

ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ЗАКОН
О внесении изменений части первую и вторую Налогового кодекса
Российской Федерации

Статья 1. Статью 13 части первой Налогового кодекса Российской Федерации (Собрание законодательства Российской Федерации № 31, 03.08.1998, ст. 3824; 02.08.2004, № 31, ст. 3231; 04.07.2005, № 27, ст. 2717; 27.07.2009, № 30, ст. 3739; 23.07.2018, № 30, ст. 4534) дополнить пунктом 12 следующего содержания:

«12) экологический налог».

Статья 2. В часть вторую Налогового кодекса Российской Федерации ((Собрание законодательства Российской Федерации, 2000, N 32, ст. 3340, 3341; 2001, N 1, ст. 18; N 23, ст. 2289; N 33, ст. 3413, 3421, 3429; N 49, ст. 4564; N 53, ст. 5015; 2002, N 1, ст. 4; N 22, ст. 2026; N 30, ст. 3021, 3027, 3033; 2003, N 1, ст. 2, 6, 10, 11; N 19, ст. 1749; N 21, ст. 1958; N 22, ст. 2066; N 23, ст. 2174; N 26, ст. 2567; N 27, ст. 2700; N 28, ст. 2874, 2879, 2886; N 46, ст. 4444; N 50, ст. 4849; N 52, ст. 5030; 2004, N 27, ст. 2711, 2715; N 31, ст. 3219, 3220, 3222, 3231; N 34, ст. 3517, 3518, 3520, 3522, 3524, 3525, 3527; N 35, ст. 3607; N 41, ст. 3994; N 45, ст. 4377; 2005, N 1, ст. 9, 29, 30, 38; N 21, ст. 1918; N 24, ст. 2312; N 27, ст. 2710, 2713, 2717; N 30, ст. 3101, 3104, 3117, 3118, 3128, 3129, 3130; N 50, ст. 5246, 5249; N 52, ст. 5581; 2006, N 1, ст. 12; N 3, ст. 280; N 10, ст. 1065; N 23, ст. 2380, 2382; N 27, ст. 2881; N 30, ст. 3295; N 31, ст. 3433, 3436, 3443, 3450, 3452; N 43, ст. 4412; N 45, ст. 4627, 4628; N 47, ст. 4819; N 50, ст. 5279, 5286; N 52, ст. 5498; 2007, N 1, ст. 7, 20, 31, 39; N 13, ст. 1465; N 21, ст. 2461, 2462; N 22, ст. 2563, 2564; N 23, ст. 2691; N 31, ст. 3991, 4013; N 45, ст. 5416, 5417, 5432; N 46, ст. 5553, 5554, 5557; N 49, ст. 6045, 6046, 6071; N 50, ст. 6237, 6245, 6246; 2008, N 18, ст. 1942; N 26, ст. 3022; N 27, ст. 3126; N 30, ст. 3577, 3591, 3598, 3614, 3616; N 42, ст. 4697; N 48, ст. 5500, 5504, 5519; N 49, ст. 5723, 5749; N 52, ст. 6218, 6219, 6227, 6236, 6237; 2009, N 1, ст. 13, 19, 21, 22, 31; N 11, ст. 1265; N 18, ст. 2147; N 23, ст. 2772, 2775; N 26, ст. 3123; N 29, ст. 3582, 3598, 3625, 3639, 3642; N 30, ст. 3735, 3739; N 39, ст. 4534; N 45, ст. 5271; N 48, ст. 5711, 5726, 5731, 5732, 5733, 5737; N 51, ст. 6153, 6155; N 52, ст. 6444, 6450, 6455; 2010, N 15, ст. 1737, 1746; N 18, ст. 2145; N 19, ст. 2291; N 21, ст. 2524; N 25, ст. 3070; N 28, ст. 3553; N 31, ст. 4176, 4186, 4198; N 32, ст. 4298; N 40, ст. 4969; N 45, ст. 5750, 5756; N 46, ст. 5918; N 47, ст. 6034; N 48, ст. 6247, 6248, 6250; N 49, ст. 6409; 2011, N 1, ст. 7, 9, 21, 37; N 11, ст. 1492; N 17, ст. 2311, 2318; N 23, ст. 3262, 3265; N 24, ст. 3357; N 26, ст. 3652; N 27, ст. 3873, 3881; N 29, ст. 4291; N 30, ст. 4563, 4566, 4575, 4583, 4587, 4593, 4596, 4597, 4606; N 45, ст. 6335; N 47, ст. 6608, 6610, 6611; N 48, ст. 6729, 6731; N 49, ст. 7014, 7015, 7016, 7017, 7037, 7043, 7061, 7063; N 50, ст. 7347, 7359; 2012, N 10, ст. 1164; N 14, ст. 1545; N 18, ст. 2128; N 19, ст. 2281; N 24, ст. 3066; N 25, ст. 3268; N 26, ст. 3447; N 27, ст. 3588; N 29, ст. 3980; N 31, ст. 4319, 4322, 4334; N 41, ст. 5526, 5527; N 49, ст. 6748, 6749, 6750, 6751; N 50, ст. 6958, 6968; N 53, ст. 7578, 7584, 7596, 7603, 7604, 7607, 7619; 2013, N 9, ст. 874; N 14, ст. 1647; N 19, ст. 2321; N 23, ст. 2866, 2888, 2889; N 26, ст. 3207; N 27, ст. 3444; N 30, ст. 4031, 4045, 4046, 4048, 4049, 4081, 4084; N 40, ст. 5033, 5037, 5038, 5039; N 44, ст. 5640, 5645; N 48, ст. 6165; N 51, ст. 6699; N 52, ст. 6981, 6985; 2014,

№ 8, ст. 737; № 16, ст. 1835, 1838; № 19, ст. 2313, 2314, 2321; № 23, ст. 2936, 2938; № 26, ст. 3372, 3373, 3393, 3404; № 30, ст. 4220, 4222, 4239, 4240; № 40, ст. 5316; № 43, ст. 5796; № 45, ст. 6157, 6159; № 48, ст. 6647, 6648, 6649, 6657, 6660, 6661, 6662, 6663; 2015, № 1, ст. 5, 13, 15, 16, 17, 18, 31, 32, 33; № 10, ст. 1393, 1402; № 14, ст. 2023, 2025; № 18, ст. 2613, 2615, 2616; № 24, ст. 3373, 3377; № 27, ст. 3948, 3968, 3969; № 29, ст. 4340; № 41, ст. 5632; № 48, ст. 6683, 6684, 6685, 6686, 6687, 6688, 6689, 6691, 6692, 6693, 6694; 2016, № 1, ст. 6, 16, 17, 18; № 6, ст. 763; № 7, ст. 907, 913, 920; № 9, ст. 1169; № 10, ст. 1322; № 11, ст. 1480, 1489; № 14, ст. 1902; № 15, ст. 2059, 2061, 2063, 2064; № 18, ст. 2504; № 22, ст. 3092, 3098; № 23, ст. 3298; № 26, ст. 3856; № 27, ст. 4158, 4161, 4175, 4176, 4177, 4178, 4179, 4180, 4181, 4182, 4184; № 49, ст. 6841, 6842, 6843, 6844, 6845, 6846, 6847, 6848, 6849, 6850, 6851; 2017, № 1, ст. 4, 16; № 11, ст. 1534; № 15, ст. 2131, 2132, 2133; № 25, ст. 3590; № 27, ст. 3942; № 30, ст. 4441, 4446, 4448, 4449; № 31, ст. 4802, 4803; № 40, ст. 5753; № 45, ст. 6578, 6579; № 47, ст. 6842; № 49, ст. 7305, 7307, 7311, 7313, 7314, 7315, 7316, 7318, 7320, 7321, 7322, 7323, 7324, 7325, 7326; 2018, № 1, ст. 14, 20, 50; № 9, ст. 1289, 1291; № 11, ст. 1585; № 18, ст. 2558, 2565, 2568, 2575, 2583; № 24, ст. 3404, 3410; Российская газета, 2018, 29 июня) внести следующие изменения:

1. в подпункте 7 пункта 1 статьи 254 слова «платежи за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух, сбросы загрязняющих веществ в составе сточных вод в водные объекты, осуществляемые в пределах нормативов допустимых выбросов, нормативов допустимых сбросов, за размещение отходов производства и потребления в пределах установленных лимитов на их размещение» заменить словами «экологический налог в пределах нормативов допустимых выбросов, нормативов допустимых сбросов; лимитов на размещение отходов производства и потребления»;

2. в пункте 4 статьи 270 слова «платежей за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух, сбросы загрязняющих веществ в составе сточных вод в водные объекты, осуществляемые с превышением нормативов допустимых сбросов, за размещение отходов производства и потребления с превышением установленных лимитов на их размещение» заменить словами «экологического налога за превышение нормативов допустимых выбросов, нормативов допустимых сбросов, лимитов на размещение отходов производства и потребления».

3. дополнить главой «Экологический налог» следующего содержания:

«Глава ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ НАЛОГ

Статья 1. Налогоплательщики

1. Налогоплательщиками экологического налога (далее в настоящей главе – налогоплательщики) признаются организации и физические лица, в том числе индивидуальные предприниматели, осуществляющие на территории Российской Федерации, континентальном шельфе Российской Федерации и в исключительной экономической зоне Российской Федерации хозяйственную и (или) иную деятельность, оказывающую в соответствии с законодательством Российской Федерации в области охраны окружающей среды негативное воздействие на окружающую среду, признаваемое объектом налогообложения в соответствии пунктом 1 статьи 3 настоящей главы Кодекса.

При образовании отходов, за исключением твердых коммунальных отходов, налогоплательщиками экологического налога признаются организации и физические лица, в том числе индивидуальные предприниматели, при осуществлении которыми хозяйственной и (или) иной деятельности образовались отходы.

При образовании твердых коммунальных отходов налогоплательщиками налога признаются региональные операторы по обращению с твердыми коммунальными отходами, операторы по обращению с твердыми коммунальными отходами.

2. Не являются плательщиками налога организации и физические лица, в том числе индивидуальные предприниматели:

- осуществляющих хозяйственную и (или) иную деятельность исключительно на объектах IV категории при условии подтверждения данной категории соответствующим свидетельством о постановке объекта, осуществляющего негативное воздействие на окружающую среду, на учет в установленном порядке;

- в результате осуществления хозяйственной и (или) иной деятельности которых образуются только твердые коммунальные отходы.

Статья 2. Учет налогоплательщиков и их постановка на учет в качестве налогоплательщика экологического налога.

1. Налогоплательщики подлежат постановке на учет в качестве налогоплательщика экологического налога (далее в настоящей главе – налог) по месту нахождения объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду, в течение 30 дней с момента его постановки на государственный учет в соответствии с законодательством Российской Федерации в области охраны окружающей среды. При этом в целях настоящей главы местом нахождения объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду, признается территория субъекта Российской Федерации.

2. Особенности постановки на учет налогоплательщиков в качестве налогоплательщика налога определяется федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным по контролю и надзору в области налогов и сборов.

Статья 3. Объект налогообложения.

1. Объектом налогообложения, если иное не предусмотрено пунктом 2 настоящей статьи, признается негативное воздействие на окружающую среду в результате:

- выброса в атмосферный воздух стационарными источниками загрязняющих веществ, включенных в перечень загрязняющих веществ (далее - выбросы загрязняющих веществ);

- сброса в водные объекты сточных вод, содержащих вещества, включенные в перечень загрязняющих веществ. (далее - сбросы загрязняющих веществ);

- образования, хранения, захоронения, накопления, размещения отходов производства и потребления каждого класса опасности.

2. Не признается объектом налогообложения:

- негативное воздействие на окружающую среду, производимое в рамках осуществления деятельности, финансируемой бюджетами всех уровней.

- размещение отходов на объектах размещения отходов, которые не оказывают негативное воздействие на окружающую среду, при подтверждении исключения негативного воздействия на окружающую среду объектов размещения отходов в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.;

- накопление отходов в целях утилизации или обезвреживания в течение одиннадцати месяцев со дня образования этих отходов;

Статья 3.1. Налоговая база.

