Министерство энергетики Российской Федерации
(Минэнерго России)

МИНИСТЕРСТВО ЮСТИЦИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ЗАРЕГИСТРИРОВАНО
Регистрационный № 59841
от "14" сентября 2020 г.

ПРИКАЗ

17 августа 2020 г. № 662

Москва

Об утверждении форм предоставления в обязательном порядке Федеральным агентством по недропользованию информации для включения в сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов и сегмент в области газодобывающей промышленности, газоперерабатывающей промышленности, газохимической промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса и требований к заполнению этих форм

В соответствии с пунктом 3 части 2 статьи 7 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, № 49 (ч. V), ст. 7060; 2018, № 28, ст. 4158), подпунктом 4.2.14.10 пункта 4 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2008 г. № 400 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2008, № 22, ст. 2577; 2012, № 40, ст. 5449), и пунктами 1.1, 1.2 и 2.2 – 2.5 перечня форм предоставления в обязательном порядке федеральными органами исполнительной власти, органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, органами местного самоуправления информации для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса, утвержденного распоряжением Правительства Российской Федерации от 27 июля 2019 г. № 1677-р (Собрание законодательства Российской Федерации, 2019, № 31, ст. 4697),

gost.e-ecolog.ru

п р и к а з ы в а ю:

1. Утвердить:

формы предоставления в обязательном порядке Федеральным агентством по недропользованию информации для включения в сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов и сегмент в области газодобывающей промышленности, газоперерабатывающей промышленности, газохимической промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса согласно приложениям № 1.1 – 1.6;

требования к заполнению форм предоставления в обязательном порядке Федеральным агентством по недропользованию информации для включения в сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов и сегмент в области газодобывающей промышленности, газоперерабатывающей промышленности, газохимической промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса согласно приложениям № 2.1 – 2.6.

2. Настоящий приказ вступает в силу с 1 ноября 2020 г.

3. Установить, что предоставление информации по формам, утвержденным настоящим приказом, осуществляется Федеральным агентством по недропользованию впервые в отношении 2019 года, далее – в соответствии со сроками и периодами предоставления информации, установленными указанными формами.

Министр А.В. Новак

Департамент государственной
энергетической политики
Базылева Елена Юрьевна
(495) 631-82-13

Приложение № 1.1
к приказу Минэнерго России
от «17» 08 2020 г. №662

Форма

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Запасы нефти по месторождениям за 20__ год

Сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов	№ 1.1

Предоставляет:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
Роснедра	до 1 декабря года, следующего за отчетным годом	ежегодно

Наименование федерального органа исполнительной власти, предоставляющего информацию:

Код по ОКОГУ:

Раздел 1. Сведения о запасах нефти

Федеральный округ	Код строки	Субъект Российской Федерации	Уникальный номер месторождения	Недропользователь	Степень освоения месторождения нефти	Тип итогов	Наименование месторождения и его тип	Вид нефтяной залежи	Участок	Пласт	Коллектор	Глубина залегания продуктивного пласта, м	
												минимальная	максимальная
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14

Раздел 1. Сведения о запасах нефти (продолжение)

Федеральный округ	Код строки	Абсолютная отметка, м		Государственный регистрационный номер лицензии на пользование недрами и дата регистрации	Год открытия месторождения нефти	Год ввода в разработку месторождения нефти	Запасы нефти[1] на начало отчетного года, тысяч тонн:							
							$A+B_1$		B_2		C_1		C_2	
		минимальная	максимальная				геологические	извлекаемые	геологические	извлекаемые	геологические	извлекаемые	геологические	извлекаемые
1	2	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27

[1] В соответствии с Классификацией запасов и прогнозных ресурсов нефти и горючих газов, утвержденной приказом Минприроды России от 1 ноября 2013 г. № 477 (зарегистрирован Минюстом России 31 декабря 2013 г., регистрационный № 30943) (далее – Классификация).

Раздел 1. Сведения о запасах нефти (продолжение)

Федеральный округ	Код строки	Изменения разбуренных запасов нефти (категории $A+B_1$ и C_1)[2] за отчетный год в результате, тысяч тонн:						
		добычи	разведки		переоценки		передачи с баланса на баланс	
			геологические	извлекаемые	геологические	извлекаемые	геологические	извлекаемые
1	2	28	29	30	31	32	33	34

Раздел 1. Сведения о запасах нефти (продолжение)

Федеральный округ	Код строки	Запасы нефти[3] на начало года, следующего за отчетным, тысяч тонн:											
		A		B_1		$A+B_1$		B_2		C_1		C_2	
		геологические	извлекаемые	геологические	извлекаемые	геологические	извлекаемые	геологические	извлекаемые	геологические	извлекаемые	геологические	извлекаемые
1	2	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46

[2] В соответствии с Классификацией.
[3] В соответствии с Классификацией.

Раздел 1. Сведения о запасах нефти (продолжение)

Федеральный округ	Код строки	Информация о состоянии и изменении запасов нефти в части параметров разработки месторождения нефти:							
		добыча нефти с начала разработки месторождения нефти, тысяч тонн	добыча нефти на дату постановки запасов нефти на государственный баланс запасов полезных ископаемых (далее – государственный баланс), тысяч тонн	обводненность, %	коэффициент извлечения нефти		степень выработанности запасов нефти, %	темп отбора запасов нефти, %	
					минимальный	максимальный		начальный	текущий
1	2	47	48	49	50	51	52	53	54

Раздел 1. Сведения о запасах нефти (продолжение)

