Приказ Министерства энергетики РФ от 7 декабря 2009 г. N 547 "Об утверждении нормативов технологических потерь углеводородного сырья при добыче, технологически связанных с принятой схемой и технологией разработки месторождений, на 2008, 2009 и 2010 годы"

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2001 г. N 921 "Об утверждении Правил утверждения нормативов потерь полезных ископаемых при добыче, технологически связанных с принятой схемой и технологией разработки месторождения" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, N 1, ст. 42; 2007, N 7, ст. 897; 2008, N 46, ст. 5351) и пунктом 4.2.5 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2008 г. N 400 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2008, N 22, ст. 2577; N 42, ст. 4825; N 46, ст. 5337; 2009, N 3, ст. 378; N 6, ст. 738), приказываю:

Утвердить прилагаемые нормативы технологических потерь углеводородного сырья при добыче, технологически связанных с принятой схемой и технологией разработки месторождений, на 2008, 2009 и 2010 годы, согласованные с Федеральным агентством по недропользованию.

Заместитель Министра	В.М. Азбукин

Нормативы технологических потерь углеводородного сырья при добыче, технологически связанных с принятой схемой и технологией разработки месторождений, на 2008 год (утв. приказом Министерства энергетики РФ от 7 декабря 2009 г. N 547)

N п/п	Наименование лицензионного участка, месторождения	Номер лицензии и срок ее окончания	Норматив, %
1	2	3	4
Нефть			
1	ООО "ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть"ИНН 3900004998		
1.1	Алешкинская площадь (Алешкинское)	КЛГ 10793 НР 31.12.2021	0,133
1.2	Гаевское месторождение	КЛГ 10804 НЭ 31.12.2039	0,152
1.3	Дейминское месторождение	КЛГ 10795 НЭ 31.12.2030	0,201
1.4	Западно-Ушаковская площадь (Западно-Ушаковское)	КЛГ 10810 НР 31.12.2047	0,144
1.5	Исаковское месторождение	КЛГ 10802 НЭ 31.12.2017	0,168
1.6	Ладушкинское месторождение	КЛГ 10805 НЭ 01.12.2012	0,139
1.7	Малиновское месторождение	КЛГ 10801 НЭ 31.12.2043	0,180
1.8	Олимпийский участок (Олимпийское)	КЛГ 01958 НЭ 01.01.2020	0,152
1.9	Северо-Славинская площадь (Северо-Славинское)	КЛГ 10809 НР 31.12.2050	0,136
1.10	Славинское месторождение	КЛГ 10797 НЭ 31.12.2013	0,137
1.11	Ушаковское месторождение	КЛГ 10800 НЭ 31.12.2045	0,197
1.12	Чеховский участок (Чеховское)	КЛГ 01957 НЭ 01.01.2019	0,233
1.13	Южно-Олимпийское месторождение	КЛГ 10807 НР 31.12.2018	0,138
1.14	Восточно-Горинское месторождение	КЛГ 01955 НЭ 31.12.2027	0,285
1.15	Южный участок (Дружбинское)	КЛГ 11389 НР 31.12.2047	0,225
1.16	Южный участок (Зайцевское)	КЛГ 11389 НР 31.12.2047	0,218
1.17	Западно-Красноборское месторождение	КЛГ 10799 НЭ 31.12.2043	0,134
1.18	Западно-Ракитинское месторождение	КЛГ 02060 НЭ 31.12.2029	0,232
1.19	Красноборское месторождение	КЛГ 10803 НЭ 31.12.2043	0,155
1.20	Ново-Искринское месторождение	КЛГ 01954 НЭ 23.09.2014	0,287
1.21	Северо-Красноборское месторождение	КЛГ 10796 НЭ 31.12.2022	0,125
1.22	Южный участок (Северо-Озерское)	КЛГ 11389 НР 31.12.2047	0,217
1.23	Семеновский участок (Семеновское)	КЛГ 01956 НЭ 31.12.2055	0,243
1.24	Славское месторождение	КЛГ 10798 НЭ 31.12.2051	0,266
1.25	Южный участок (Южно-Октябрьское)	КЛГ 11389 НР 31.12.2047	0,218
1.26	Кравцовское (Д-6) месторождение	ШБТ 10808 НЭ 31.12.2039	0,042
1.27	Южный участок (Домновское)	КЛГ 11389 НР 31.12.2047	0,217