1. Налоговая база определяется налогоплательщиком самостоятельно по каждому объекту налогообложения в соответствии со статьей 3 настоящей главы для каждого стационарного источника, фактически использовавшегося в налоговый период, в отношении каждого загрязняющего вещества, включенного в перечень загрязняющих веществ, каждого класса опасности отходов производства и потребления.

2. Налоговая база определяется как:

- объем или масса выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух от стационарных источников;

- объем или масса сбросов загрязняющих веществ в водные объекты, который(ая) поступил(а) в водный объект в результате использования воды, и рассчитывается как разница между объемом или массой содержащихся в сточной воде загрязняющих веществ и объемом или массой этих веществ, содержащихся в воде, забранной для использования из того же водного объекта.

- объем или масса фактически образованных и размещенных отходов производства и потребления за вычетом массы отходов, фактически использованных или направленных на переработку.

Налоговая база определяется на основе данных производственного экологического контроля, осуществляемого в соответствии с законодательством Российской Федерации в области охраны окружающей среды :

- для каждого стационарного источника, фактически использовавшегося в налоговый период, в отношении каждого загрязняющего вещества, включенного в перечень consultantplus://offline/ref=32988136CE8A9B61CCD26ADBC99061543C3872136F41B84DE6C151F566CC48D7CCBA1943A40DF705MBg3H загрязняющих веществ, в отношении которых применяются меры государственного регулирования в области охраны окружающей среды, утверждаемый Правительством Российской Федерации;

- в отношении каждого класса опасности отходов.

При определении налоговой базы учитываются:

а) объем или масса выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ в пределах нормативов допустимых выбросов, нормативов допустимых сбросов;

б) объем или масса выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ в пределах лимитов на выбросы и сбросы загрязняющих веществ и микроорганизмов (далее - лимиты на выбросы и сбросы);

в) объем или масса выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ, превышающие нормативы, указанные в подпункте "а" настоящего пункта, лимиты (включая аварийные выбросы и сбросы), указанные в подпункте "б" настоящего пункта;

г) лимиты на размещение отходов производства и потребления и их превышение.

При исчислении налога налогоплательщиками, осуществляющими хозяйственную и (или) иную деятельность на объектах III категории, объем или масса выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ, указанные в отчете об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля, признаются осуществляемыми в пределах нормативов допустимых выбросов, нормативов допустимых сбросов, за

исключением радиоактивных веществ, высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I, II класса опасности).

3. При определении налоговой базы по объекту налогообложения, в отношении которого установлены различные налоговые ставки, налоговая база определяется отдельно по каждому объекту налогообложения.

Статья 4. Налоговые ставки.

1. Налоговые ставки по видам загрязняющих веществ и классу опасности отходов производства и потребления устанавливаются в следующих размерах:

(рублей)

Наименование загрязняющих веществ	Ставки платы за 1 тонну загрязняющих веществ (отходов производства и потребления)		
			2020 год
I. Ставки платы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух стационарными источниками			
1. Азота диоксид			138,8
2. Азота оксид			93,5
3. Азотная кислота			36,6
4. Аммиак			138,8
5. Аммиачная селитра (аммония нитрат)			20
6. Барий и его соли (в пересчете на барий)			1108,1
7. Бенз(а)пирен			5472968,7
8. Борная кислота (ортоборная кислота)			275
9. Ванадия пятиоксид			2736,8
10. Взвешенные частицы PM10			93,5
11. Взвешенные частицы PM2,5			182,4
12. Взвешенные вещества			36,6
13. Водород бромистый (гидробромид)			56,1
14. Водород мышьяковистый (арсин)			2736,8
15. Водород фосфористый (фосфин)			5473,5
16. Водород цианистый			547,4
17. Гексафторид серы			0,3
18. Диалюминий триоксид (в пересчете на алюминий)			442,8
19. Диоксины (полихлорированные дибензо-п-диоксины и дибензофураны) в пересчете на 2,3,7,8-тетрахлордибензо-1,4-диоксин			13400000000

20.	Диэтилртуть (в пересчете на ртуть)	18244,1
21.	Железа трихлорид (в пересчете на железо)	1369,7
22.	Зола твердого топлива	15,1
23.	Зола ТЭС мазутная (в пересчете на ванадий)	2214
24.	Кадмий и его соединения	14759,3
25.	Карбонат натрия (динатрия карбонат)	138,8
26.	Кислота терефталевая	5473,5
27.	Кобальт и его соединения (кобальта оксид, соли кобальта в пересчете на кобальт)	4428
28.	Никель, оксид никеля (в пересчете на никель)	5473,5
29.	Никеля растворимые соли (в пересчете на никель)	27364,8
30.	Магния оксид	45,4
31.	Марганец и его соединения	5473,5
32.	Медь, оксид меди, сульфат меди, хлорид меди (в пересчете на медь)	5473,5
33.	Метан	108
34.	Метилмеркаптан, этилмеркаптан	54729,7
35.	Мышьяк и его соединения, кроме водорода мышьяковистого	1823,6
36.	Озон	182,4
37.	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в процентах: выше 70 процентов 70 - 20 процентов ниже 20 процентов	109,5 56,1 36,6
38.	Ртуть и ее соединения, кроме диэтилртути	18244,1
39.	Свинец и его соединения, кроме тетраэтилсвинца (в пересчете на свинец)	18244,1
40.	Сероводород	686,2
41.	Сероуглерод	1094,7
42.	Серная кислота	45,4
43.	Серы диоксид	45,4
44.	Теллура диоксид	10947
45.	Тетраэтилсвинец	136824,2
46.	Углерода оксид	1,6

47.	Фосген	1823,6
48.	Фосфорный ангидрид (дифосфора пентаоксид)	109,5
49.	Фториды газообразные (гидрофторид, кремния тетрафторид) (в пересчете на фтор)	1094,7
50.	Фториды твердые	181,6
51.	Фтористый водород, растворимые фториды	547,4
52.	Хлор	181,6
53.	Хлористый водород	29,9
54.	Хлоропрен	2736,8
55.	Хром (Cr ⁺⁶)	3647,2
56.	Углеводороды предельные C1 - C5 (исключая метан)	108
57.	Углеводороды предельные C6 - C10	0,1
58.	Углеводороды предельные C12 - C19	10,8
59.	Циклогексан	3,2
60.	Амилены (смесь изомеров)	3,2
61.	Бутилен	6,7
62.	1,3-Бутадиен (дивинил)	6,7
63.	Гептен	93,5
64.	Пропилен	1,6
65.	Этилен	1,6
66.	Альфа-метилстирол	138,8
67.	Бензол	56,1
68.	Диметилбензол (ксилол) (смесь мета-, орто- и параизомеров)	29,9
69.	Изопропилбензол (кумол)	392,5
70.	Метилбензол (толуол)	9,9
71.	Растворитель мебельный (АМР-3) (контроль по толуолу)	9,9
72.	1,3,5-Триметилбензол (мезитилен)	56,1
73.	Фенол	1823,6
74.	Этилбензол	275
75.	Этиленбензол (стирол)	2736,8
76.	Нафталин	1823,6
77.	Бромбензол	182,4
78.	1-Бромгептан (гептил бромистый)	547,4
79.	1-Бромдекан (децил бромистый)	547,4
80.	1-Бром-3-метилбутан (изоамил)	547,4

	бромистый)	
81.	1-Бром-2-метилпропан (изобутил бромистый)	547,4
82.	1-Бромпентан (амил бромистый)	547,4
83.	1-Бромпропан (пропил бромистый)	547,4
84.	2-Бромпропан (изопропил бромистый)	547,4
85.	Дихлорэтан	10,8
86.	Дихлорфторметан (фреон 21)	21,6
87.	Дифторхлорметан (фреон 22)	0,5
88.	1,2-Дихлорпропан	47,5
89.	Метилен хлористый	2,2
90.	Тетрахлорэтилен (перхлорэтилен)	93,5
91.	Тetraфторэтилен	13,4
92.	Трихлорметан (хлороформ)	181,6
93.	Трихлорэтилен	10,8
94.	Трибромметан (бромформ)	45,4
95.	Тетрахлорметан (четырёххлористый углерод)	9,9
96.	Хлорбензол	56,1
97.	Хлорэтан (этил хлористый)	29,9
98.	Эпихлоргидрин	29,9
99.	Гидроксиметилбензол (крезол, смесь изомеров: орто-, мета-, пара-)	275
100.	Спирт амиловый	547,4
101.	Спирт бутиловый	56,1
102.	Спирт изобутиловый	56,1
103.	Спирт изооктиловый	36,6
104.	Спирт изопропиловый	9,9
105.	Спирт метиловый	13,4
106.	Спирт пропиловый	20
107.	Спирт этиловый	1,1
108.	Циклогексанол	93,5
109.	Диметиловый эфир терефталевой кислоты	547,4
110.	Динил (смесь 25% дифенила и 75% дифенилоксида)	547,4
111.	Диэтиловый эфир	16
112.	Метилаль (диметоксиметан)	36,6
113.	Моноизобутиловый эфир этиленгликоля (бутилцеллозольв)	20
114.	Бутилакрилат (бутиловый эфир акриловой кислоты)	365,8
115.	Бутилацетат	56,1

116.	Винилацетат	36,6
117.	Метилакрилат (метилпроп-2-еноат)	442,8
118.	Метилацетат	80,1
119.	Этилацетат	56,1
120.	Акролеин	181,6
121.	Альдегид масляный	365,8
122.	Ацетальдегид	547,4
123.	Формальдегид	1823,6
124.	Ацетон	16,6
125.	Ацетофенон (метилфенилкетон)	1823,6
126.	Метилэтилкетон	56,1
127.	Растворитель древесноспиртовой марки А (ацетоноэфирный) (контроль по ацетону)	46,5
128.	Растворитель древесноспиртовой марки Э (эфирноацетоновый) (контроль по ацетону)	80,1
129.	Циклогексанон	138,8
130.	Ангидрид малеиновый (пары, аэрозоль)	106,8
131.	Ангидрид уксусный	181,6
132.	Ангидрид фталевый	56,1
133.	Диметилформамид	181,6
134.	Эпсилон-капролактам (гексагидро-2Н-азепин-2-он)	93,5
135.	Кислота акриловая (проп-2-еновая кислота)	138,8
136.	Кислота валериановая	547,4
137.	Кислота капроновая	1094,7
138.	Кислота масляная	547,4
139.	Кислота пропионовая	365,8
140.	Кислота уксусная	93,5
141.	Кислота муравьиная	45,4
142.	Гидроперекись изопропилбензола (гидроперекись кумола)	365,8
143.	Пропилена окись	69,4
144.	Этилена окись	181,6
145.	Диметилсульфид	69,4
146.	Анилин	181,6
147.	Диметиламин	1094,7
148.	Триэтиламин	40,1
149.	Нитробензол	686,2
150.	Акрилонитрил	181,6
151.	N, N1-Диметилацетамид	934,5

152.	Толуилендиизоцианат	275
153.	Бензин (нефтяной, малосернистый в пересчете на углерод)	3,2
154.	Бензин сланцевый (в пересчете на углерод)	109,5
155.	Керосин	6,7
156.	Минеральное масло	45,4
157.	Скипидар	6,7
158.	Сольвент-нафта	29,9
159.	Уайт-спирит	6,7
II. Ставки платы за сбросы загрязняющих веществ в водные объекты		
1.	Акрилонитрил (нитрил акриловой кислоты)	73553,2
2.	Алюминий	18388,3
3.	Алкилбензилпиридиния хлорид	849960
4.	Алкилсульфонаты	1192,3
5.	Аммоний-ион	1190,2
6.	Аммиак	14711,7
7.	Анилин (аминобензол, фениламин)	5950387,4
8.	Ацетат натрия	1842,3
9.	Ацетальдегид	1982,9
10.	Ацетон (диметилкетон, пропанон)	14711,7
11.	Ацетонитрил	850
12.	Барий	850
13.	Бериллий	1983592,8
14.	Бенз(а)пирен	73553403
15.	Бензол и его гомологи	1473,8
16.	Бор	43267,4
17.	Борная кислота	43267,4
18.	Бромдихлорметан	19835,3
19.	Бромид-анион	667,5
20.	Бутанол	19835,3
21.	Бутилацетат	1982,9
22.	Бутилметакрилат	735534,3
23.	Ванадий	735534,3
24.	Винилацетат	73553,2
25.	Винилхлорид	74380032
26.	Висмут	7355,9
27.	Вольфрам	743800,3
28.	Гексан	1473,8
29.	Гидразингидрат	1983592,8
30.	Глицерин (пропан-1,2,3-триол)	736,9
31.	Дибромхлорметан	19835,3
32.	1,2-Дихлорэтан	7355,9
33.	1,4-Дигидроксибензол	735534,3

