

Министерство энергетики

(Минэнерго России)

ПРИКАЗ

17 obryma 2020r.

Российской Федерации иннистерство гостиции российской федерации Регистрационный No. 5.98

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, Правительства постановлением 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),

приказываю:

1. Утвердить:

формы предоставления в обязательном порядке Федеральным агентством по недропользованию информации для включения сегмент R области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки магистральным по трубопроводам нефти и нефтепродуктов и сегмент в области газодобывающей газоперерабатывающей промышленности, 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, нефтеперерабатывающей промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов и сегмент в области газодобывающей промышленности, газоперерабатывающей промышленности, газоперерабатывающей промышленности, газохимической промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса согласно приложениям $\mathbb{N} \ge 2.1 - 2.6$.

- 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

Форма

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ Е В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИ	В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ КИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ	
	месторождениям год	
Сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов	No	1.1
Предоставляет:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
Роснедра	до 1 декабря года, следующего за отчетным годом	ежегодно
Наименование федерального органа исполнительной власти, предоставляют Код по ОКОГУ:	цего информацию:	

Раздел 1. Сведения о запасах нефти

		й Федерации			Степень		месторождения этип	залежи	×		do	Глуби залеган продукт ного пласта	ания ктив- го
Федеральный округ	Код строки	Субъект Российской	Уникальный номер месторождения	Недропользователь	освоения месторождения нефти	Тип итогов	Наименование место и его тип	Вид нефтяной	Участок	Пласт	Коллектор	минимальная	максимальная
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	,												

Раздел 1. Сведения о запасах нефти (продолжение)

							Запасы	і нефти	¹ на нач	ало отч	етного	года, т	ысяч т	онн:
	ЖИ	Абсолютная отметка, м		Государственный регистрационный	F	Год ввода в	A+B ₁		В	2	C ₁		C ₂	
Федеральный округ	Код строки	минимальная	максимальная	номер лицензии на пользование недрами и дата регистрации	Год открытия месторождения нефти	разработку месторождения нефти	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)

Фоловония	Vor	Изменения разбуренных запасов нефти (категории $A+B_1$ и C_1) ² за отчетный год в результате, тысяч тонн:											
Федеральный			разве	едки	перео	ценки	передачи с баланса на баланс						
округ	Строки	добычи	геологические	извлекаемые	геологические	извлекаемые	геологические	извлекаемые					
1	2	28	29	30	31	32	33	34					
								ļ					
								<u></u>					

Раздел 1. Сведения о запасах нефти (продолжение)

				Запа	сы нефти ³	на начало г	ода, следу	ющего за от	четным, т	ысяч тонн:			
		A		\mathbf{B}_1	l	A +:	B ₁	B	2	C	1	(C ₂
Федеральный округ	Код строки	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
				l									

² В соответствии с Классификацией. ³ В соответствии с Классификацией.

Раздел 1. Сведения о запасах нефти (продолжение)

		Инфорг	мация о состоянии и из	менении запасов н	ефти в част	и параметров	разработки месторо	ждения нефти	:
			добыча нефти на		коэфф	рициент		темп отбора	
			дату постановки		извлече	ния нефти		нефти	ı, %
		добыча нефти с	запасов нефти на						
Федеральный	Код	начала	государственный		йĭ	ЫŘ	степень		
округ	строки	разработки	баланс запасов	обводненность,	He	Hg	выработанности		
okp)1	Cipokii	месторождения	полезных	%	anı	[a]	запасов нефти, %	начальный	текущий
	[нефти, тысяч	ископаемых		ИМ	, iii	34.4402 Hop 211, 70	114 1411111111	1010) 22,222
	1	тонн	(далее –		НИ	aK			
			государственный		Z	×			
			баланс), тысяч тонн						
11	2	47	48	49	50	51	52	53	54

Раздел 1. Сведения о запасах нефти (продолжение)