Нормативы технологических потерь углеводородного сырья при добыче, технологически связанных с принятой схемой и технологией разработки месторождений, на 2009 год (утв. приказом Министерства энергетики РФ от 7 декабря 2009 г. N 547)

N п/п	Наименование лицензионного участка, месторождения	Номер лицензии и срок ее окончания	Норматив, %
Нефть			
1	ОАО "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"ИНН 8603089941		
1.1	Хохряковский участок (Хохряковское)	ХМН 01133 НЭ 31.12.2038	0,144
1.2	Пермяковский участок (Пермяковское)	ХМН 01132 НЭ 25.11.2038	0,163
1.3	Кошильский участок (Кошильское)	ХМН 01139 НЭ 31.12.2038	0,163
1.4	Колик-Еганский участок (Колик-Еганское)	ХМН 01138 НЭ 24.11.2013	0,144
2	ООО "ТНК-ВР Технологии"ИНН 7202064000		
2.1	Малосикторский участок (Хохряковское)	ХМН 13392 НЭ 09.10.2009	0,144
3	ООО "Лукойл-Коми"ИИН 1106014140		
3.1	ТПП "Усинскнефтегаз":		
3.2	Суборское месторождение	СЫК 13210 НЭ 02.2015	0,225
3.3	Усинское месторождение, фаменская залежь	СЫК 12547 НЭ 2013	0,142
3.4	Леккерское месторождение	СЫК 13217 НЭ 02.2015	0,261
3.5	ТПП "ЛУКОЙЛ-СЕВЕРНЕФТЕГАЗ":		
3.6	Инзырейское месторождение	НРМ 14523 НЭ 12 апреля 2081	0,136
3.7	Тэдинское месторождение	НРМ 14525 НЭ 31 декабря 2061	0,222
4	ОАО "ТНК-Нижневартовск"ИНН 8620011857		

4.1	Лор-Ёганский Участок (Лор-Ёганское)	ХМН 01196 НЭ 16.12.2013	0,170
4.2	Самотлорский (северная часть) участок (Самотлорское)	ХМН 01190 НЭ 31.12.2038	0,141
4.3	Тюменский участок (Тюменское)	ХМН 01192 НЭ 16.12.2013	0,175
4.4	Гун-Ёганский Участок (Гун-Ёганское)	ХМН 01191 НЭ 16.12.2013	0,187
4.5	Никольский участок (Никольское)	ХМН 01195 НЭ 08.04.2009	0,191
4.6	Новомолодежный участок (Новомолодежное)	ХМН 01193 НЭ 16.12.2013	0,187
5	ОАО "Варьеганнефтегаз"ИНН 8609000160		
5.1	Северо-Хохряковское месторождение	ХМН 00913 НЭ 8 июня 2013	0,135
5.2	Сусликовское месторождение	ХМН 00533 НЭ 12 мая 2017	0,135
5.3	Северо-Варьеганский участок (Северо-Варьеганское)	ХМН 00916 НЭ 31.12.2038	0,172
5.4	Верхнеколик-Еганский участок (Верхнеколик-Еганское)	ХМН 00914 НЭ 8 июня 2038	0,136
5.5	Бахиловский участок 'Бахиловское)	ХМН 00915 НЭ 8 июня 2013	0,127
6	ОАО "Варьеганнефть"ИНН 8609002880		
6.1	Варьеганский участок (Варьеганское)	ХМН 01548 НЭ 29.06.2013	0,151
7	ООО "Янгпур"ИНН 8911014098		
7.1	Известинский участок (Восточно-Известинское)	СЛХ 00140 НР 31.12.2018	0,106
8	ОАО НК "Роснефть" (ООО "РН-Ставропольнефтегаз")ИНН 7706107510		
8.1	Подсолнечное месторождение	СТВ 00937 НЭ 07.06.2021	0,150
8.2	Путиловское месторождение	СТВ 00928 НЭ 07.06.2021	0,159
8.3	Сухановское месторождение	СТВ 00922 НЭ 01.12.2019	0,161
8.4	Урожайненское месторождение	СТВ 00924 НЭ 07.06.2021	0,052
Природный газ			
9	ООО "Газпром добыча Астрахань"ИНН 3006006420		
9.1	Астраханское газоконденсатное месторождение (левобережная часть)	АСТ 14553 НЭ 31.12.2019	0,034
10	ООО "Кубаньгазпром"ИНН 2308065678"		
10.1	Восточно-Крыловское месторождение	КРД 01633 НЭ 31.12.2013	2,583
10.2	Каменно-Балковское месторождение	СТВ 01009 НЭ 01.08.2014	2,129