Федеральный округ	Код строки	Информация о качественных характеристиках запасов нефти в части параметров залежи, содержащей запасы нефти:												
		площадь нефтеносности, тысяч $м^2$	нефтенасыщенная толщина, м		открытая пористость		нефтенасыщенность		проницаемость, микрометр^2		пересчетный коэффициент		газосодержание, $м^3$/тонн	
			общая	эффективная	минимальная	максимальная	минимальная	максимальная	минимальная	максимальная	минимальный	максимальный	начальных запасов нефти	текущих запасов нефти
1	2	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67

Раздел 1. Сведения о запасах нефти (продолжение)

Федеральный округ	Код строки	Качественная характеристика нефти:												
		плотность, г/см^3		вязкость в пластовых условиях, мПа*с		содержание, %						температура, градусы Цельсия		
						серы		парафина		смол и асфальтенов		пластовая		застывания нефти
		минимальная	максимальная	минимальная	максимальная	минимальная	максимальная	минимальная	максимальная	минимальная	максимальная	минимальная	максимальная	
1	2	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80

Раздел 1. Сведения о запасах нефти (продолжение)

Федеральный округ	Код строки	Запасы нефти, поставленные на государственный баланс, тысяч тонн												Примечание
		согласно Временной классификации запасов месторождений, перспективных и прогнозных ресурсов нефти и горючих газов[4]				согласно Классификации								
		$A+B_1+C_1$		C_2		$A+B_1$		B_2		C_1		C_2		
		геологические	извлекаемые	геологические	извлекаемые	геологические	извлекаемые	геологические	извлекаемые	геологические	извлекаемые	геологические	извлекаемые	
1	2	81	82	83	84	85	86	87	88	89	90	91	92	93

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
1	2	3	4	5	6
Ответственный за заполнение формы	201				

[4] В соответствии с Временной классификацией запасов месторождений, перспективных и прогнозных ресурсов нефти и горючих газов, утвержденной приказом Минприроды России от 7 февраля 2001 г. № 126 (признан Минюстом России не нуждающимся в государственной регистрации, письмо Минюста России от 10 апреля 2001 г. № 07/3428-ЮД).

Приложение № 1.2
к приказу Минэнерго России
от «17» 08 2020 г. №662

Форма

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Перспективные ресурсы нефти подготовленных для глубокого бурения площадей и не вскрытых бурением пластов разведанных месторождений
за 20__ год

Сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов	№ 1.2

Предоставляет:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
Роснедра	до 1 декабря года, следующего за отчетным годом	ежегодно

Наименование федерального органа исполнительной власти, предоставляющего информацию:
Код по ОКОГУ:

Раздел 1. Сведения о перспективных ресурсах нефти подготовленных для глубокого бурения площадей и не вскрытых бурением пластов разведанных месторождений

Федеральный округ	Код строки	Субъект Российской Федерации	Уникальный номер площади/ месторождения	Тип ресурсов	Тип итогов	Наименование площади/месторождения	Возраст геологических отложений	Коллектор
1	2	3	4	5	6	7	8	9

Раздел 1. Сведения о перспективных ресурсах нефти подготовленных для глубокого бурения площадей и не вскрытых бурением пластов разведанных месторождений (продолжение)

Федеральный округ	Код строки	Глубина залегания, м		Перспективные ресурсы нефти на начало отчетного года, тысяч тонн		Изменения перспективных ресурсов нефти за отчетный год в результате, тысяч тонн:						Перспективные ресурсы нефти на начало года, следующего за отчетным, тысяч тонн	
						поисковых работ		переоценки		передачи			
		минимальная	максимальная	геологические	извлекаемые	геологические	извлекаемые	геологические	извлекаемые	геологические	извлекаемые	геологические	извлекаемые
1	2	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21

Раздел 1. Сведения о перспективных ресурсах нефти подготовленных для глубокого бурения площадей и не вскрытых бурением пластов разведанных месторождений (продолжение)

Федеральный округ	Код строки	Информация о состоянии ресурсов нефти по площадям, подготовленным для глубокого бурения, и не вскрытым бурением пластам разведанных месторождений:								
		площадь ловушки нефти, тысяч $м^2$	нефтенасыщенная толщина, м		открытая пористость		нефтенасыщенность		плотность, $г/см^3$	
			общая	эффективная	минимальная	максимальная	минимальная	максимальная	минимальная	максимальная
1	2	22	23	24	25	26	27	28	29	30

Раздел 1. Сведения о перспективных ресурсах нефти подготовленных для глубокого бурения площадей и не вскрытых бурением пластов разведанных месторождений (продолжение)

Федеральный округ	Код строки	Информация о состоянии ресурсов нефти по площадям, подготовленным для глубокого бурения, и не вскрытым бурением пластам разведанных месторождений:						Примечание
		пересчетный коэффициент		коэффициент извлечения нефти		газосодержание, $м^3$/тонн		
		минимальный	максимальный	минимальный	максимальный	начальных ресурсов	текущих ресурсов	
1	2	31	32	33	34	35	36	37

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
1	2	3	4	5	6
Ответственный за заполнение формы	201				

Приложение № 1.3
к приказу Минэнерго России
от «17» 08 2020 г. №662

Форма

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Запасы газа по месторождениям
за 20__ год

Сегмент в области газодобывающей промышленности, газоперерабатывающей промышленности, газохимической промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки	№ 2.2

Предоставляет:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
Роснедра	до 1 декабря года, следующего за отчетным годом	ежегодно

Наименование федерального органа исполнительной власти, предоставляющего информацию:

Код по ОКОГУ:

Раздел 1. Сведения о запасах газа по месторождениям

Федеральный округ	Код строки	Субъект Российской Федерации	Уникальный номер месторождения газа	Недропользователь	Степень освоения месторождения газа	Тип итогов	Наименование месторождения газа и его тип	Участок	Пласт	Коллектор
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11