	(гидрохинон)	
34.	2,6-Диметиланилин	19835,3
35.	Диметиламин (N-метилметанамин)	147117
36.	Диметилмеркаптан (диметилсульфид)	73553403
37.	2,4-Динитрофенол	7355340
38.	Диметилформаид	1982,9
39.	о-Диметилфталат (диметилбензол-1,2-дикарбонат)	1190,2
40.	1,2-Дихлорпропан	14711,7
41.	Цис-1,3-дихлорпропен	147117
42.	Транс-1,3-дихлорпропен	73553,2
43.	2,4-Дихлорфенол (гидроксидихлорбензол)	7355340
44.	Додецилбензол	7355340
45.	Дихлорметан (хлористый метилен)	73,7
46.	Железо	5950,8
47.	Кадмий	147106,3
48.	Калий	16,6
49.	Кальций	3,2
50.	Капролактам (гексагидро-2Н-азепин-2-он)	73553,2
51.	Карбамид (мочевина)	9,9
52.	Кобальт	73553,2
53.	Кремний (силикаты)	73,7
54.	о-Крезол (2-метилфенол)	198352,8
55.	п-Крезол (4-метилфенол)	183882,9
56.	Ксилол (о-ксилол, м-ксилол, п-ксилол)	14711,7
57.	Лигнинсульфоновые кислоты	736,9
58.	Лигносульфонаты	736,9
59.	Литий	7436,9
60.	Магний	14,9
61.	Марганец	73553,2
62.	Медь	735534,3
63.	Метанол (метиловый спирт)	7355,9
64.	Метилакрилат (метилпроп-2-еноат, метиловый эфир акриловой кислоты)	735534,3
65.	Метантиол (метилмеркаптан)	3679260
66.	Метилацетат	1982,9
67.	Метол (1-гидрокси-4-(метиламино) бензол)	991727,3
68.	Молибден	612946,6
69.	Моноэтаноламин	73553,2
70.	Мышьяк и его соединения	14711,7

71.	Натрий	6,7
72.	Нафталин	183882,9
73.	Нефтепродукты (нефть)	14711,7
74.	Никель	73553,2
75.	Нитрат-анион	14,9
76.	Нитрит-анион	7439
77.	Нитробензол	73553,2
78.	Олово и его соединения	5313,6
79.	1,1,2,2,3-пентахлорпропан	735534,3
80.	Пентахлорфенол	73553,2
81.	Пиридин	73553,2
82.	Полиакриламид	7436,9
83.	Пропанол	1982,9
84.	Роданид-ион	5950,8
85.	Рубидий	7355,9
86.	Ртуть и ее соединения	73553403
87.	Свинец	99172,1
88.	Селен	297518,4
89.	Серебро	14711,7
90.	Сероуглерод	736,9
91.	АСПАВ (анионные синтетические поверхностно- активные вещества)	1192,3
92.	КСПАВ (катионные синтетические поверхностно- активные вещества)	1192,3
93.	НСПАВ (неионогенные синтетические поверхностно- активные вещества)	1192,3
94.	Скипидар	3679,3
95.	Стирол (этиленбензол, винилбензол)	7355,9
96.	Стронций	1488,2
97.	Сульфат-анион (сульфаты)	6
98.	Сульфиды	119007,4
99.	Сульфит-анион	313,2
100.	Сурьма	14711,7
101.	Таллий	7355340
102.	Теллур	198352,8
103.	1,1,1,2-Тетрахлорэтан	73553,2
104.	Тетрахлорэтилен (перхлорэтилен)	3676,6
105.	Тетрахлорметан (четырёххлористый углерод)	735534,3
106.	Тетраэтилсвинец	73553403
107.	Тиокарбамид (тиомочевина)	736,9
108.	Тиосульфаты	198,3
109.	Титан	9916,6
110.	Толуол	1473,8

111.	Трилон-Б (этилендиаминтетрауксусной кислоты динатриевая соль)	1473,8
112.	Триэтиламин	736,9
113.	Трихлорбензол (сумма изомеров)	735534,3
114.	1,2,3-Трихлорпропан	147117
115.	2,4,6-Трихлорфенол	7355340
116.	Трихлорэтилен	73553,2
117.	Уксусная кислота	73553,2
118.	Фенол, гидроксibenзол	735534,3
119.	Формальдегид (метаналь, муравьиный альдегид)	7355,9
120.	Фосфаты (по фосфору)	3679,3
121.	Фторид-анион	982,6
122.	Фурфурол	73553,2
123.	Хлор свободный, растворенный и хлорорганические соединения	73553403
124.	Хлорат-анион	14711,7
125.	Хлорбензол	735534,3
126.	Хлороформ (трихлорметан)	147117
127.	Хлорфенолы	7355340
128.	Хлорид-анион (хлориды)	2,4
129.	Хром трехвалентный	8499,6
130.	Хром шестивалентный	29751,8
131.	Цезий	736,9
132.	Цианид-анион	14711,7
133.	Циклогексанол	735534,3
134.	Цинк	73553,2
135.	Цирконий	8499,6
136.	Этанол	73553,2
137.	Этилацетат	2976,5
138.	Этилбензол	735534,3
139.	Этиленгликоль (гликоль, этандиол-1,2)	2942,3
140.	Альдрин (1,2,3,4,10,10- гексахлор-1,4,4а, 5,8,8а- гексагидро-1,4-эндоэкто-5,8- диметанофталин)	73553403
141.	Атразин (6-хлоро-N-этил-N'- (1-метилэтил)-1,3,5-триазины- 2,4-диамин)	147106,3
142.	Гексахлорбензол	735534,3
143.	Гексахлорциклогексан (альфа-, бета-, гаммаизомеры)	73553403
144.	2,4-Д (2,4- дихлорфеноксисуксусная кислота и производные)	7369,2

145.	Дильдрин(1,2,3,4,10,10-гексахлор-экзо-6,7-эпокси-1,4,4а,5,6,7,8,8а-октагидро-1,4-эндо, экзо-5,8-диметанофталин)	73553403
146.	Диоксины	73553403
147.	Каптан (3а, 4, 7, 7а-тетрагидро-2-[(трихлорметил)тио]-1н-изоиндол-1,3(2н)-дион)	991727,3
148.	Карбофос (диэтил (диметоксифосфинотионил)тиобутандионат)	73553403
149.	4,4'-ДДТ (п,п'-ДДТ, 4,4'-дихлордифенилтрихлорметилэтан)	73553403
150.	4,4'-ДДД (п,п'-ДДД, 4,4'-дихлордифенилдихлорэтан)	73553403
151.	Прометрин (2,4-Бис(изопропиламино)-6-метилтио-симм-триазин)	14711,7
152.	Симазин (6-хлор-N, N'-диэтил-1,3,5-триазины-2,4-диамин)	367926
153.	Полихлорированные бифенилы (ПХБ 28, ПХБ 52, ПХБ 74, ПХБ 99, ПХБ 101, ПХБ 105, ПХБ 110, ПХБ 153, ПХБ 170)	73553403
154.	Трифлуралин (2,6-динитро-N, N[-дипропил-4-(трифторметил)анилин)	2451780,9
155.	ТХАН (трихлорацетат натрия, ТЦА)	21015,6
156.	Фозалон (О,О-диэтил-(S-2,3-дигидро-6-хлор-2-оксобензоксазол-3-илметил)-дитиофосфат)	24517803,7
157.	БПК полн.	243
158.	Взвешенные вещества	977,2
159.	Сухой остаток	0,5

Примечание. Ставка налога за сбросы взвешенных веществ применяется с использованием коэффициента, определяемого как величина, обратная сумме допустимого увеличения содержания взвешенных веществ при сбросе сточных вод к фону водоема и фоновой концентрации взвешенных веществ в воде водного объекта, принятой при установлении нормативов предельно допустимых сбросов загрязняющих веществ.

III. Ставки налога за размещение отходов производства и потребления по классу их опасности

1.	Отходы I класса опасности	4643,7
----	---------------------------	--------

(чрезвычайно опасные)	
2. Отходы II класса опасности (высокоопасные)	1990,2
3. Отходы III класса опасности (умеренно опасные)	1327
4. Отходы IV класса опасности (малоопасные)	663,2
5. Отходы V класса опасности (практически неопасные):	
добывающей промышленности	1,1
перерабатывающей промышленности	40,1
прочие	17,3

В случае, если налогоплательщик не ведет отдельного учета образования отходов, сумма налога определяется исходя из максимальной налоговой ставки и единой налоговой базы, определенной по всему объему образования отходов.

2. С 2021 года налоговые ставки, установленные в пункте 1 настоящей статьи с учетом положений пунктов 3 и 4 настоящей статьи, умножаются на коэффициент, учитывающий фактическое изменение (в среднем за год) потребительских цен на товары (работы, услуги) в Российской Федерации, определенный федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по нормативно-правовому регулированию в сфере анализа и прогнозирования социально-экономического развития, в соответствии с данными государственной статистической отчетности для второго по порядку года, предшествующего году налогового периода.

3. В отношении территорий и объектов, находящихся под особой охраной в соответствии с федеральными законами, налоговые ставки, установленные пунктом 1 настоящей статьи, применяются с использованием дополнительного коэффициента 2.

4. При осуществлении налогоплательщиком мероприятий по снижению негативного воздействия на окружающую среду и внедрению наилучших доступных технологий при исчислении налога к налоговым ставкам, установленным пунктом 1 с учетом положений пункта 3 настоящей статьи, применяются следующие коэффициенты:

коэффициент 0:

- в отношении объема или массы выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ в пределах технологических нормативов после внедрения наилучших доступных технологий на объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду;

- в отношении объема или массы отходов производства и потребления, подлежащих накоплению и фактически использованных с момента образования в собственном производстве в соответствии с технологическим регламентом или переданных для использования в течение срока, предусмотренного законодательством Российской Федерации в области обращения с отходами;

- при размещении отходов V класса опасности добывающей промышленности посредством закладки искусственно созданных полостей в горных породах при рекультивации земель и почвенного покрова (в соответствии с разделом проектной

документации "Перечень мероприятий по охране окружающей среды" и (или) техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых);

коэффициент 0,3 при размещении отходов производства и потребления, которые образовались в собственном производстве, в пределах установленных лимитов на их размещение на объектах размещения отходов, принадлежащих налогоплательщику на праве собственности либо ином законном основании и оборудованных в соответствии с установленными требованиями;

коэффициент 0,33 при размещении отходов IV класса опасности, которые образовались в процессе обезвреживания отходов II класса опасности.

коэффициент 0,5 при размещении отходов IV, V классов опасности, которые образовались при утилизации ранее размещенных отходов перерабатывающей и добывающей промышленности;

коэффициент 0,67 при размещении отходов III класса опасности, которые образовались в процессе обезвреживания отходов II класса опасности;

коэффициент 0,49 при размещении отходов IV класса опасности, которые образовались в процессе обезвреживания отходов III класса опасности;

коэффициент 1:

- за объем или массу выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ в пределах нормативов допустимых выбросов, нормативов допустимых сбросов;

- за объем или массу отходов производства и потребления, размещенных в пределах лимитов на их размещение, а также в соответствии с отчетностью об образовании, использовании, обезвреживании и о размещении отходов производства и потребления, представляемой в соответствии с законодательством Российской Федерации в области обращения с отходами;

коэффициент 25:

- за объем или массу выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ в пределах временно разрешенных выбросов, временно разрешенных сбросов;

- за объем или массу отходов производства и потребления, размещенных с превышением установленных лимитов на их размещение либо указанных в декларации о воздействии на окружающую среду, а также в отчетности об образовании, использовании, обезвреживании и о размещении отходов производства и потребления, представляемой в соответствии с законодательством Российской Федерации в области обращения с отходами;

коэффициент 100 - за объем или массу выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ, превышающих установленные для объектов I категории такие объем или массу, а также превышающих указанные в декларации о воздействии на окружающую среду для объектов II категории такие объем или массу.

