течение всего налогового периода в отношении нефти, добытой на таких участках недр, при исчислении налога на добычу полезных ископаемых применяется коэффициент $К_г$, определяемый в порядке, установленном статьей 342^{6} настоящего Кодекса, в размере менее 1.

4. В случаях, не указанных в пункте 3 настоящей статьи, минимальная налоговая база определяется как величина расчетных доходов от добычи углеводородного сырья на участке недр за налоговый (отчетный) период, последовательно уменьшенная на:

1) расчетные расходы на участке недр за налоговый (отчетный) период;

2) фактические расходы на участке недр за налоговый (отчетный) период в части сумм налогов;

3) сумму предельных расходов на добычу углеводородного сырья, определяемую как произведение количества добытой за налоговый (отчетный) период нефти на участке недр, определяемого в соответствии с пунктом 2 статьи 333^{46} настоящего Кодекса, и коэффициента удельных расходов в размере 9520 рублей (для двух налоговых периодов, следующих подряд и исчисляемых начиная с 1 января года вступления в силу настоящей главы - 7140 рублей). Указанный коэффициент удельных расходов начиная с налогового периода 2022 года подлежит ежегодной индексации на величину накопленного, считая с 2022 года, изменения индекса потребительских цен (базовой инфляции), определяемого в установленном порядке.

Указанная величина ежегодной индексации определяется налогоплательщиком ежегодно, начиная с налогового периода 2022 года, как отношение значения индекса потребительских цен (базовой инфляции), определенного в установленном порядке для календарного года, предшествующего предыдущему календарному году, к значению индекса потребительских цен (базовой инфляции), определенного в установленном порядке для 2019 года.

5. В случае, если минимальная налоговая база, определенная в порядке, установленном настоящей статьей, принимает отрицательное значение, минимальная налоговая база принимается равной нулю.

6. Налогоплательщики по итогам каждого отчетного периода исчисляют сумму авансового платежа по налогу (минимальному налогу) исходя из налоговой ставки и фактически полученного дополнительного дохода от добычи углеводородного сырья (минимальной налоговой базы), рассчитанного нарастающим итогом с начала налогового периода до окончания отчетного периода.

Авансовые платежи по налогу (минимальному налогу) уплачиваются не позднее 28-го числа месяца, следующего за отчетным периодом.

7. Уплаченные авансовые платежи по налогу и (или) (минимальному налогу) засчитываются в счет уплаты налога или минимального налога по

итогам налогового периода, а также в счет уплаты следующего авансового платежа.

Если рассчитанная таким образом сумма авансового платежа отрицательна или равна нулю, указанные платежи в соответствующем периоде не уплачиваются.

8. Налог (минимальный налог), подлежащий уплате по итогам налогового периода, уплачивается налогоплательщиками не позднее сроков, установленных статьей 333^{56} настоящего Кодекса для представления налоговой декларации.

Статья 333^{56}. Налоговая декларация

1. Налогоплательщики по истечении отчетного (налогового) периода представляют в налоговые органы налоговые декларации по месту своего нахождения. Налогоплательщики, отнесенные в соответствии со статьей 83 настоящего Кодекса к категории крупнейших, представляют налоговые декларации в налоговый орган по месту учета в качестве крупнейших налогоплательщиков.

2. Налогоплательщики представляют налоговую декларацию по итогам налогового периода не позднее 28 марта года, следующего за истекшим налоговым периодом.

3. Налогоплательщики по итогам отчетного периода представляют налоговые декларации не позднее 28-го числа месяца, следующего за отчетным периодом.";

4) в пункте 2:

а) в подпункте "а" слова "которых" заменить словами "которой";

б) в абзаце третьем подпункта "б":

слова "конкретных участков недр," заменить словами "участков недр, указанных в подпункте 1 пункта 1 статьи 333^{44} настоящего Кодекса,";

слова ", утвержденном по состоянию" исключить;

5) в пункте 3:

а) абзац девятый дополнить предложением следующего содержания: "Положения настоящего абзаца не применяются в отношении нефти, добытой на участках недр, указанных в подпункте 4 пункта 1 статьи 333^{45} настоящего Кодекса.";

б) в абзаце двадцать первом:

после слов "выработанности запасов" дополнить словом "нефти";

слова "утвержденного на указанную дату," исключить.

в) в абзаце двадцать втором после слов "выработанности запасов" дополнить словом "нефти".

6) пункты 2 и 3 считать пунктами 8 и 9;

7) дополнить пунктами 10 - 11 следующего содержания:

"10) подпункт 13 пункта 1 статьи 342 изложить в следующей редакции:

"13) газа горючего природного (за исключением попутного газа), закачанного в пласт для поддержания пластового давления при добыче газового конденсата в пределах одного или нескольких участков недр, права пользования которыми предоставлены налогоплательщику на основании лицензий, в соответствии с техническим проектом разработки месторождения, предусматривающем выполнение таких работ на указанных участках недр. Количество газа горючего природного, закачанного в пласт для поддержания пластового давления, подлежащего налогообложению по налоговой ставке 0 рублей, определяется налогоплательщиком самостоятельно на основании прямого метода определения с использованием поверенных и опломбированных средств измерений (в случае закачки в пласт газа горючего природного (за исключением попутного газа) в пределах нескольких участков недр) и данных, отражаемых в утвержденных в установленном порядке формах федерального государственного статистического наблюдения;";

11) в абзаце первом подпункта 1 пункта 18 статьи 342^4 слова "1,4022 - на период с 1 января по 31 декабря 2018 года включительно," заменить словами "1,4022 - на период с 1 января по 31 августа 2018 года включительно, 2,055 - на период с 1 сентября по 31 декабря 2018 года включительно,".

5. Статью 3 законопроекта изложить в следующей редакции:

"Статья 3

1. Настоящий Федеральный закон вступает в силу по истечении одного месяца со дня его официального опубликования и не ранее 1-го числа очередного налогового периода по соответствующему налогу, за исключением положений, для которых настоящей статьей установлены иные сроки вступления их в силу.

2. Пункты 1, 2 и 3 статьи 1 и пункты 7 - 9 статьи 2 настоящего Федерального закона вступают в силу с 1 января года, следующего за годом его принятия, но не ранее чем по истечении одного месяца со дня его официального опубликования.

3. Действие положений пункта 1 статьи 193 Налогового кодекса Российской Федерации в части ставок акцизов на автомобильный бензин класса 5 в размере 8213 рублей за 1 тонну и дизельное топливо в размере

5665 рублей за 1 тонну (в редакции настоящего Федерального закона) распространяется на операции с подакцизными товарами, совершенные с 1 июня 2018 года.".