Раздел 1. Сведения о запасах газа по месторождениям (продолжение)

Федеральный округ	Код строки	Глубина залегания, м		Абсолютная отметка, м		Государственный регистрационный номер лицензии и дата регистрации	Год открытия месторождения газа	Год ввода в разработку месторождения газа	Вид газа
		минимальная	максимальная	минимальная	максимальная				
1	2	12	13	14	15	16	17	18	19

Раздел 1. Сведения о запасах газа по месторождениям (продолжение)

Федеральный округ	Код строки	Запасы газа[5] на начало отчетного года, миллионов м^3:				Изменения разбуренных запасов газа (категории $A+B_1$ и C_1)[6] за отчетный год в результате, миллионов м^3:					
		$A+B_1$	B_2	C_1	C_2	добычи	потерь при добыче	разведки	переоценки	закачки в пласт	передачи с баланса на баланс
		извлекаемые	извлекаемые	извлекаемые	извлекаемые			извлекаемые	извлекаемые		извлекаемые
1	2	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29

[5] В соответствии с Классификацией запасов и прогнозных ресурсов нефти и горючих газов, утвержденной приказом Минприроды России от 1 ноября 2013 г. № 477 (далее – Классификация).

[6] В соответствии с Классификацией.

Раздел 1. Сведения о запасах газа по месторождениям (продолжение)

Федеральный округ	Код строки	Запасы газа[7] на начало года, следующего за отчетным, миллионов м^3:						Информация о состоянии и изменении запасов газа в части параметров разработки месторождения:							
		A	B_1	$A+B_1$	B_2	C_1	C_2	добыча и потери газа с начала освоения месторождения газа, миллионов м^3	добыча и потери газа на дату постановки запасов газа на государственный баланс запасов полезных ископаемых (далее – государственный баланс), миллионов м^3	коэффициент извлечения газа		закачано в пласт с начала освоения месторождения газа, миллионов м^3	степень выработанности запасов газа, %	темп отбора запасов газа, %	
		извлекаемые	извлекаемые	извлекаемые	извлекаемые	извлекаемые	извлекаемые			минимальный	максимальный			начальные	текущие
1	2	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43

[7] В соответствии с Классификацией.

Раздел 1. Сведения о запасах газа по месторождениям (продолжение)

Федеральный округ	Код строки	Информация о качественных характеристиках запасов газа в части параметров залежи, содержащей запасы газа:												
		площадь газоносности, тысяч м^2	газонасыщенная толщина, м		открытая пористость, доли единиц		газонасыщенность, доли единиц		пластовое давление, МПа				газосодержание, м^3/тонн (для растворенного газа)	
									начальное		текущее			
			общая	эффективная	минимальная	максимальная	минимальная	максимальная	минимальная	максимальная	минимальная	максимальная	начальных запасов	текущих запасов
1	2	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56

Раздел 1. Сведения о запасах газа по месторождениям (продолжение)

Федеральный округ	Код строки	Качественная характеристика газа:									
		плотность газа по воздуху		низшая теплотворная способность, кДж		содержание					пластовая температура, градусы Цельсия
		минимальная	максимальная	минимальная	максимальная	тяжелых углеводородов без фракций жидких углеводородов, %	стабильного конденсата, г/м^3	сероводорода, %	азота, %	углекислого газа, %	
1	2	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66

Раздел 1. Сведения о запасах газа по месторождениям (продолжение)

Федеральный округ	Код строки	Запасы газа, поставленные на государственный баланс, миллионов м^3												Примечание
		согласно Временной классификации запасов месторождений, перспективных и прогнозных ресурсов нефти и горючих газов[8]				согласно Классификации								
		$A+B+C_1$		C_2		$A+B_1$		B_2		C_1		C_2		
		геологические	извлекаемые	геологические	извлекаемые	геологические	извлекаемые	геологические	извлекаемые	геологические	извлекаемые	геологические	извлекаемые	
1	2	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
1	2	3	4	5	6
Ответственный за заполнение формы	201				

[8] В соответствии с Временной классификацией запасов месторождений, перспективных и прогнозных ресурсов нефти и горючих газов, утвержденной приказом Минприроды России от 7 февраля 2001 г. № 126.

Приложение № 1.4
к приказу Минэнерго России
от «17» 08 2020 г. № 662

Форма

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Запасы газового конденсата по месторождениям
за 20__ год

Сегмент в области газодобывающей промышленности, газоперерабатывающей промышленности, газохимической промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки	№ 2.3

Предоставляет:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
Роснедра	до 1 декабря года, следующего за отчетным годом	ежегодно

Наименование федерального органа исполнительной власти, предоставляющего информацию:
Код по ОКОГУ:

Раздел 1. Сведения о запасах газового конденсата по месторождениям

Федеральный округ	Код строки	Субъект Российской Федерации	Уникальный номер месторождения	Недропользователь	Степень освоения месторождения газового конденсата	Тип итогов	Наименование месторождения газового конденсата и его тип	Участок (продуктивные отложения)	Пласт	Коллектор	Глубина залегания, м	
											минимальная	максимальная
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13

Раздел 1. Сведения о запасах газового конденсата по месторождениям (продолжение)

Федеральный округ	Код строки	Абсолютная отметка, м		Государственный регистрационный номер лицензии на пользование недрами и дата регистрации	Год открытия месторождения газового конденсата	Год ввода в разработку месторождения газового конденсата		Запасы газового конденсата[9] на начало отчетного года, тысяч тонн:							
								$A+B_1$		B_2		C_1		C_2	
		минимальная	максимальная			на газ	на газовый конденсат	геологические	извлекаемые	геологические	извлекаемые	геологические	извлекаемые	геологические	извлекаемые
1	2	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27

[9] В соответствии с Классификацией запасов и прогнозных ресурсов нефти и горючих газов, утвержденной приказом Минприроды России от 1 ноября 2013 г. № 477 (далее – Классификация).