В случае несоблюдения снижения объема или массы выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ в течение шести месяцев после наступления сроков, определенных планом мероприятий по охране окружающей среды или программой повышения экологической эффективности, исчисленный за соответствующие налоговые периоды налог за объем или массу выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих

веществ, превышающие нормативы допустимых выбросов, нормативы допустимых сбросов или технологические нормативы, подлежит пересчету с применением коэффициента 100.

Статья 5. Налоговый период.

Налоговым периодом по налогу признается календарный год.

Статья 6. Порядок исчисления и уплаты налога. Авансовые платежи по налогу.

1. Сумма налога определяется налогоплательщиком по результатам каждого налогового периода самостоятельно по каждому объекту, оказывающему негативное воздействие, как производство налоговой базы и соответствующей налоговой ставки с учетом коэффициентов, установленных статьей 4 настоящего главы Кодекса.

2. Общая сумма налога исчисляется по итогам каждого налогового периода и определяется как сумма налога, исчисленная по каждому объекту, оказывающему негативное воздействие на окружающую среду, находящемуся на территории конкретного субъекта Российской Федерации.

3. В течение налогового периода налогоплательщики, за исключением субъектов малого и среднего предпринимательства, уплачивают в бюджет авансовые платежи. Суммы ежеквартальных авансовых платежей по налогу, подлежащие уплате в бюджет в течение налогового периода, исчисляются как одна четвертая общей суммы налога за предыдущий налоговый период.

4. Разница между общей суммой налога, исчисленной по итогам налогового периода и суммой авансовых платежей по налогу, уплаченных в течение налогового периода, подлежит уплате в бюджет по итогу налогового периода.

5. Налог исчисляется налогоплательщиком самостоятельно путем умножения величины налоговой базы по каждому загрязняющему веществу, включенному в перечень загрязняющих веществ, в отношении которых применяются меры государственного регулирования в области охраны окружающей среды, утверждаемый Правительством Российской Федерации, по классу опасности отходов производства и потребления на соответствующие налоговые ставки, установленные статьей 4 настоящего главы, с учетом установленных указанной статьей коэффициентов, и суммирования полученных величин (по каждому стационарному источнику загрязнения окружающей среды и (или) объекту размещения отходов, по виду загрязнения и в целом по объекту, оказывающему негативное воздействие на окружающую среду, а также их совокупности).

6. Налог в пределах (равных или менее) нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ или сбросов загрязняющих веществ ($\Pi_{нд}$) рассчитывается по формуле:

$$\Pi_{нд} = \sum_{i=1}^n M_{ндi} \times H_{плi} \times K_{от} \times K_{нд}$$

где:

$M_{ндi}$ – налоговая база за выбросы или сбросы i -го загрязняющего вещества, определяемая за отчетный период как масса или объем выбросов загрязняющих веществ или

сбросов загрязняющих веществ в количестве равном либо менее установленных нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ или сбросов загрязняющих веществ, тонна (куб. м);

$H_{плi}$ – налоговая ставка за выброс или сброс i -го загрязняющего вещества в соответствии со статьей 4 настоящей главы Кодекса, рублей/тонна (рублей/куб. м);

$K_{от}$ - дополнительный коэффициент к ставкам платы в отношении территорий и объектов, находящихся под особой охраной в соответствии с федеральными законами, равный 2;

$K_{нд}$ - коэффициент к ставкам платы за выброс или сброс i -го загрязняющего вещества за объем или массу выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ в пределах нормативов допустимых выбросов, нормативов допустимых сбросов, равный 1;

n - количество загрязняющих веществ.

7. Налог за размещение отходов в пределах лимитов на размещение отходов, а также в соответствии с отчетностью об образовании, утилизации, обезвреживании и о размещении отходов, представляемой субъектами малого и среднего предпринимательства согласно законодательству Российской Федерации в области обращения с отходами ($\Pi_{лр}$), рассчитывается по формуле:

$$\Pi_{лр} = \sum_{j=1}^m M_{лj} \times H_{плj} \times K_{от} \times K_{л} \times K_{ст}$$

где:

$M_{лj}$ – налоговая база за размещение отходов j -го класса опасности, определяемая налогоплательщиком за отчетный период как масса или объем размещенных отходов в количестве, равном или менее установленных лимитов на размещение отходов, тонна (куб. м);

$H_{плj}$ – налоговая ставка за размещение отходов j -го класса опасности в соответствии со статьей 4 настоящей главы Кодекса, рублей/тонна (рублей/куб. м);

$K_{л}$ - коэффициент к ставке налога за размещение отходов j -го класса опасности за объем или массу отходов производства и потребления, размещенных в пределах лимитов на их размещение, а также в соответствии с отчетностью об образовании, использовании, обезвреживании и о размещении отходов производства и потребления, представляемой в соответствии с законодательством Российской Федерации в области обращения с отходами, равный 1;

$K_{от}$ - дополнительный коэффициент к ставкам налога в отношении территорий и объектов, находящихся под особой охраной в соответствии с федеральными законами, равный 2;

$K_{ст}$ - коэффициент к ставке налога за размещение отходов j -го класса опасности, установленный пунктом 4 статьи 4 настоящей главы Кодекса;

m - количество классов опасности отходов.

8. Налог в пределах лимитов на выбросы и сбросы, превышающих нормативы допустимых выбросов или сбросов ($\Pi_{вр}$), рассчитывается по формуле:

$$\Pi_{вр} = \sum_{i=1}^n M_{врi} \times H_{плi} \times K_{от} \times K_{вр}$$

где:

$M_{врi}$ - налоговая база за выброс или сброс i -го загрязняющего вещества, определяемая налогоплательщиком за отчетный период как разница между массой или объемом выбросов загрязняющих веществ или сбросов загрязняющих веществ в количестве, равном либо менее лимитов на выбросы и сбросы, и массой или объемом выбросов загрязняющих веществ или сбросов загрязняющих веществ в пределах установленных нормативов допустимых выбросов (сбросов), тонна (куб. м);

$H_{плj}$ – налоговая ставка за размещение отходов j -го класса опасности в соответствии со статьей 4 настоящего главы, рублей/тонна (рублей/куб. м);

$K_{от}$ - дополнительный коэффициент к ставкам налога в отношении территорий и объектов, находящихся под особой охраной в соответствии с федеральными законами, равный 2;

$K_{вр}$ - коэффициент к ставкам налога за выброс или сброс i -го загрязняющего вещества за объем или массу выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ в пределах установленных лимитов на выбросы и сбросы на период реализации плана снижения выбросов и сбросов, равный 5.

9. Налог за размещение отходов с превышением установленных лимитов на их размещение, а также при выявлении превышения фактических значений размещенных отходов над указанными в отчетности об образовании, утилизации, обезвреживании и о размещении отходов производства и потребления, представляемой субъектами малого и среднего предпринимательства в соответствии с законодательством Российской Федерации в области обращения с отходами ($\Pi_{сл}$), рассчитывается по формуле:

$$\Pi_{сл} = \sum_{j=1}^m M_{слj} \times H_{плj} \times K_{от} \times K_{ст} \times K_{сл}$$

где:

$M_{слj}$ - налоговая база за размещение отходов j -го класса опасности, определяемая лицом, обязанным вносить плату, за отчетный период как разница между массой или объемом размещенных отходов и массой или объемом установленных лимитов на их размещение, тонна (куб. м);

$H_{плj}$ – налоговая ставка за размещение отходов j -го класса опасности в соответствии со статьей 4 настоящей главы Кодекса, рублей/тонна (рублей/куб. м);

$K_{сл}$ - коэффициент к ставке налога за размещение отходов j -го класса опасности за объем или массу отходов, размещенных с превышением установленных лимитов на их размещение, а также с превышением объема или массы отходов, указанных в отчетности об

образовании, использовании, обезвреживании и о размещении отходов производства и потребления, представляемой субъектами малого и среднего предпринимательства в соответствии с законодательством Российской Федерации в области обращения с отходами, равный 5.

$K_{от}$ - дополнительный коэффициент к ставкам налога в отношении территорий и объектов, находящихся под особой охраной в соответствии с федеральными законами, равный 2;

$K_{ст}$ - коэффициент к ставке налога за размещение отходов j -го класса опасности, установленный пунктом 4 статьи 4 настоящей главы Кодекса;

$K_{сл}$ - коэффициент к ставке налога за размещение отходов j -го класса опасности за объем или массу отходов, размещенных с превышением установленных лимитов на их размещение, а также с превышением объема или массы отходов, указанных в отчетности об образовании, использовании, обезвреживании и о размещении отходов производства и потребления, представляемой субъектами малого и среднего предпринимательства в соответствии с законодательством Российской Федерации в области обращения с отходами, равный 5.

10. Налог при превышении выбросов загрязняющих веществ или сбросов загрязняющих веществ, установленных соответственно в разрешениях на выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду ($\Pi_{ср}$), рассчитывается по формуле:

$$\Pi_{ср} = \sum_{i=1}^n M_{срi} \times H_{плi} \times K_{от} \times K_{ср}$$

где:

$M_{срi}$ - налоговая база за выброс или сброс соответствующего i -го загрязняющего вещества, определяемая налогоплательщиком за отчетный период как разница между массой или объемом выбросов или сбросов загрязняющих веществ в количестве, превышающем установленные в соответствующих разрешениях выбросы или сбросы загрязняющих веществ, и массой или объемом лимитов на выбросы и сбросы либо при их отсутствии нормативно допустимых выбросов или сбросов загрязняющих веществ, тонна (куб. м);

$H_{плj}$ – налоговая ставка за размещение отходов j -го класса опасности в соответствии со статьей 4 настоящей главы Кодекса, рублей/тонна (рублей/куб. м);

$K_{от}$ - дополнительный коэффициент к ставкам налога в отношении территорий и объектов, находящихся под особой охраной в соответствии с федеральными законами, равный 2;

$K_{ср}$ - коэффициент к ставкам налога за выброс или сброс соответствующего i -го загрязняющего вещества за объем или массу выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ, превышающих установленные разрешениями на выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух, разрешениями на сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, равный 25.

11. При исчислении платы за размещение отходов, подлежащих накоплению и фактически утилизированных в собственном производстве в соответствии с технологическим регламентом или переданных для утилизации в течение срока, не превышающего 11 месяцев, предусмотренного законодательством Российской Федерации в области обращения с отходами, расчет осуществляется по формуле:

$$P_{\text{сл}} = \sum_{j=1}^m M_{\text{сл}j} \times H_{\text{пл}j} \times K_{\text{от}} \times K_{\text{ст}} \times K_{\text{сл}}$$

где:

$M_{\text{сл}j}$ – налоговая база за размещение отходов j -го класса опасности, определяемая лицом, обязанным вносить плату, за отчетный период как разница между массой или объемом размещенных отходов и массой или объемом установленных лимитов на их размещение, тонна (куб. м);

$H_{\text{пл}j}$ – налоговая ставка за размещение отходов j -го класса опасности в соответствии со статьей 4 настоящей главы Кодекса, рублей/тонна (рублей/куб. м);

$K_{\text{сл}}$ - коэффициент к ставке налога за размещение отходов j -го класса опасности за объем или массу отходов, размещенных с превышением установленных лимитов на их размещение, а также с превышением объема или массы отходов, указанных в отчетности об образовании, использовании, обезвреживании и о размещении отходов производства и потребления, представляемой субъектами малого и среднего предпринимательства в соответствии с законодательством Российской Федерации в области обращения с отходами, равный 5.