		Информация о	качественн	ых характе	ристика	х запас	ов нефт	и в част	и парамет	ров залеж	и, содерх	кащей з	апасы нефт	ги:
Федеральный	Код	площадь	нефтенас толщі	ъщенная ина, м	откр порис		нефте щенн	насы- ность	проница микро	•	пересч коэффи		газосодер м ³ /то	
округ	строки	нефтеносности, тысяч м ²	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
		1))	
			<u> </u>	L	L			L			L			

Раздел 1. Сведения о запасах нефти (продолжение)

						Ка	ачественна	я характери	стика неф	ги:				
			ность, см ³	пласт	ость в говых			содерж	ание, %				атура, гра Цельсия	дусы
			J141	условия	х, мПа*с	с серы парафина смол и асфальтенов				фальтенов	пласт	_		
Федеральный округ	Код строки	минимальная	максимальная	минимальная	максимальная	минимальная	максимальная	минимальная	максимальная	минимальная	максимальная	минимальная	максимальная	застывания нефти
1	2	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80
	$\parallel \parallel$													
								-						

Раздел 1. Сведения о запасах нефти (продолжение)

			За	пасы нефт	ги, поста	вленные	на госу	дарств	енный	баланс,	тысяч т	онн		
		клас месторож прогноз	сификал дений, п вных рес горючих	урсов неф	в зных и			сог	гласно 1		фикации			
Федеральный округ	Код	A+B ₁ -	$+C_1$	\mathbf{C}_2	2	A+E	\mathbf{B}_1	B	2	(C_1		C ₂	Примечание
ТОДОРЫННЫЙ ОХРУ	строки	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
	_			***										
	l	<u>L</u> .						L				L	<u> </u>	

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 «<u>1</u>-2» _ 0.8 _ _ 2020 г. № <u>66.2</u>

Форма

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ Е В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИ	В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ КИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ	
Перспективные ресурсы нефти подготовленных для глубокого (местор	оурения площадей и не вскрытых бу ождений	рением пластов разведанных
	год	
Сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов	No	1.2
Предоставляет:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
Роснедра	до 1 декабря года, следующего за отчетным годом	ежегодно
Наименование федерального органа исполнительной власти, предоставляю	щего 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)

			бина ания, м	ные ти на	тного				вных рес зультате,			ные ти на	JAA, TO 38 TEICRY
Федеральный	Код	тьная	льная	Перспективные ресурсы нефти н	тче	поиск раб		перео	ценки	пер	едачи		начало года следующего з отчетным, тыс тонн
округ	•	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)

	Информац	ия о состо	янии ресурсов н					ия, и не вскры	гым бурением
едеральный Код округ строки		_		открытая п	ористость	нефтенась	щенность	плотно	сть, г/см ³
Код строки	площадь ловушки нефти, тысяч м ²	общая	эффективная	минимальная	максимальная	минимальная	максимальная	минимальная	максимальная
2	22	23	24	25	26	27	28	29	30
	строки	Код строки площадь ловушки нефти, тысяч м ²	Код площадь ловушки нефти, тысяч м ²	Код площадь ловушки нефти, тысяч м ²	Код строки площадь ловушки нефти, тысяч м ²	Код строки площадь ловушки нефти, тысяч м² об ф ф миним миним пристость об магатирования и площады пристость об магатирования пористость о	Код строки площадь ловушки нефти, тысяч м² бе ф бе ими миними	Код строки Площадь ловушки нефти, тысяч м² обращи и продерждений	Код строки площадь ловушки нефти, тысяч м² голщина, м открытая пористость нефтенасыщенность плотностичения площадь пористость нефтиним нефти, тысяч м² голщина профессов профес

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

				бурением пласт	ощадям, подготов. ам разведанных м нт извлечения	есторождений:	бурения, и не вскрытым	
	и	пересчетный	коэффициент		ефти	газосодерж	ание, м ³ /тонн	
Федеральный округ	Код строки	минимальный	максимальный	минимальный	максимальный	начальных ресурсов	текущих ресурсов	Примечание
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 «1+» _ 08 _ 2020 г. № 662