Раздел 1. Сведения о запасах газового конденсата по месторождениям (продолжение)

Федеральный округ	Код строки	Изменения разбуренных запасов газового конденсата (категории $A+B_1$ и C_1)[10] за отчетный год в результате, тысяч тонн:							
		добычи	потерь при добыче	разведки		переоценки		передачи с баланса на баланс	
				геологические	извлекаемые	геологические	извлекаемые	геологические	извлекаемые
1	2	28	29	30	31	32	33	34	35

[10] В соответствии с Классификацией.

Раздел 1. Сведения о запасах газового конденсата по месторождениям (продолжение)

Федеральный округ	Код строки	Запасы газового конденсата[11] на начало года, следующего за отчетным, тысяч тонн:											
		A		B_1		$A+B_1$		B_2		C_1		C_2	
		геологические	извлекаемые	геологические	извлекаемые	геологические	извлекаемые	геологические	извлекаемые	геологические	извлекаемые	геологические	извлекаемые
1	2	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47

[11] В соответствии с Классификацией.

Раздел 1. Сведения о запасах газового конденсата по месторождениям (продолжение)

Федеральный округ	Код строки	Информация о состоянии и изменении запасов газового конденсата в части параметров разработки месторождения газового конденсата:						
		добыча и потери газового конденсата с начала освоения месторождения газового конденсата, тысяч тонн	добыча и потери газового конденсата на дату постановки запасов газового конденсата на государственный баланс запасов полезных ископаемых (далее – государственный баланс), тысяч тонн	коэффициент извлечения газового конденсата		степень выработанности запасов газового конденсата, %	темп отбора запасов газового конденсата, %	
				минимальный	максимальный		начальный	текущий
1	2	48	49	50	51	52	53	54

Раздел 1. Сведения о запасах газового конденсата по месторождениям (продолжение)

Федеральный округ	Код строки	Информация о качественных характеристиках запасов газового конденсата в части параметров залежи, содержащей запасы газового конденсата:							
		плотность, г/см^3		содержание стабильного конденсата, г/см^3		содержание, %			
						серы		парафинов	
		минимальное	максимальное	начальное	текущее	минимальное	максимальное	минимальное	максимальное
1	2	55	56	57	58	59	60	61	62

Раздел 1. Сведения о запасах газового конденсата по месторождениям (продолжение)

Федеральный округ	Код строки	Запасы газового конденсата, поставленные на государственный баланс, тысяч тонн												Примечание
		согласно Временной классификации запасов месторождений, перспективных и прогнозных ресурсов нефти и горючих газов[12]				согласно Классификации								
		$A+B+C_1$		C_2		$A+B_1$		B_2		C_1		C_2		
		геологические	извлекаемые	геологические	извлекаемые	геологические	извлекаемые	геологические	извлекаемые	геологические	извлекаемые	геологические	извлекаемые	
1	2	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
1	2	3	4	5	6
Ответственный за заполнение формы	201				

[12] В соответствии с Временной классификацией запасов месторождений, перспективных и прогнозных ресурсов нефти и горючих газов, утвержденной приказом Минприроды России от 7 февраля 2001 г. № 126.

Приложение № 1.5
к приказу Минэнерго России
от «17» 08 2020 г. № 662

Форма

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Перспективные ресурсы свободного газа подготовленных для глубокого бурения площадей и не вскрытых бурением пластов разведанных месторождений за 20__ год

Сегмент в области газодобывающей промышленности, газоперерабатывающей промышленности, газохимической промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки	№ 2.4

Предоставляет:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
Роснедра	до 1 декабря года, следующего за отчетным годом	ежегодно

Наименование федерального органа исполнительной власти, предоставляющего информацию:

Код по ОКОГУ:

Раздел 1. Сведения о перспективных ресурсах свободного газа подготовленных для глубокого бурения площадей и не вскрытых бурением пластов разведанных месторождений

Федеральный округ	Код строки	Субъект Российской Федерации	Уникальный номер площади/месторождения	Тип ресурсов	Тип итогов	Наименование площади/ месторождения	Возраст геологических отложений	Коллектор
1	2	3	4	5	6	7	8	9

Раздел 1. Сведения о перспективных ресурсах свободного газа подготовленных для глубокого бурения площадей и не вскрытых бурением пластов разведанных месторождений (продолжение)

Федеральный округ	Код строки	Глубина залегания, м		Перспективные ресурсы свободного газа на начало отчетного года, миллионов м^3	Изменения перспективных ресурсов свободного газа за отчетный год в результате, миллионов м^3:			Перспективные ресурсы свободного газа на начало года, следующего за отчетным, миллионов м^3
		минимальная	максимальная		поисковых работ	переоценки	передачи	
1	2	10	11	12	13	14	15	16

Раздел 1. Сведения о перспективных ресурсах свободного газа подготовленных для глубокого бурения площадей и не вскрытых бурением пластов разведанных месторождений (продолжение)

Федеральный округ	Код строки	Информация о состоянии перспективных ресурсов свободного газа по площадям, подготовленным для глубокого бурения, и не вскрытым бурением пластам разведанных месторождений:											Примечание
		площадь ловушки газа, тысяч м^2	газонасыщенная толщина, м		открытая пористость		газонасыщенность		коэффициент извлечения свободного газа		начальное пластовое давление, МПа		
			общая	эффективная	минимальная	максимальная	минимальная	максимальная	минимальная	максимальная	минимальный	максимальный	
1	2	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
1	2	3	4	5	6
Ответственный за заполнение формы	201				