$K_{\text{от}}$ - дополнительный коэффициент к ставкам налога в отношении территорий и объектов, находящихся под особой охраной в соответствии с федеральными законами, равный 2;

$K_{\text{ст}}$ - коэффициент к ставке налога за размещение отходов j -го класса опасности, установленный пунктом 4 статьи 4 настоящей главы Кодекса

в которой вместо коэффициентов $K_{\text{сл}}$ и $K_{\text{ст}}$ применяется коэффициент $K_{\text{лр}}$ - за объем или массу отходов, подлежащих накоплению и использованных в собственном производстве в соответствии с технологическим регламентом либо переданных для использования в течение срока, не превышающего 11 месяцев, предусмотренного законодательством Российской Федерации в области обращения с отходами, равный 0.

12. В случае несоблюдения снижения объема или массы выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ в течение 6 месяцев (в случае строительства очистных сооружений для очистки сточных вод - в течение 12 месяцев) после наступления сроков, определенных планами снижения выбросов и сбросов, установленными законодательством в области охраны окружающей среды, исчисленный за соответствующие отчетные периоды, в которых осуществлялась корректировка налога, налог за выбросы загрязняющих веществ, сбросы загрязняющих веществ, превышающие нормативы допустимых выбросов, нормативы допустимых сбросов, подлежит перерасчету без учета

вычитенных затрат на реализацию мероприятий по снижению негативного воздействия на окружающую среду признаются документально подтвержденные расходы налогоплательщика в отчетном периоде на финансирование мероприятий, предусмотренных законодательством в области охраны окружающей среды и включенных в планы снижения выбросов и сбросов, а также расходы на реализацию мероприятий по обеспечению использования и утилизации попутного нефтяного газа по формуле

$$\Pi_{\text{ср}} = \sum_{i=1}^n M_{\text{ср}i} \times H_{\text{пл}i} \times K_{\text{от}} \times K_{\text{ср}}$$

где:

$M_{\text{ср}i}$ – налоговая база за выброс или сброс соответствующего i -го загрязняющего вещества, определяемая налогоплательщиком за отчетный период как разница между массой или объемом выбросов или сбросов загрязняющих веществ в количестве, превышающем установленные в соответствующих разрешениях выбросы или сбросы загрязняющих веществ, и массой или объемом лимитов на выбросы и сбросы либо при их отсутствии нормативно допустимых выбросов или сбросов загрязняющих веществ, тонна (куб. м);

$H_{\text{пл}j}$ – налоговая ставка за размещение отходов j -го класса опасности в соответствии со статьей 4 настоящей главы Кодекса, рублей/тонна (рублей/куб. м);

$K_{\text{ср}}$ - коэффициент к ставкам налога за выброс или сброс соответствующего i -го загрязняющего вещества за объем или массу выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ, превышающих установленные разрешениями на выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух, разрешениями на сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, равный 25.

$K_{\text{от}}$ - дополнительный коэффициент к ставкам платы в отношении территорий и объектов, находящихся под особой охраной в соответствии с федеральными законами, равный 2;

13. При отсутствии разрешений на выбросы загрязняющих веществ, разрешений на сбросы загрязняющих веществ (за исключением радиоактивных веществ) и микроорганизмов в водные объекты, документов об утверждении нормативов образования отходов производства и потребления и лимитов на их размещение, содержащих нормативы допустимого воздействия на окружающую среду, оформленных и выдаваемых в установленном законодательством Российской Федерации порядке, налогоплательщики для расчета налога используют следующие формулы:

$$\Pi_{\text{сл}} = \sum_{j=1}^m M_{\text{сл}j} \times H_{\text{пл}j} \times K_{\text{от}} \times K_{\text{ст}} \times K_{\text{сл}}$$

где:

$M_{\text{сл}j}$ – налоговая база за размещение отходов j -го класса опасности, определяемая налогоплательщиком за отчетный период как разница между массой или объемом

размещенных отходов и массой или объемом установленных лимитов на их размещение, тонна (куб. м);

$K_{сл}$ - коэффициент к ставке налога за размещение отходов j -го класса опасности за объем или массу отходов, размещенных с превышением установленных лимитов на их размещение, а также с превышением объема или массы отходов, указанных в отчетности об образовании, использовании, обезвреживании и о размещении отходов производства и потребления, представляемой субъектами малого и среднего предпринимательства в соответствии с законодательством Российской Федерации в области обращения с отходами, равный 5.

$$\Pi_{ср} = \sum_{i=1}^n M_{срi} \times H_{плi} \times K_{от} \times K_{ср}$$

где:

$M_{срi}$ – налоговая база за выброс или сброс соответствующего i -го загрязняющего вещества, определяемая налогоплательщиком за отчетный период как разница между массой или объемом выбросов или сбросов загрязняющих веществ в количестве, превышающем установленные в соответствующих разрешениях выбросы или сбросы загрязняющих веществ, и массой или объемом лимитов на выбросы и сбросы либо при их отсутствии нормативно допустимых выбросов или сбросов загрязняющих веществ, тонна (куб. м);

$K_{ср}$ - коэффициент к ставкам налога за выброс или сброс соответствующего i -го загрязняющего вещества за объем или массу выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ, превышающих установленные разрешениями на выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух, разрешениями на сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, равный 25.

14. Налогоплательщики, относящиеся к субъектам малого и среднего предпринимательства в соответствии с законодательством Российской Федерации, в отношении объема или массы отходов производства и потребления, указанных в отчетности об образовании, утилизации, обезвреживании, о размещении отходов, используют следующую формулу:

$$\Pi_{лр} = \sum_{j=1}^m M_{лj} \times H_{плj} \times K_{от} \times K_{л} \times K_{ст}$$

где:

$M_{лj}$ – налоговая база за размещение отходов j -го класса опасности, определяемая налогоплательщиком за отчетный период как масса или объем размещенных отходов в количестве, равном или менее установленных лимитов на размещение отходов, тонна (куб. м);

$N_{плj}$ – налоговая ставка за размещение отходов j -го класса опасности в соответствии со статьей 4 настоящей главы Кодекса рублей/тонна (рублей/куб. м);

K_l - коэффициент к ставке налога за размещение отходов j -го класса опасности за объем или массу отходов производства и потребления, размещенных в пределах лимитов на их размещение, а также в соответствии с отчетностью об образовании, использовании, обезвреживании и о размещении отходов производства и потребления, представляемой в соответствии с законодательством Российской Федерации в области обращения с отходами, равный 1;

$K_{ст}$ - стимулирующий коэффициент к ставке платы за размещение отходов j -го класса опасности, принимаемый в соответствии с пунктом 4 статьи 4 настоящей главы Кодекса.

m - количество классов опасности отходов.

В отношении отходов, превышающих объем или массу отходов, указанных в отчетности об образовании, утилизации, обезвреживании, о размещении отходов, налог рассчитывается по формуле:

$$\Pi_{сл} = \sum_{j=1}^m M_{слj} \times N_{плj} \times K_{от} \times K_{ст} \times K_{сл}$$

где:

$M_{слj}$ – налоговая база за размещение отходов j -го класса опасности, определяемая налогоплательщиком за отчетный период как разница между массой или объемом размещенных отходов и массой или объемом установленных лимитов на их размещение, тонна (куб. м);

$K_{сл}$ - коэффициент к ставке налога за размещение отходов j -го класса опасности за объем или массу отходов, размещенных с превышением установленных лимитов на их размещение, а также с превышением объема или массы отходов, указанных в отчетности об образовании, использовании, обезвреживании и о размещении отходов производства и потребления, представляемой субъектами малого и среднего предпринимательства в соответствии с законодательством Российской Федерации в области обращения с отходами, равный 5.

15. Для отходов, образованных при добыче полезных ископаемых, в том числе при дроблении, измельчении, просушке, сортировке, очистке и обогащении руд (для урановой и ториевой руд - при первичном обогащении таких руд), включая выщелачивание металлических руд, очистку и обогащение руд и песков драгоценных металлов, очистку и обогащению угля, агломерации железных руд и твердого топлива, при исчислении платы за размещение отходов производства и потребления применяются налоговые ставки, установленные статьей 4 настоящей главой Кодекса для отходов V класса опасности добывающей промышленности.

16. Налог за выбросы загрязняющих веществ, образующихся при сжигании на факельных установках и (или) рассеивании попутного нефтяного газа, добытого на участках

недр, предоставленных в установленном законодательством Российской Федерации о недрах порядке в пользование, исчисляется в порядке, установленном настоящей главой, с учетом следующих особенностей.

1) предельно допустимое значение показателя сжигания на факельных установках и (или) рассеивания попутного нефтяного газа в размере не более 5 процентов объема добытого попутного нефтяного газа;

2) предельно допустимое значение показателя сжигания на факельных установках и (или) рассеивания попутного нефтяного газа не применяется при освоении участков недр со степенью выработанности запасов нефти по участку недр меньше или равной 0,01, а также в течение 3 лет с момента превышения указанного показателя или до достижения степени выработанности запасов нефти по участку недр, равной 0,05, если это наступит раньше. При этом степень выработанности запасов нефти определяется как отношение суммы накопленной добычи нефти по участку недр к начальным извлекаемым запасам нефти всех категорий по этому участку;

3) при превышении предельно допустимого значения показателя сжигания на факельных установках и (или) рассеивания попутного нефтяного газа, (далее - предельно допустимое значение), исчисление налога за выбросы загрязняющих веществ, за исключением случаев, указанных в подпунктах 7 – 9 настоящего пункта, осуществляется с применением к налоговым ставкам, установленным статьей 4 настоящей главы Кодекса;

4). для новых морских месторождений углеводородного сырья, расположенных полностью в пределах Баренцева, Карского, Печорского, Чукотского, Восточно-Сибирского, Белого морей и моря Лаптевых, степень выработанности которых по состоянию на 1 января 2017 г. составляет более 0,01, к ставкам налога за выбросы загрязняющих веществ применяется дополнительный коэффициент $K_{нмм}$, значение которого в период с 1 января 2018 г. по 31 декабря 2019 г. и с 1 января 2021 г. равно 1, а с 1 января 2020 г. по 31 декабря 2030 г. - 0,25;

5) показатель сжигания на факельных установках и (или) рассеивания попутного нефтяного газа (далее - показатель сжигания) определяется по формуле:

$$Z = \frac{S}{V} \times 100\%$$

где:

S - объем сожженного на факельных установках и (или) рассеянного попутного нефтяного газа, добытого на участке недр или на всех участках недр, предоставленных в пользование;

V - объем попутного нефтяного газа, добытого на участке недр или на всех участках недр, предоставленных в пользование.

Для целей настоящей главы под объемом попутного нефтяного газа, добытого на участке недр или на всех участках недр, предоставленных в пользование, понимается весь объем растворенного газа или смеси растворенного газа и газа из газовой шапки всех видов месторождений углеводородного сырья, добытого через нефтяные скважины, за вычетом

газа используемого при газлифтного метода добычи нефти , возвращенного в газлифтную систему.

Показатель сжигания определяется ежегодно исходя из суммы показаний узлов учета объемов попутного нефтяного газа по участку недр, предоставленному в пользование, с точностью до второго знака после запятой.

В случае если в соответствии с проектной документацией на разработку месторождения попутный нефтяной газ, добытый на нескольких участках недр, поступает на один источник выбросов загрязняющих веществ, для расчета показателя сжигания по каждому участку недр, предоставленному в пользование, объем сожженного и (или) рассеянного попутного нефтяного газа, зафиксированный на указанном источнике выбросов загрязняющих веществ, распределяется пропорционально объемам попутного нефтяного газа, добытого на каждом участке недр, предоставленном в пользование;

б) при плановой остановке газоперерабатывающих мощностей для проведения ремонтно-профилактических работ показатель сжигания рассчитывается без учета сожженного и (или) рассеянного попутного нефтяного газа в объемах его поставки на газоперерабатывающие мощности. Объем поставки попутного нефтяного газа на газоперерабатывающие мощности в таких случаях определяется по формуле:

$$V_{\text{поставки}} = V_{\text{ср. суточн.}} \times T$$

где:

$V_{\text{ср. суточн.}}$ - среднесуточный объем поставки попутного нефтяного газа за отчетный период, рассчитанный без учета времени плановой остановки газоперерабатывающих мощностей для проведения ремонтно-профилактических работ;

T - количество дней плановой остановки газоперерабатывающих мощностей в отчетном периоде;

7) при отсутствии средств измерений и (или) технических систем и устройств с измерительными функциями, соответствующих требованиям, устанавливаемым федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, измеряющих объем фактически добытого и сожженного на факельных установках и (или) рассеянного попутного нефтяного газа, исчисление налога за выбросы загрязняющих веществ осуществляется независимо от значения показателя сжигания с применением к ставкам налога за выбросы дополнительного коэффициента K , равного 120;

8). в случае если годовой объем добытого налогоплательщиком попутного нефтяного газа не превышает 5 млн. куб. метров или объемное содержание неуглеводородных компонентов в попутном нефтяном газе, добытом на участке недр, превышает 50 процентов, к ставкам налога за выбросы загрязняющих веществ не применяется дополнительный коэффициент K , за исключением случая, предусмотренного подпунктом 7 настоящего пункта.