10.3	Кружиловское месторождение	РСТ 11656 НЭ 01.01.2013	1,042
10.4	Крыловское месторождение	КРД 01632 НЭ 31.12.2015	8,416
10.5	Ладожское месторождение	КРД 01766 НЭ 31.12.2015	0,276
10.6	Ленинградское месторождение	КРД 01634 НЭ 31.12.2015	4,473
10.7	Майкопское месторождение	МАЙ 00185 НЭ 31.12.2016	5,132
10.8	Патроновское месторождение	РСТ 11658 НЭ 01.01.2013	0,735
10.9	Синявское месторождение	РСТ 11661 НЭ 01.01.2013	0,946
10.10	Тахта-Кугу льтинское месторождение (в. майкоп)	СТВ 01008 НЭ 01.08.2014	1,817
10.11	Тахта-Кугультинское месторождение (хадум)	СТВ 01008 НЭ 01.08.2014	4,353
10.12	Юбилейное месторождение	КРД 01767 НЭ 31.12.2025	5,807
11	ООО "Газпром добыча Надым"ИНН 8903019871		
11.1	Бованенковское месторождение, пласты ПК, ХМ, ТП1-16	СЛХ 02044 НЭ 12.08.2018	1,292
12	ООО "Газпром добыча Ноябрьск"ИНН 8905026850		
12.1	Западно-Таркосалинский участок (Западно-Таркосалинское), неоком	СЛХ 02202 НР 23.03.2018	0,523
12.2	Западно-Таркосалинский участок (Западно-Таркосалинское), валанжин	СЛХ 02202 НР 23.03.2018	6,880
13	ЗАО "Пургаз"ИНН 8913000816		
13.1	Сеноманская залежь пласта ПК1 Губкинского месторождения	СЛХ 00509 НЭ 08.03.2014	0,102
14	ЗАО "Стимул"ИНН 5610029842		
14.1	Восточный участок Оренбургского месторождения	ОРБ 10898 НЭ 01.08.2018	0,243
15	ООО "Газпром добыча Уренгой"ИНН 8904034784		
15.1	Уренгойское НГКМ (включая Уренгойскую и Ен-Яхинские площади), неоком	СЛХ 02080 НЭ 12.08.2013	0,239
16	ООО "Газпром добыча Ямбург"ИНН 8904034777		
16.1	Заполярное НГКМ месторождение (сеноман)	СЛХ 02083 НЭ 12.08.2018	0,111
17	ЗАО "Нортгаз"ИНН 8904045666		
17.1	Северо-Уренгойское месторождение, залежи пластов группы АУ, БУ (неоком)	СЛХ 13513 НЭ 2018	0,615
Газовый конденсат			
18	ООО "Газпром добыча Астрахань"ИНН 3006006420		
18.1	Астраханское газоконденсатное месторождение (левобережная часть)	АСТ 14553 НЭ 31.12.2019	0,034
19	ООО "Газпром добыча Оренбург"ИНН 3006006420		

19.1	Оренбургское нефтегазоконденсатное месторождение	ОРБ 02175 НЭ 01.08.2018	0,091
20	ООО "Газпром добыча Ноябрьск"ИНН 8905026850		
20.1	Западно-Таркосалинский участок (Западно-Таркосалинское)	СЛХ 02202 НР 23.03.2018	4,863
21	ООО "Газпром переработка"ИНН 1102000925		
21.1	Вуктыльское нефтегазоконденсатное месторождение	СЫК 14256 НЭ 01.05.2016	0,045
22	ООО "Газпром добыча Уренгой"ИНН 8904034784		
22.1	Уренгойское НГКМ (включая Уренгойскую и Ен-Яхинские площади) (неоком)	СЛХ 02080 НЭ 12.08.2013	0,274
23	ЗАО "Нортгаз"ИНН 8904045666		
23.1	Северо-Уренгойское месторождение, залежи пластов группы АУ, БУ (неоком)	СЛХ 13513 НЭ 2018	0,594
Попутный (нефтяной) газ			
24	ООО "Газпром добыча Оренбург"ИНН 3006006420		
24.1	Оренбургское нефтегазоконденсатное месторождение	ОРБ 02175 НЭ 01.08.2018	0,021
25	ЗАО "Стимул"ИНН 5610029842		
25.1	Восточный участок Оренбургского НГКМ	ОРБ 10898 НЭ 01.08.2018	1,279
26	ООО "Квантум Ойл"ИНН 8620013565		
26.1	Западно-Пылинский участок (Западно-Пылинское)	ХМН 11166 НР 07.05.2026	0,697
27	ОАО "ТНК-Нижневартовск"ИНН 8620011857		
27.1	Лор-Еганский участок (Лор-Еганское)	ХМН 01196 НЭ 16.12.2013	1,499
27.2	Самотлорский (северная часть) участок (Самотлорское)	ХМН 01190 НЭ 16.12.2013	1,473
27.3	Тюменский участок (Тюменское)	ХМН 01192 НЭ 16.12.2013	2,538
27.4	Гун-Еганский участок (Гун-Еганское)	ХМН 01191 НЭ 16.12.2013	0,936
27.5	Никольский участок (Никольское)	ХМН 01195 НЭ 08.04.2009	8,360
27.6	Новомолодежныи участок (Новомолодежное)	ХМН 01193 НЭ 16.12.2013	1,281
28	ОАО "Верхнечонскнефтегаз"ИНН 3808079367		
28.1	Верхнечонское НГКМ	ИРК 11287 НЭ 31.12.2042	0,380