Приложение № 1.6
к приказу Минэнерго России
от «17» 08 2020 г. №662

Форма

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Перспективные ресурсы газового конденсата подготовленных для глубокого бурения площадей и не вскрытых бурением пластов разведанных месторождений
за 20__ год

Сегмент в области газодобывающей промышленности, газоперерабатывающей промышленности, газохимической промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки	№ 2.5

Предоставляет:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
Роснедра	до 1 декабря года, следующего за отчетным годом	ежегодно

Наименование федерального органа исполнительной власти, предоставляющего информацию:
Код по ОКОГУ:

Раздел 1. Сведения о перспективных ресурсах газового конденсата подготовленных для глубокого бурения площадей и не вскрытых бурением пластов разведанных месторождений

Федеральный округ	Код строки	Субъект Российской Федерации	Уникальный номер площади/месторождения	Тип ресурсов	Тип итогов	Наименование площади/месторождения	Возраст геологических отложений	Коллектор	Глубина залегания, м	
									минимальная	максимальная
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11

Раздел 1. Сведения о перспективных ресурсах газового конденсата подготовленных для глубокого бурения площадей и не вскрытых бурением пластов разведанных месторождений (продолжение)

Федеральный округ	Код строки	Перспективные ресурсы газового конденсата на начало отчетного года, тысяч тонн		Разведка перспективных ресурсов газового конденсата, тысяч тонн		Переоценка перспективных ресурсов газового конденсата, тысяч тонн		Передача перспективных ресурсов газового конденсата, тысяч тонн		Перспективные ресурсы газового конденсата на начало года, следующего за отчетным, тысяч тонн		Примечание
		геологические	извлекаемые	геологические	извлекаемые	геологические	извлекаемые	геологические	извлекаемые	геологические	извлекаемые	
1	2	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
1	2	3	4	5	6
Ответственный за заполнение формы	201				

Приложение № 2.1
к приказу Минэнерго России
от «17» 08 2020 г. №662

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Запасы нефти по месторождениям»

1. В строке «Наименование федерального органа исполнительной власти, предоставляющего информацию» указывается полное наименование федерального органа исполнительной власти, предоставляющего информацию, а затем в скобках – сокращенное его наименование.

2. В строке «Код по ОКОГУ» указывается код федерального органа исполнительной власти по Общероссийскому классификатору органов государственной власти и управления (ОКОГУ).

3. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается наименование федерального округа, на территории которого расположено месторождение нефти;

2) графа 2 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

3) в графе 3 указывается наименование субъекта Российской Федерации, в пределах которого расположено месторождение нефти;

4) в графе 4 указывается присвоенный федеральным органом исполнительной власти, предоставляющим информацию, уникальный номер месторождения, позволяющий связать между собой информацию по нефти, газам горючим и газовому конденсату в пределах одного месторождения;

5) в графе 5 указывается наименование недропользователя (владельца лицензии на пользование недрами);

6) в графе 6 указывается степень освоения месторождения нефти;

7) в графе 7 указывается «С» в случае, если по строке предоставляется информация о суммарных показателях запасов нефти по месторождению в целом. В ином случае графа 7 не заполняется. При предоставлении информации о суммарных

показателях запасов нефти по месторождению в целом графы 1, 3 – 6, 8 – 19 и 49 – 80 не заполняются;

8) в графе 8 указывается наименование месторождения нефти и его тип;

9) в графе 9 указывается вид нефтяной залежи;

10) в графе 10 указывается наименование участка месторождения;

11) в графе 11 указывается наименование пласта месторождения;

12) в графе 12 указывается тип коллектора;

13) в графе 13 указывается значение величины минимальной глубины залегания продуктивного пласта (далее – кровля пласта);

14) в графе 14 указывается значение величины максимальной глубины залегания продуктивного пласта;

15) в графе 15 указывается минимальное значение абсолютной отметки кровли пласта;

16) в графе 16 указывается максимальное значение абсолютной отметки кровли пласта;

17) в графе 17 указывается государственный регистрационный номер лицензии на пользование недрами и дата ее регистрации;

18) в графе 18 указывается год открытия месторождения нефти;

19) в графе 19 указывается год ввода в разработку месторождения нефти;

20) в графах 20 – 27 указываются значения величин геологических и извлекаемых запасов нефти по категориям на начало отчетного года;

21) в графах 28 – 34 указываются значения величин изменения разбуренных запасов нефти в результате проведенных мероприятий за отчетный год;

22) в графах 35 – 46 указываются значения величин геологических и извлекаемых запасов нефти по категориям на начало года, следующего за отчетным;

23) в графах 47 – 54 указываются значения параметров разработки месторождения нефти;

24) в графах 55 – 67 указываются значения параметров залежи нефти;

25) в графах 64 и 65 указывается пересчетный коэффициент, учитывающий

различия плотности нефти в пластовых и стандартных условиях;

26) в графах 68 – 80 указываются качественные характеристики нефти;

27) в графах 81 – 92 указываются значения величин утвержденных геологических и извлекаемых запасов нефти по категориям согласно Временной классификации запасов месторождений, перспективных и прогнозных ресурсов нефти и горючих газов, утвержденной приказом Минприроды России от 7 февраля 2001 г. № 126, и Классификации запасов и прогнозных ресурсов нефти и горючих газов, утвержденной приказом Минприроды России от 1 ноября 2013 г. № 477;

28) в графе 93 указывается по инициативе федерального органа исполнительной власти, предоставляющего информацию, дополнительная информация о параметрах, качественных характеристиках, состоянии и изменении запасов нефти по залежам и месторождениям, по федеральным округам, субъектам Российской Федерации, о лицензиях на пользование недрами.