Средний фактический компонентный состав попутного нефтяного газа, сжигаемого на факельной установке и (или) рассеиваемого, определяется налогоплательщиком на основании анализа состава сжигаемого и рассеиваемого попутного нефтяного газа, выполняемого не реже 1 раза в квартал календарного года;

9). в случае реализации налогоплательщиком проектов по полезному использованию попутного нефтяного газа в рамках инвестиционных газовых программ пользователей недр, представленных в федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, и (или) технических проектов разработки месторождений, согласованных в установленном порядке (далее - проекты по полезному использованию попутного нефтяного газа), показатель покрытия затрат на реализацию проектов по полезному использованию попутного нефтяного газа (далее - показатель покрытия затрат) определяется по формулам:

Показатель покрытия затрат, используемый для расчета дополнительного коэффициента К для каждого пользователя недр, входящего в группу пользователей недр, определяется по формуле:

$$I = \frac{\sum_{l=1}^L C_t^l}{\sum_{i=1}^n P_t^i},$$

где:

L - количество пользователей недр, осуществивших затраты на реализацию проектов по полезному использованию попутного нефтяного газа в отчетном периоде t;

C_t^l - затраты, понесенные l-м пользователем недр на реализацию проектов по полезному использованию попутного нефтяного газа в отчетном периоде t;

n - количество пользователей недр, входящих в группу пользователей недр;

P_t^i - налог за выбросы l-го пользователя недр, исчисленная за отчетный период t с учетом применения дополнительного коэффициента К, установленного подпунктом 3 настоящего пункта.

Показатель покрытия затрат, используемый для расчета дополнительного коэффициента К для пользователя недр, определяется по формуле:

$$I = \frac{C_t}{P_t},$$

где:

C_t - затраты, понесенные пользователем недр на реализацию проектов по полезному использованию попутного нефтяного газа в отчетном периоде t;

P_t - налог за выбросы налогоплательщика, исчисленная за отчетный период t с учетом применения дополнительного коэффициента K , установленного подпунктом 3 настоящего пункта.

В случае если значение показателя покрытия затрат равно или превышает 1, дополнительный коэффициент K устанавливается равным 1.

В случае если значение показателя покрытия затрат меньше 1, дополнительный коэффициент K умножается на разницу 1 и показателя покрытия затрат. При этом величина дополнительного коэффициента K не может быть менее 1.

Положения настоящего пункта не распространяются на случаи, предусмотренные подпунктом 7 настоящего пункта.

10) фактически понесенные затраты на реализацию проектов по полезному использованию попутного нефтяного газа учитываются налогоплательщиком при определении показателя покрытия затрат. К затратам на реализацию проектов по полезному использованию попутного нефтяного газа относятся документально подтвержденные затраты на сокращение показателя сжигания, являющиеся капитальными вложениями, в том числе затраты на долевое участие в совместных проектах с юридическими лицами, осуществляющими переработку попутного нефтяного газа, включая затраты:

а) на проектирование, строительство и реконструкцию систем сбора, подготовки и транспортировки попутного нефтяного газа (компрессорных станций и газопроводов с сооружениями, являющимися их неотъемлемой конструктивной частью, установок сепарации, ингибирования, линий электропередачи вдоль трасс, а также проездов, узлов регулирования и переключения, мультифазных насосных станций и напорных трубопроводов газожидкостной смеси, эжекторных установок для транспорта попутного нефтяного газа, установок предварительной и комплексной подготовки газа);

б) на проектирование, строительство и реконструкцию установок по выработке электрической энергии и тепла, в качестве топлива для которых используются попутный нефтяной газ или продукты его переработки, а также на строительство и реконструкцию связанных с этими установками распределительных электрических сетей и подстанций;

в) на проектирование, строительство и реконструкцию установок по переработке попутного нефтяного газа, а также мощностей по отгрузке товарной продукции, включая наливные эстакады, продуктопроводы и газопроводы сухого отбензиненного газа от газоперерабатывающих мощностей соответственно до наливной эстакады и магистрального газопровода;

г) на проектирование, строительство и реконструкцию объектов по закачке попутного нефтяного газа в пласт, включая закачку в газовые шапки, пласты, естественные и искусственные подземные хранилища газа, в соответствии с утвержденной в установленном порядке проектной документацией на разработку и обустройство месторождения, на газонагнетательные скважины, а также на строительство кустовых площадок и манифольдов, бурение и освоение нагнетательных скважин;

д) на проектирование, строительство и реконструкцию объектов и систем по повышению нефтеотдачи пластов, использующих попутный нефтяной газ, в соответствии с

утвержденной в установленном порядке проектной документацией на разработку и обустройство месторождения;

е) на оборудование факельных установок нефтегазодобывающих организаций высокоинтенсивными камерами сгорания с минимальным количеством выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (бездымное сгорание);

11) в составе фактически понесенных затрат на реализацию проектов по полезному использованию попутного нефтяного газа, указанных в подпункте 10 настоящего пункта, не учитываются средства, полученные из бюджетов бюджетной системы Российской Федерации.

В случае реализации проектов по полезному использованию попутного нефтяного газа, реализуемых совместно с организациями, осуществляющими полезное использование попутного нефтяного газа, в состав фактически понесенных затрат налогоплательщика включаются капитальные вложения по проекту по полезному использованию попутного нефтяного газа, осуществленные в пределах внесенного им вклада;

12). при определении показателя покрытия затрат, рассчитываемого по формулам, установленным подпунктом 9 настоящего пункта, учитываются документально подтвержденные авансовые платежи, уплаченные налогоплательщиком в рамках договора об изготовлении (о поставке) оборудования в целях реализации проекта по полезному использованию попутного нефтяного газа, при условии, что срок изготовления (поставки) оборудования составляет больше 6 месяцев, а оборудование будет введено в эксплуатацию в году, следующем за отчетным периодом.

При определении показателя покрытия затрат в году, следующем за годом, в котором уплачены указанные авансовые платежи, фактически понесенные затраты на реализацию проектов по полезному использованию попутного нефтяного газа, включающие затраты на установку и ввод в эксплуатацию частично оплаченного оборудования, уменьшаются на величину уплаченных в предыдущем году авансовых платежей.

В случае отказа от поставки или невведения в эксплуатацию указанного оборудования в течение текущего календарного года после его поставки либо при его отчуждении показатель покрытия затрат подлежит пересчету без учета авансовых платежей и дополнительно исчисленная сумма платы за выбросы подлежит внесению в бюджеты бюджетной системы Российской Федерации;

13) показатель покрытия затрат определяется налогоплательщиком самостоятельно и учитывается при расчете и исчислении налога по итогам каждого отчетного периода;

14) налог за выбросы загрязняющих веществ исчисляется в зависимости от интегрального и фактического показателей сжигания.

В случае если интегральный и (или) фактический показатель сжигания не превышает предельно допустимое значение показателя сжигания или равен такому значению, размер налога за выбросы загрязняющих веществ исчисляется в соответствии с правилами, установленными настоящей главой Кодекса с учетом положений последнего абзаца подпункта 9 и подпунктов 18 и 23 настоящего пункта.

В случае если интегральный и (или) фактический показатель сжигания превышает предельно допустимое значение показателя сжигания, налог за выбросы загрязняющих веществ исчисляется как сумма:

налога за выбросы загрязняющих веществ, рассчитанный в отношении объема сожженного и (или) рассеянного попутного нефтяного газа, не превышающего объема, соответствующего предельно допустимому значению показателя сжигания, в соответствии с абзацем вторым настоящего подпункта;

налога за выбросы загрязняющих веществ (как за сверхлимитное загрязнение), рассчитанной в отношении объема сожженного и (или) рассеянного попутного нефтяного газа, превышающего объем, соответствующий предельно допустимому значению показателя сжигания, которая определяется по формуле:

$$P_{\text{сд атм}} = K_{\text{пр}} \times K_{\text{нмм}} \times \sum_{i=1} K_{\text{от}} \times K \times N_{\text{плі атм}} \times (M_{\text{фі атм}} - M_{\text{ді атм}}),$$

где:

$K_{\text{пр}}$ - повышающий коэффициент, применяемый к ставке налога за выбросы загрязняющих веществ в части объема или массы, превышающих объем или массу, установленные разрешениями на выброс загрязняющих веществ, значение которого с 1 января 2016 г. по 31 декабря 2019 г. равно 25. С 1 января 2020 г. $K_{\text{пр}}$ - повышающий коэффициент, применяемый к ставке платы за выбросы загрязняющих веществ в части объема или массы, превышающих установленные для объектов I категории такие объем или массу, а также превышающих указанные в декларации о воздействии на окружающую среду для объектов II категории такие объем или массу, значение которого равно 100;

$K_{\text{нмм}}$ - дополнительный коэффициент, применяемый в случае, установленном подпунктом 4 настоящего пункта, значение которого в период с 1 января 2018 г. по 31 декабря 2019 г. и с 1 января 2031 г. равно 1, а с 1 января 2020 г. по 31 декабря 2030 г. - 0,25;

i - вид загрязняющего вещества ($i = 1, 2... n$);

$K_{\text{от}}$ - дополнительный коэффициент к ставкам налога за выбросы в отношении территорий и объектов, находящихся под особой охраной в соответствии с федеральными законами, равный 2;

K - дополнительный коэффициент, значение которого равно:

25 - в случае, установленном подпунктом 3 настоящего пункта, за исключением случая, когда пользователем недр осуществляется реализация проектов по полезному использованию попутного нефтяного газа в отчетном периоде. При реализации пользователем недр в отчетном периоде проектов по полезному использованию попутного нефтяного газа дополнительный коэффициент K в случае, установленном абзацем четырнадцатым подпункта 9 настоящего пункта, равен 1, в случае, установленном абзацем пятнадцатым подпункта 9 настоящего пункта, - произведению 25 и показателя, исчисляемого как разница между 1 и показателем покрытия затрат, рассчитанным в соответствии с подпунктом 9 настоящего пункта

120 - в случае, установленном подпунктом 7 настоящего пункта;

$N_{\text{плі атм}}$ - ставка налога за выбросы i -го загрязняющего вещества;

$M_{\text{фі атм}}$ - выбросы i -го загрязняющего вещества в фактическом объеме сожженного на факельных установках и (или) рассеянного попутного нефтяного газа, определяемом пользователем недр по результатам замеров;

$M_{\text{ді атм}}$ - выбросы i -го загрязняющего вещества в фактическом объеме сожженного на факельных установках и (или) рассеянного попутного нефтяного газа, соответствующем предельно допустимому значению показателя сжигания;

15) интегральный показатель сжигания рассчитывается с применением:

метода агрегирования - в отношении пользователей недр, входящих в одну группу лиц, и аффилированных лиц (признанных таковыми в соответствии с антимонопольным законодательством Российской Федерации) пользователей недр, входящих в одну группу лиц (далее - группа пользователей недр);

метода дифференциации - в отношении пользователя недр по всей совокупности участков недр, предоставленных ему в соответствии с лицензиями на пользование недрами, за исключением участков недр, со степенью выработанности запасов нефти по участку недр меньше или равной 0,01, а также в течение 3 лет с момента превышения указанного показателя или до достижения степени выработанности запасов нефти по участку недр, равной 0,05, если это наступит раньше. При этом степень выработанности запасов нефти определяется как отношение суммы накопленной добычи нефти по участку недр к начальным извлекаемым запасам нефти всех категорий по этому участку.