Нормативы технологических потерь углеводородного сырья при добыче, технологически связанных с принятой схемой и технологией разработки месторождений, на 2010 год (утв. приказом Министерства энергетики РФ от 7 декабря 2009 г. N 547)

N п/п	Наименование лицензионного участка, месторождения	Номер лицензии и срок ее окончания	Норматив, %
Нефть			
1	ОАО НК "Роснефть" (ОАО "Грознефтегаз")ИНН 7706107510		
1.1	Правобережный участок (Правобережное)	ГРЗ 11108 НЭ 01.03.2022	0,224
1.2	Брагунский участок (Брагунское)	ГРЗ 11114 НЭ 01.03.2022	0,166
1.3	Северо-Брагунский участок (Северо-Брагунское)	ГРЗ 11117НЭ01.03.2021	0,156
1.4	Червленый участок (Червленое)	ГРЗ 11104 НЭ 01.03.2022	0,162
1.5	Гудермесский участок (Гудермесское)	ГРЗ 11111 НЭ 01.03.2022	0,183
1.6	Андреевский участок (Андреевское)	ГРЗ 11122 НЭ 01.03.2018	0,263
1.7	Хаян - Кортовский участок (Хаян - Кортовское)	ГРЗ 11106 НЭ 01.03.2013	0,271
1.8	Старогрозненский участок (Старогрозненское)	ГРЗ 11107 НЭ 01.03.2022	0,249
1.9	Гойт - Кортовский участок (Гойт - Кортовское)	ГРЗ 11105 НЭ 01.03.2022	0,260
1.10	Северо-Джалкинский участок (Северо-Джалкинское)	ГРЗ 11115 НЭ 01.03.2022	0,275
1.11	Ханкальский участок (Ханкальское)	ГРЗ 11109 НЭ 01.03.2015	0,259
1.12	Северо-Минеральный участок (Северо-Минеральное)	ГРЗ 11112 НЭ 01.03.2015	0,203
1.13	Минеральный участок (Минеральное)	ГРЗ 11113 НЭ 01.03.2022	0,172
1.14	Эльдаровский участок (Эльдаровское)	ГРЗ 11119 НЭ 01.03.2022	0,179
1.15	Октябрьский участок (Октябрьское)	ГРЗ 11118 НЭ 01.03.2022	0,262
2	ООО "ЛукБелОйл"ИНН 64554044627		
2.1	Гурьяновский участок (Гурьяновское)	СРТ 12339 НЭ 09.03.2024	0,180
3	ЗАО "Лукойл-АИК"ИНН 8608180070		
3.1	Когалымское месторождение	ХМН 10512 НЭ 03.06.2013	0,166
4	ОАО "Сургутнефтегаз"ИНН 8602060555		
4.1	Сыхтымский участок (Западно-Сукуръяунское)	ХМН 01234 НЭ 21.05.2025	0,191
Попутный (нефтяной) газ			
5	ОАО "Томскгазпром"ИНН 7019035722		
5.1	Казанский участок (Казанское)	ТОМ 00097 НЭ 01.01.2025	2,422
6	ОАО "Сургутнефтегаз"ИНН 8602060555		
6.1	Сыхтымский участок (Западно-Сукуръяунское)	ХМН 01234 НЭ 21.05.2025	0,135