Приложение № 2.2
к приказу Минэнерго России
от «17» 08 2020 г. № 662

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Перспективные ресурсы нефти подготовленных для глубокого бурения площадей и не вскрытых бурением пластов разведанных месторождений»

1. В строке «Наименование федерального органа исполнительной власти, предоставляющего информацию» указывается полное наименование федерального органа исполнительной власти, предоставляющего информацию, а затем в скобках – сокращенное его наименование.

2. В строке «Код по ОКОГУ» указывается код федерального органа исполнительной власти по Общероссийскому классификатору органов государственной власти и управления (ОКОГУ).

3. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается наименование федерального округа, на территории которого расположены перспективные ресурсы нефти подготовленных для глубокого бурения площадей и не вскрытых бурением пластов разведанных месторождений;

2) графа 2 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

3) в графе 3 указывается наименование субъекта Российской Федерации, в пределах которого расположены перспективные ресурсы нефти подготовленных для глубокого бурения площадей и не вскрытых бурением пластов разведанных месторождений;

4) в графе 4 указывается присвоенный федеральным органом исполнительной власти, предоставляющим информацию, уникальный номер площади/месторождения, позволяющий связать между собой информацию по нефти, газам горючим и газовому конденсату в пределах одной площади/месторождения;

5) в графе 5 указывается тип ресурсов (перспективная площадь или невскрытый пласт месторождения);

6) в графе 6 указывается «С» в случае, если по строке предоставляется информация о суммарных показателях перспективных ресурсов нефти по площади/месторождению в целом. В ином случае графа 6 не заполняется. При предоставлении информации о суммарных показателях перспективных ресурсов нефти по площади/месторождению в целом графы 1, 3 – 5, 7 – 11 и 22 – 36 не заполняются;

7) в графе 7 указывается наименование площади/месторождения нефти;

8) в графе 8 указывается возраст геологических отложений;

9) в графе 9 указывается тип коллектора;

10) в графе 10 указывается значение минимальной глубины залегания продуктивного пласта;

11) в графе 11 указывается значение величины максимальной глубины залегания продуктивного пласта;

12) в графах 12 и 13 указываются значения величин геологических и извлекаемых перспективных ресурсов нефти на начало отчетного года;

13) в графах 14 – 19 указываются значения величин изменения геологических и извлекаемых перспективных ресурсов нефти в результате проведенных мероприятий за отчетный год;

14) в графах 20 и 21 указываются значения величин геологических и извлекаемых перспективных ресурсов нефти на начало года, следующего за отчетным;

15) в графе 22 указывается площадь ловушки нефти;

16) в графах 23 и 24 указываются общая и эффективная нефтенасыщенная толщина;

17) в графах 25 и 26 указываются минимальное и максимальное значения открытой пористости;

18) в графах 27 и 28 указываются минимальное и максимальное значения нефтенасыщенности;

19) в графах 29 и 30 указываются минимальное и максимальное значения плотности нефти;

20) в графах 31 и 32 указываются минимальное и максимальное значения пересчетного коэффициента, учитывающего различия плотности нефти в пластовых и стандартных условиях;

21) в графах 33 и 34 указываются минимальные и максимальные значения коэффициента извлечения нефти;

22) в графах 35 и 36 указываются значения газосодержания в начальных ресурсах нефти и текущих ресурсах нефти;

23) в графе 37 указывается по инициативе федерального органа исполнительной власти, предоставляющего информацию, дополнительная информация о состоянии и изменении ресурсов нефти по площадям, подготовленным для глубокого бурения, и не вскрытым бурением пластам разведанных месторождений по федеральным округам, субъектам Российской Федерации.

Приложение № 2.3
к приказу Минэнерго России
от «13» 08 2020 г. №662

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Запасы газа по месторождениям»

1. В строке «Наименование федерального органа исполнительной власти, предоставляющего информацию» указывается полное наименование федерального органа исполнительной власти, предоставляющего информацию, а затем в скобках – сокращенное его наименование.

2. В строке «Код по ОКОГУ» указывается код федерального органа исполнительной власти по Общероссийскому классификатору органов государственной власти и управления (ОКОГУ).

3. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается наименование федерального округа, на территории которого расположено месторождение газа;

2) графа 2 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

3) в графе 3 указывается наименование субъекта Российской Федерации, в пределах которого расположено месторождение газа;

4) в графе 4 указывается присвоенный федеральным органом исполнительной власти, предоставляющим информацию, уникальный номер месторождения газа, позволяющий связать между собой информацию по нефти, газам горючим и газовому конденсату в пределах одного месторождения;

5) в графе 5 указывается наименование недропользователя (владельца лицензии на пользование недрами);

6) в графе 6 указывается степень освоения месторождения газа;

7) в графе 7 указывается «С» в случае, если по строке предоставляется информация о суммарных показателях запасов газа по месторождению в целом. В ином случае графа 7 не заполняется. При предоставлении информации о суммарных

показателях запасов газа по месторождению в целом графы 1, 3 – 6, 8 – 19, 38, 39 и 41 – 66 не заполняются;

8) в графе 8 указывается наименование месторождения газа и его тип;

9) в графе 9 указывается наименование участка месторождения газа;

10) в графе 10 указывается наименование пласта месторождения газа;

11) в графе 11 указывается тип коллектора;

12) в графе 12 указывается значение величины минимальной глубины залегания пласта (далее – кровля пласта);

13) в графе 13 указывается значение величины максимальной глубины залегания пласта;

14) в графе 14 указывается минимальное значение абсолютной отметки кровли пласта;