Пользователи недр, у которых отсутствуют средства измерений и (или) технические системы и устройства с измерительными функциями, указанные в подпункте 7 настоящего пункта, применяют только метод дифференциации;

16) пользователь недр – налогоплательщик утверждает метод расчета интегрального показателя сжигания в учетной политике и уведомляет федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по контролю и надзору в сфере природопользования, о выбранном методе расчета интегрального показателя сжигания в составе расчета налога за выбросы.

Изменение метода расчета интегрального показателя сжигания допускается с начала календарного года. Пользователь недр - налогоплательщик извещает федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по контролю и надзору в сфере природопользования об изменении метода расчета интегрального показателя сжигания не позднее чем за 1 месяц до начала календарного года.

17) При применении метода агрегирования интегральный показатель сжигания определяется по формуле:

$$Z = \frac{\sum_{i=1}^n S_i}{\sum_{i=1}^n V_i} \times 100\%$$

где:

S_i - суммарный объем сожженного на факельных установках и (или) рассеянного попутного нефтяного газа, добытого i -м пользователем недр на всех предоставленных ему участках недр, за исключением участков недр со степенью выработанности запасов нефти по участку недр меньше или равной 0,01, а также в течение 3 лет с момента превышения указанного показателя или до достижения степени выработанности запасов нефти по участку недр, равной 0,05, если это наступит раньше. При этом степень выработанности запасов нефти определяется как отношение суммы накопленной добычи нефти по участку недр к начальным извлекаемым запасам нефти всех категорий по этому участку и за исключением объемов сжигания попутного нефтяного газа при плановой остановке газоперерабатывающих мощностей, определенных в соответствии с подпунктом 6 настоящего пункта;

V_i - суммарный объем попутного нефтяного газа, добытого i -м пользователем недр на всех предоставленных ему участках недр, за исключением участков недр, со степенью выработанности запасов нефти по участку недр меньше или равной 0,01, а также в течение 3 лет с момента превышения указанного показателя или до достижения степени выработанности запасов нефти по участку недр, равной 0,05, если это наступит раньше. При этом степень выработанности запасов нефти определяется как отношение суммы накопленной добычи нефти по участку недр к начальным извлекаемым запасам нефти всех категорий по этому участку.

n - количество пользователей недр, входящих в группу пользователей недр, за исключением пользователей недр, рассчитывающих налог за выбросы загрязняющих веществ с учетом подпункта 7 настоящего пункта.

18) В случае если интегральный показатель сжигания не превышает предельно допустимого значения показателя сжигания, для каждого пользователя недр, входящего в группу пользователей недр, дополнительный коэффициент K к ставкам налога за выбросы загрязняющих веществ не применяется.

19) В случае если интегральный показатель сжигания превышает предельно допустимое значение показателя сжигания, налог за выбросы загрязняющих веществ исчисляется каждым пользователем недр, входящим в группу пользователей недр, на основании значения фактического показателя сжигания.

20) Фактический показатель сжигания определяется для пользователя недр, входящего в группу пользователей недр, по формуле:

$$Z_i = \frac{\sum_{j=1}^m S_i^j}{\sum_{j=1}^m V_i^j} \times 100\%$$

где:

m - количество участков недр, предоставленных в пользование i -му пользователю недр, входящему в группу пользователей недр, за исключением участков недр, со степенью выработанности запасов нефти по участку недр меньше или равной 0,01, а также в течение 3

лет с момента превышения указанного показателя или до достижения степени выработанности запасов нефти по участку недр, равной 0,05, если это наступит раньше. При этом степень выработанности запасов нефти определяется как отношение суммы накопленной добычи нефти по участку недр к начальным извлекаемым запасам нефти всех категорий по этому участку.

S_i^j - объем сожженного на факельных установках и (или) рассеянного попутного нефтяного газа, добытого на j-м участке недр i-м пользователем недр, входящим в группу пользователей недр, за исключением объемов сжигания попутного нефтяного газа при плановой остановке газоперерабатывающих мощностей, определенных в соответствии с подпунктом 6 настоящего пункта;

V_i^j - объем попутного нефтяного газа, добытого на j-м участке недр i-м пользователем недр, входящим в группу пользователей недр.

21) Показатель покрытия затрат, используемый для расчета дополнительного коэффициента К для каждого пользователя недр, входящего в группу пользователей недр, определяется по формуле:

$$I = \frac{\sum_{l=1}^L C_t^l}{\sum_{i=1}^n P_t^i},$$

где:

L - количество пользователей недр, осуществивших затраты на реализацию проектов по полезному использованию попутного нефтяного газа в отчетном периоде t;

C_t^l - затраты, понесенные l-м пользователем недр на реализацию проектов по полезному использованию попутного нефтяного газа в отчетном периоде t;

n - количество пользователей недр, входящих в группу пользователей недр;

P_t^i - налог за выбросы l-го пользователя недр, исчисленная за отчетный период t с учетом применения дополнительного коэффициента К, установленного подпунктом 3 настоящего пункта.

22) При применении метода дифференциации интегральный показатель сжигания определяется по формуле:

$$Z = \frac{\sum_{j=1}^m S_j}{\sum_{j=1}^m V_j} \times 100\%$$

где:

S_j - объем сожженного на факельных установках и (или) рассеянного попутного нефтяного газа, добытого на j -м участке недр, за исключением объемов сжигания попутного нефтяного газа при плановой остановке газоперерабатывающих мощностей, определенных в соответствии с подпунктом б настоящего пункта;

V_j - объем попутного нефтяного газа, добытого на j -м участке недр;

m - количество участков недр, предоставленных в пользование, за исключением участков недр, со степенью выработанности запасов нефти по участку недр меньше или равной 0,01, а также в течение 3 лет с момента превышения указанного показателя или до достижения степени выработанности запасов нефти по участку недр, равной 0,05, если это наступит раньше. При этом степень выработанности запасов нефти определяется как отношение суммы накопленной добычи нефти по участку недр к начальным извлекаемым запасам нефти всех категорий по этому участку.

23) В случае если интегральный показатель сжигания не превышает предельно допустимого значения показателя сжигания, для каждого участка недр дополнительный коэффициент K к ставкам налога за выбросы загрязняющих веществ не применяется.

24) В случае если интегральный показатель сжигания превышает предельно допустимое значение показателя сжигания, налог за выбросы загрязняющих веществ исчисляется по каждому участку недр на основании значения фактического показателя сжигания для этого участка недр.

25) Фактический показатель сжигания для участка недр определяется по формуле:

$$Z_j = \frac{S_j}{V_j} \times 100\%$$

где:

S_j - объем сожженного на факельных установках и (или) рассеянного попутного нефтяного газа, добытого на j -м участке недр, за исключением объемов сжигания попутного нефтяного газа при плановой остановке газоперерабатывающих мощностей, определенных в соответствии с подпунктом б настоящего пункта;

V_j - объем попутного нефтяного газа, добытого на j -м участке недр.

26) Показатель покрытия затрат, используемый для расчета дополнительного коэффициента K для пользователя недр, определяется по формуле:

$$I = \frac{C_t}{P_t},$$

где:

C_t - затраты, понесенные пользователем недр на реализацию проектов по полезному использованию попутного нефтяного газа в отчетном периоде t ;

P_t – налог за выбросы загрязняющих веществ, исчисленная за отчетный период t с учетом применения дополнительного коэффициента K , установленного подпунктом 3 настоящего пункта.

18. Налог уплачивается в бюджетную систему Российской Федерации по месту нахождения объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду.

Статья 7. Порядок уменьшения суммы налога на расходы, связанные с реализацией мероприятий по снижению негативного воздействия на окружающую среду

1. Налогоплательщик вправе уменьшить сумму налога, исчисленную за налоговый период, на фактически произведенные в этом налоговом периоде расходы, связанные с реализацией мероприятий по снижению негативного воздействия на окружающую среду, в пределах исчисленной суммы налога отдельно в отношении каждого загрязняющего вещества, включенного в перечень загрязняющих веществ, класса опасности отходов производства и потребления.

2. В целях настоящей главы затратами на реализацию мероприятий по снижению негативного воздействия на окружающую среду признаются документально подтвержденные расходы налогоплательщиков налога на финансирование мероприятий, предусмотренных законодательством в области охраны окружающей среды и включенных в план мероприятий по охране окружающей среды или программу повышения экологической эффективности, а также расходы на реализацию мероприятий по обеспечению использования и утилизации попутного нефтяного газа.

3. При корректировке размера налога расходы на реализацию мероприятий по снижению негативного воздействия на окружающую среду и мероприятий по обеспечению использования и утилизации попутного нефтяного газа, фактически произведенные налогоплательщиком подтверждаются следующими документами:

а) планы снижения выбросов и сбросов, проект по полезному использованию попутного нефтяного газа и отчеты о ходе их исполнения;

б) договоры с поставщиками, подрядчиками, исполнителями на поставку товарно-материальных ценностей, выполнение работ, оказание услуг, в том числе приобретение оборудования, проектирование, строительство, реконструкцию объектов и сооружений, и платежные документы, оформленные в установленном порядке, подтверждающие факт

оплаты оборудования, работ и иных мероприятий, предусмотренных планами снижения выбросов и сбросов, проектом по полезному использованию попутного нефтяного газа, с начала их реализации;

в) документы, подтверждающие оказание услуг, выполнение работ по проектированию, строительству и реконструкции объектов и сооружений, в том числе акты приема-передачи объектов основных средств и ввода их в эксплуатацию, акты о приемке выполненных работ (услуг) и справки о стоимости выполненных работ (услуг) и затрат, счета-фактуры;

г) заверенная налогоплательщиком пояснительная записка с расшифровкой сумм денежных средств, затрачиваемых на реализацию мероприятий по снижению негативного воздействия на окружающую среду и мероприятий по обеспечению использования и утилизации попутного нефтяного газа.

В случае если налогоплательщик осуществлял в отчетном периоде корректировку суммы налога расчет показателя покрытия затрат на реализацию проектов по полезному использованию попутного нефтяного газа, информация о наименовании и реквизитах (номер, дата) документов, указанных в настоящем пункте (по каждому из мероприятий, по которым осуществлялась корректировка размера платы либо расчет показателя покрытия затрат на реализацию проектов по полезному использованию попутного нефтяного газа), указывается в налоговой декларации.

4. Затраты, указанные в пункте 2 настоящей статьи и не учтенные при исчислении налога в налоговом периоде, могут быть учтены в последующие налоговые периоды, но не более чем в течение срока выполнения плана мероприятий по охране окружающей среды или программы повышения экологической эффективности.

5. Предельная величина налогового вычета не может превышать 70% от исчисленной за налоговый период суммы налога.

Статья 8. Сроки уплаты налога и авансовых платежей по налогу.

1. Сумма налога, подлежащая уплате по итогам налогового периода, уплачивается не позднее 1-го марта года, следующего за налоговым периодом.

2. Налогоплательщики, за исключением субъектов малого и среднего предпринимательства, уплачивают квартальные авансовые платежи (кроме четвертого квартала) не позднее 20-го числа месяца, следующего за последним месяцем соответствующего квартала текущего налогового периода, в размере одной четвертой части суммы налога, уплаченной за предыдущий год.

Статья 9. Налоговая декларация.

1. Налоговая декларация по экологическому налогу представляется в налоговые органы по месту нахождения организации, осуществляющей негативное воздействие на окружающую среду, в сроки, определенные для уплаты налога.

2. Данные налоговой декларации об объемах произведенного негативного воздействия на окружающую природную среду должны быть подтверждены территориальным органом, уполномоченным в области охраны окружающей среды.

3. Территориальные органы, уполномоченные в области охраны окружающей среды, ежегодно представляют в налоговые органы сведения об объемах воздействия на окружающую среду по тем видам воздействия, по которым налогоплательщик исчисляет налог, по форме установленной федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным по контролю и надзору в области налогов и сборов.».

Статья 3. Настоящий Федеральный закон вступает в силу с 1 января 2020 года, но не ранее 1 января года, следующего за годом его принятия, и не ранее одного месяца со дня его официального опубликования.

Статья 4. Недоимка, пени и штрафы, образовавшиеся на 1 января 2020 года по плате за загрязнение окружающей природной среды, зачисляются в доход федерального бюджета и бюджетов субъектов Российской Федерации в порядке и по основаниям, установленным законодательством Российской Федерации, действующим до введения в действие настоящего Федерального закона.

Президент
Российской Федерации

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА
к проекту федерального закона «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации»

Настоящий проект федерального закона подготовлен в целях реализации Протокола совещания в Правительстве Российской Федерации от 16.03.2018 № ДМ-П13-10пр, согласно которому Правительству Российской Федерации поручено подготовить проект федерального закона, предусматривающего включение в Налоговый кодекс Российской Федерации неналоговых платежей, имеющих квазиналоговый характер.

Исходя из статей 9, 36, 42, 58 Конституции Российской Федерации одной из основополагающих функций государства являются обеспечение условий для реализации гражданами права на благоприятную окружающую среду, а также контроль за исполнением корреспондирующей указанному праву обязанности сохранять природу и окружающую среду, бережно относиться к природным богатствам.

Указанные положения Конституции Российской Федерации конкретизируются в статьях 71 и 72, предусматривающих в ведении Российской Федерации установление основ федеральной политики и федеральные программы в области экологического развития.

В совместном ведении Российской Федерации и ее субъектов находятся природопользование, охрана окружающей среды и обеспечение экологической безопасности, особо охраняемые природные территории.

В соответствии с пунктом «в» части 1 статьи 114 Конституции Российской Федерации Правительство Российской Федерации обеспечивает проведение в Российской Федерации единой государственной политики в области экологии. Также данная конституционная норма получила развитие в статье 18 Федерального конституционного закона от 17.12.1997 № 2-ФКЗ «О Правительстве Российской Федерации», которой устанавливаются полномочия Правительства Российской Федерации в сфере природопользования и охраны окружающей среды.

Правительство Российской Федерации обеспечивает проведение единой государственной политики в области охраны окружающей среды и обеспечения экологической безопасности, также принимает меры по реализации прав граждан на благоприятную окружающую среду, по обеспечению экологического благополучия.

Основами государственной политики в области экологического развития Российской Федерации на период до 2030 года, утвержденными Президентом Российской Федерации 30.04.2012, предусматривается решение следующих основных задач, необходимых для достижения стратегической цели государственной политики в области экологического развития:

а) формирование эффективной системы управления в области охраны окружающей среды и обеспечения экологической безопасности, предусматривающей взаимодействие и координацию деятельности органов государственной власти;

б) совершенствование нормативно-правового обеспечения охраны окружающей среды и экологической безопасности;

в) обеспечение экологически ориентированного роста экономики и внедрения экологически эффективных инновационных технологий;

г) предотвращение и снижение текущего негативного воздействия на окружающую среду;

д) восстановление нарушенных естественных экологических систем;

е) обеспечение экологически безопасного обращения с отходами;

ж) сохранение природной среды, в том числе естественных экологических систем, объектов животного и растительного мира;

з) развитие экономического регулирования и рыночных инструментов охраны окружающей среды и обеспечения экологической безопасности;

и) совершенствование системы государственного экологического мониторинга (мониторинга окружающей среды) и прогнозирования чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, а также изменений климата;

к) научное и информационно-аналитическое обеспечение охраны окружающей среды и экологической безопасности;

л) формирование экологической культуры, развитие экологического образования и воспитания;

м) обеспечение эффективного участия граждан, общественных объединений, некоммерческих организаций и бизнес-сообщества в решении вопросов, связанных с охраной окружающей среды и обеспечением экологической безопасности;

н) развитие международного сотрудничества в области охраны окружающей среды и обеспечения экологической безопасности.

В статье 8 Налогового кодекса Российской Федерации закреплено определение налога, под которым понимается обязательный, индивидуально безвозмездный платеж, взимаемый с организаций и физических лиц в форме отчуждения принадлежащих им на праве собственности, хозяйственного ведения или оперативного управления денежных средств в целях финансового обеспечения деятельности государства и (или) муниципальных образований.

Таким образом, введение экологического налога обосновывается необходимостью финансового обеспечения деятельности Правительства Российской Федерации, связанной с проведением государственной политики в области экологии, направленной на обеспечение условий для реализации гражданами конституционного права на благоприятную окружающую среду.

Основополагающим принципом любых возможных реформ и мер по настройке налоговой системы является принцип фискальной нейтральности – то есть сохранения действующего уровня налоговой нагрузки для добросовестных налогоплательщиков.

Анализ динамики поступлений платы за негативное воздействие на окружающую среду в бюджетную систему Российской Федерации свидетельствует о низкой эффективности взимания данного неналогового платежа, что порождает необходимость финансировать государственные экологические программы за счет иных доходов федерального и региональных бюджетов.

Ответственность за нарушение природоохранного законодательства в части уплаты обязательных платежей закреплена в КоАП РФ. Взыскание неуплаченных платежей производится в судебном порядке, а способы обеспечения исполнения обязанности по уплате фактически отсутствуют. Неуплата экологических неналоговых платежей не образует состава

преступления, предусмотренного УК РФ. Таким образом, в рамках действующего законодательства у плательщиков отсутствует должная мотивация к правомерному поведению в форме уплаты платы за негативное воздействие на окружающую среду.

Введение экологического налога при сохранении действующего уровня налоговой нагрузки позволит увеличить поступления в бюджетную систему Российской Федерации за счет улучшения качества администрирования, то есть возможности применения мер налоговой, административной и уголовной ответственности, способов обеспечения исполнения обязанности по уплате налогов и сборов, механизма принудительного и бесспорного взыскания.

Существующий в настоящее время неналоговый платеж - плата за негативное воздействие на окружающую среду, регулируемый природоохранным законодательством Российской Федерации обладает признаками налога, в связи с чем может быть включен в Налоговый кодекс Российской Федерации.

В проекте Главы Налогового кодекса Российской Федерации «Экологический налог» предусмотрен экологический налог, по сути, представляющий действующие платежи за сбросы, выбросы загрязняющих веществ, захоронение отходов и другие виды вредного воздействия на окружающую среду.

Объектом налогообложения признаются виды воздействия на окружающую среду, такие как выброс в атмосферный воздух веществ от стационарных источников, сброс веществ в водные объекты и образование отходов производства и потребления.

Налоговой базой признается масса выбросов и сбросов веществ в атмосферный воздух и водные объекты от стационарных источников загрязнения, масса образованных отходов производства и потребления.

Установлены фиксированные налоговые ставки для каждого вида воздействия в зависимости от вида загрязняющего вещества, с учетом коэффициентов, характеризующих степень опасности вещества (показателя). Определены порядок исчисления и уплаты налога, сроки уплаты налога и представления декларации по налогу, установлен порядок уменьшения суммы налога на расходы, связанные с реализацией мер, направленных на снижение негативного воздействия на окружающую среду. В целях осуществления налогового контроля предусмотрен порядок представления информации органом, выдающим разрешение на осуществление негативного воздействия на окружающую среду, налоговым органам.

Проект федерального закона соответствует положениям Договора о Евразийском экономическом союзе и положениям иных международных договоров Российской Федерации.

ПЕРЕЧЕНЬ

федеральных законов, подлежащих признанию утратившими силу, приостановлению, изменению или принятию в связи с принятием федерального закона «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации»

В связи с принятием федерального закона «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации» потребуется принятие Федерального закона о внесении изменений в Федеральные законы Российской Федерации от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», Федеральный закон от 04.05.1999 № 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха», Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», Федеральный закон от 29.12.2015 № 404-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об охране окружающей среды и отдельные законодательные акты Российской Федерации», Кодекс Российской Федерации от 30.12.2001 № 195-ФЗ «Об административных правонарушениях» и Бюджетный кодекс Российской Федерации от 31.07.1998 № 145-ФЗ.

Федеральный орган исполнительной власти, ответственный за подготовку нормативного правового акта – Минприроды России, Росприроднадзор России, Минфин России.

Срок подготовки нормативного правового акта – 3 месяца с даты принятия Федерального закона

ПЕРЕЧЕНЬ
нормативных правовых актов Президента Российской Федерации,
Правительства Российской Федерации и федеральных органов исполнительной власти,
подлежащих признанию утратившими силу, приостановлению, изменению или
принятию в связи с принятием федерального закона «О внесении изменений в части
первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации»

В связи с принятием федерального закона «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации» потребуется необходимо принятие следующих нормативных правовых актов:

1) постановление Правительства РФ об отмене Постановления Правительства РФ от 13.09.2016 N 913 "О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах"; Постановление Правительства РФ от 03.03.2017 N 255 "Об исчислении и взимании платы за негативное воздействие на окружающую среду"; Постановление Правительства Российской Федерации от 8 ноября 2012 г. N 1148 "Об особенностях исчисления платы за негативное воздействие на окружающую среду при выбросах в атмосферный воздух загрязняющих веществ, образующихся при сжигании на факельных установках и (или) рассеивании попутного нефтяного газа"; Постановление Правительства Российской Федерации от 29.06.2018 № 758 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов IV класса опасности (малоопасные) и внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»

Федеральный орган исполнительной власти, ответственный за подготовку нормативного правового акты – Минприроды России, Росприроднадзор России.

Срок подготовки нормативного правового акта – 3 месяца с даты принятия Федерального закона;

2) приказ Минприроды России об отмене приказа Минприроды России от 05.08.2013 N 274 "Об утверждении инструктивно-методических указаний по взиманию платы за выбросы загрязняющих веществ, образующихся при сжигании на факельных установках и (или) рассеивании попутного нефтяного газа";

Федеральный орган исполнительной власти, ответственный за подготовку нормативного правового акты – Минприроды России, Минэнерго России.

Срок подготовки нормативного правового акта – 3 месяца с даты принятия Федерального закона;

3) Приказ ФНС России об утверждении налоговой декларации по экологическому налогу и порядку ее заполнения;

Федеральный орган исполнительной власти, ответственный за разработку указанных проектов нормативных актов - ФНС России;

Срок подготовки - 3 месяца с даты принятия Федерального закона;

4) Приказ ФНС России об утверждении формы сведений об объемах воздействия на

окружающую среду по тем видам воздействия, по которым налогоплательщик исчисляет налог, ежегодно представляемой территориальными органами, уполномоченными в области охраны окружающей среды, в налоговые органы.

Федеральный орган исполнительной власти, ответственный за разработку указанных проектов нормативных актов - ФНС России;

Срок подготовки - 3 месяца с даты принятия Федерального закона;

ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКОЕ ОБОСНОВАНИЕ
федерального закона «О внесении изменений в части первую и вторую
Налогового кодекса Российской Федерации»

Принятие федерального закона «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации» не потребует дополнительных финансовых средств из бюджета.

Поступления от платы за негативное воздействие на окружающую среду в консолидированный бюджет в 2017 году составили 14,2 млрд рублей. На 2018 год указанные поступления запланированы на уровне 11,6 млрд рублей, на 2019 и 2020 годы 10,3 млрд рублей соответственно.

Учитывая, что расчет налоговых ставок экологического налога произведен из необходимых ежегодных сумм затрат бюджета на охрану окружающей природной среды, можно ожидать, что размер поступления от уплаты экологического налога будут существенно выше, запланированных поступлений от платы за загрязнение окружающей среды.

Расчетные поступления в 2020 году от уплаты экологического налога за выбросы веществ в атмосферный воздух ориентировочно составят _____ млн.рублей, за сброс веществ в водные объекты – _____ млн.рублей, за образование и использование отходов производства и потребления - _____ млн. рублей. Всего в 2020 году ожидается поступлений от экологического налога в сумме _____ млн. рублей.

Предполагается, что при сохранении действующих в настоящее время пропорций распределения сумм экологического налога по бюджетам разного уровня (5 процентов – в доход федерального бюджета, 95 процентов – в доход бюджета субъектов Российской Федерации) в федеральный бюджет в 2020 году от введения экологического налога поступит около _____ млн.рублей вместо _____, запланированных на 2019 год.