15) в графе 15 указывается максимальное значение абсолютной отметки кровли пласта;

16) в графе 16 указывается государственный регистрационный номер лицензии на пользование недрами и дата ее регистрации;

17) в графе 17 указывается год открытия месторождения газа;

18) в графе 18 указывается год ввода в разработку месторождения газа;

19) в графе 19 указывается вид газа;

20) в графах 20 – 23 указываются значения величин извлекаемых запасов газа по категориям на начало отчетного года;

21) в графах 24 – 29 указываются значения величин изменения разбуренных запасов газа в результате проведенных мероприятий за отчетный год;

22) в графах 30 – 35 указываются значения величин извлекаемых запасов газа по категориям на начало года, следующего за отчетным;

23) в графах 36 – 43 указываются значения параметров разработки месторождения газа;

24) в графах 44 – 56 указываются значения параметров залежи газа;

25) в графах 57 – 66 указываются качественные характеристики газа;

26) в графах 67 – 78 указываются значения величин, утвержденных

геологических и извлекаемых запасов газа по категориям согласно Временной классификации запасов месторождений, перспективных и прогнозных ресурсов нефти и горючих газов, утвержденной приказом Минприроды России от 7 февраля 2001 г. № 126, и Классификации запасов и прогнозных ресурсов нефти и горючих газов, утвержденной приказом Минприроды России от 1 ноября 2013 г. № 477;

27) в графе 79 указывается по инициативе федерального органа исполнительной власти, предоставляющего информацию, дополнительная информация о параметрах, качественных характеристиках, состоянии и изменении запасов газа по залежам и месторождениям, по федеральным округам, субъектам Российской Федерации, о лицензиях на пользование недрами.

Приложение № 2.4
к приказу Минэнерго России
от «17» 08 2020 г. №661

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Запасы газового конденсата по месторождениям»

1. В строке «Наименование федерального органа исполнительной власти, предоставляющего информацию» указывается полное наименование федерального органа исполнительной власти, предоставляющего информацию, а затем в скобках – сокращенное его наименование.

2. В строке «Код по ОКОГУ» указывается код федерального органа исполнительной власти по Общероссийскому классификатору органов государственной власти и управления (ОКОГУ).

3. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается наименование федерального округа, на территории которого расположено месторождение газового конденсата;

2) графа 2 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

3) в графе 3 указывается наименование субъекта Российской Федерации, в пределах которого расположено месторождение газового конденсата;

4) в графе 4 указывается присвоенный федеральным органом исполнительной власти, предоставляющим информацию, уникальный номер месторождения, позволяющий связать между собой информацию по нефти, газам горючим и газовому конденсату в пределах одного месторождения;

5) в графе 5 указывается наименование недропользователя (владельца лицензии на пользование недрами);

6) в графе 6 указывается степень освоения месторождения газового конденсата;

7) в графе 7 указывается «С» в случае, если по строке предоставляется информация о суммарных показателях запасов газового конденсата по

месторождению в целом. В ином случае графа 7 не заполняется. При предоставлении информации о суммарных показателях запасов газового конденсата по месторождению в целом графы 1, 3 – 6, 8 – 19 и 50 – 62 не заполняются;

8) в графе 8 указывается наименование месторождения газового конденсата и его тип;

9) в графе 9 указывается наименование участка (продуктивных отложений) месторождения газового конденсата;

10) в графе 10 указывается наименование пласта месторождения газового конденсата;

11) в графе 11 указывается тип коллектора;

12) в графе 12 указывается значение величины минимальной глубины залегания пласта (далее – кровля пласта);

13) в графе 13 указывается значение величины максимальной глубины залегания пласта;

14) в графе 14 указывается минимальное значение абсолютной отметки кровли пласта;

15) в графе 15 указывается максимальное значение абсолютной отметки кровли пласта;

16) в графе 16 указывается государственный регистрационный номер лицензии на пользование недрами и дата ее регистрации;

17) в графе 17 указывается год открытия месторождения газового конденсата;

18) в графах 18 и 19 указывается год ввода в разработку месторождения газового конденсата;

19) в графах 20 − 27 указываются значения величин геологических и извлекаемых запасов газового конденсата по категориям на начало отчетного года;

20) в графах 28 − 35 указываются значения величин изменения разбуренных запасов газового конденсата в результате проведенных мероприятий за отчетный год;

21) в графах 36 − 47 указываются значения величин геологических и извлекаемых запасов газового конденсата по категориям на начало года,

следующего за отчетным;

22) в графах 48 – 54 указываются значения параметров разработки месторождения газового конденсата;

23) в графах 55 – 62 указываются качественные характеристики газового конденсата;

24) в графах 63 – 74 указываются значения величин, утвержденных геологических и извлекаемых запасов газового конденсата по категориям согласно Временной классификации запасов месторождений, перспективных и прогнозных ресурсов нефти и горючих газов, утвержденной приказом Минприроды России от 7 февраля 2001 г. № 126, и Классификации запасов и прогнозных ресурсов нефти и горючих газов, утвержденной приказом Минприроды России от 1 ноября 2013 г. № 477;

25) в графе 75 указывается по инициативе федерального органа исполнительной власти, предоставляющего информацию, дополнительная информация о параметрах, качественных характеристиках, состоянии и изменении запасов газового конденсата по залежам и месторождениям, по федеральным округам, субъектам Российской Федерации, о лицензиях на пользование недрами.

Приложение № 2.5
к приказу Минэнерго России
от «17» 08 2020 г. №662

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Перспективные ресурсы свободного газа подготовленных для глубокого бурения площадей и не вскрытых бурением пластов разведанных месторождений»

1. В строке «Наименование федерального органа исполнительной власти, предоставляющего информацию» указывается полное наименование федерального органа исполнительной власти, предоставляющего информацию, а затем в скобках – сокращенное его наименование.

2. В строке «Код по ОКОГУ» указывается код федерального органа исполнительной власти по Общероссийскому классификатору органов государственной власти и управления (ОКОГУ).

3. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается наименование федерального округа, на территории которого расположены перспективные ресурсы свободного газа подготовленных для глубокого бурения площадей и не вскрытых бурением пластов разведанных месторождений;

2) графа 2 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

3) в графе 3 указывается наименование субъекта Российской Федерации, на территории которого расположены перспективные ресурсы газа;

4) в графе 4 указывается присвоенный федеральным органом исполнительной власти, предоставляющим информацию, уникальный номер площади/месторождения, позволяющий связать между собой информацию по нефти, газам горючим и газовому конденсату в пределах одной площади/месторождения;

5) в графе 5 указывается тип ресурсов (перспективная площадь или невскрытый пласт месторождения);

6) в графе 6 указывается «С» в случае, если по строке предоставляется информация о суммарных показателях перспективных ресурсов свободного газа по площади/месторождению в целом. В ином случае графа 6 не заполняется. При предоставлении информации о суммарных показателях перспективных ресурсов свободного газа по площади/месторождению в целом графы 1, 3 – 5, 7 – 11 и 17 – 27 не заполняются;

7) в графе 7 указывается наименование площади/месторождения;

8) в графе 8 указывается возраст геологических отложений;

9) в графе 9 указывается тип коллектора;

10) в графе 10 указывается значение минимальной глубины залегания продуктивного пласта;

11) в графе 11 указывается значение величины максимальной глубины залегания продуктивного пласта;

12) в графах 12 указывается значение величин перспективных ресурсов свободного газа на начало отчетного года;

13) в графах 13 – 15 указываются значения величин изменения перспективных ресурсов свободного газа в результате проведенных мероприятий за отчетный год;

14) в графах 16 указывается значение величины перспективных ресурсов свободного газа на начало года, следующего за отчетным;

15) в графе 17 указывается площадь ловушки газа;

16) в графах 18 и 19 указываются общая и эффективная газонасыщенные толщины продуктивного пласта;

17) в графах 20 и 21 указываются минимальное и максимальное значения открытой пористости продуктивного пласта;

18) в графах 22 и 23 указываются минимальное и максимальное значения газонасыщенности продуктивного пласта;

19) в графах 24 и 25 указываются минимальные и максимальные значения коэффициента извлечения свободного газа;

20) в графах 26 и 27 указываются минимальное и максимальное значения начального пластового давления;

21) в графе 28 указывается по инициативе федерального органа исполнительной власти, предоставляющего информацию, дополнительная информация о состоянии и изменении перспективных ресурсов свободного газа по площадям, подготовленным для глубокого бурения, и не вскрытым бурением пластам разведанных месторождений по федеральным округам, субъектам Российской Федерации.

Приложение № 2.6
к приказу Минэнерго России
от «17» 08 2020 г. №662

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Перспективные ресурсы газового конденсата подготовленных для глубокого бурения площадей и не вскрытых бурением пластов разведанных месторождений»

1. В строке «Наименование федерального органа исполнительной власти, предоставляющего информацию» указывается полное наименование федерального органа исполнительной власти, предоставляющего информацию, а затем в скобках – сокращенное его наименование.

2. В строке «Код по ОКОГУ» указывается код федерального органа исполнительной власти по Общероссийскому классификатору органов государственной власти и управления (ОКОГУ).

3. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается наименование федерального округа, на территории которого расположены перспективные ресурсы газового конденсата подготовленных для глубокого бурения площадей и не вскрытых бурением пластов разведанных месторождений;

2) графа 2 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

3) в графе 3 указывается наименование субъекта Российской Федерации, на территории которого расположены перспективные ресурсы;

4) в графе 4 указывается присвоенный федеральным органом исполнительной власти, предоставляющим информацию, уникальный номер площади/месторождения, позволяющий связать между собой информацию по нефти, газам горючим и газовому конденсату в пределах одной площади/месторождения;

5) в графе 5 указывается тип ресурсов (перспективная площадь или невскрытый пласт месторождения);

6) в графе 6 указывается «С» в случае, если по строке предоставляется информация о суммарных показателях перспективных ресурсов газового конденсата по площади/месторождению в целом. В ином случае графа 6 не заполняется. При предоставлении информации о суммарных показателях перспективных ресурсов газового конденсата по площади/месторождению в целом графы 1, 3 – 5 и 7 – 11 не заполняются;

7) в графе 7 указывается наименование площади/месторождения газового конденсата;

8) в графе 8 указывается возраст геологических отложений;

9) в графе 9 указывается тип коллектора;

10) в графе 10 указывается значение минимальной глубины залегания отложений;

11) в графе 11 указывается значение величины максимальной глубины залегания отложений;

12) в графах 12 и 13 указывается значение величин геологических и извлекаемых перспективных ресурсов газового конденсата на начало отчетного года;

13) в графах 14 – 19 указываются значения величин изменения перспективных ресурсов газового конденсата в результате проведенных мероприятий за отчетный год;

14) в графах 20 и 21 указывается значение величин перспективных ресурсов газового конденсата на начало года, следующего за отчетным;

15) в графе 22 указывается по инициативе федерального органа исполнительной власти, предоставляющего информацию, дополнительная информация о состоянии и изменении перспективных ресурсов газового конденсата по площадям, подготовленным для глубокого бурения, и не вскрытым бурением пластам разведанных месторождений по федеральным округам, субъектам Российской Федерации.

gost.e-ecolog.ru