Форма

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИ	З ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ КИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ	
	месторождениям год	
Сегмент в области газодобывающей промышленности, газоперерабатывающей промышленности, газохимической промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки	N₂	2.2
Предоставляет:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
Роснедра	до 1 декабря года, следующего за отчетным годом	ежегодно
Наименование федерального органа исполнительной власти, предоставляю Код по ОКОГУ:	щего информацию:	

Раздел 1. Сведения о запасах газа по месторождениям

Федеральный округ	Код	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
		<u> </u>								

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

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

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

		Запасы	газа ⁵ на нача миллио		го года,	Измене	ния раз	буренных запас год в резу	ов газа (категор льтате, миллион	рии A+B ₁ и С нов м ³ :	₁) ⁶ за отчетный
Федеральный	Код	A+B ₁	B_2	\mathbf{C}_1	C_2	Ић	добыче	разведки	переоценки	нласт	передачи с баланса на баланс
округ	строки	извлекаемые	извлекаемые	извлекаемые	извлекаемые	добычи	потерь при	извлекаемые	извлекаемые	закачки в	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)

			следук	газа ⁷ на ощего за	отче	гным,	,	Информаци	ия о состоянии и изм		запасо орожде		араметров р	азработк	ги
Федеральный округ	Код строки	A	B ₁	ииллионо А+В ₁	В м .	\mathbf{C}_1	C_2	добыча и потери газа с начала освоения	добыча и потери газа на дату постановки запасов газа на государственный баланс запасов	коэффициент	извлечения газа	закачано в пласт с начала освоения	танности запасов а, %	запасо	отбора ов газа, ⁄⁄
	Kc	извлекаемые	извлекаемые	извлекаемые	извлекаемые	извлекаемые	извлекаемые	месторождения газа, миллионов м ³	полезных ископаемых (далее — государственный баланс), миллионов м ³	минимальный	максимальный	месторожде- ния газа, миллионов м ³	степень выработанно газа, %	начальные	текущие
1	2	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43

 $^{^{7}\,\}mathrm{B}$ соответствии с Классификацией.

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

		Информа	ция о каче	ственных х	арактери	стиках за	апасов газа в	части парам	иетров :	залежи	, соде	ржащей	і запасы га	3a:	
Фелеральный	оки			сыщенная цина, м	порис	ытая тость, диниц	газонасын доли е,	•		стовое М] њное	Та	сущее	газосоде м ³ /тон раствор газ	н (для енного	
округ	Федеральный округ го Марков и по марков	площадь газоносности, тысяч м ²	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)

						Качественная хар	рактеристика	газа:			
		плотнос	ть газа по		плотворная		сод	ержание			
		воз	духу	способн	ость, кДж					%	
Федеральный округ	Код строки	минимальная	максимальная	минимальная	максимальная	тяжелых углеводородов без фракций жидких углеводородов, %	стабильного конденсата, г/м³	сероводорода, %	азота, %	углекислого газа, 9	пластовая температура, градусы Цельсия
1	2	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66

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

	КИ	кл месторо	огласно зассифика ождений, позных ре	Временнации запа перспек	асов тивных и ефти и	ленные	на госуд		ый балаг пасно Кла			3		ние
Федеральный	odi	A+E	$A+B+C_1$ C_2 $A+B_1$ B_2 C_1 C_2								2	348		
округ	Код строки	геологические	извлекаемые	геологические	извлекаемые	геологические							извлекаемые	Примечание
1	2	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79
			!			<u> </u>				<u></u>				ļ
		 									 			

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 «<u>\1+</u>» <u>\ \ 8</u> _ 2020 г. № <u>66</u> λ

Форма

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ І В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИ	В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ КИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ										
	нсата по месторождениям год										
Сегмент в области газодобывающей промышленности, азоперерабатывающей промышленности, газохимической ромышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов го переработки											
Предоставляет:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:									
Роснедра	до 1 декабря года, следующего за отчетным годом	ежегодно									
Наименование федерального органа исполнительной власти, предоставляю Код по ОКОГУ:	щего информацию:										

Раздел 1. Сведения о запасах газового конденсата по месторождениям

yr		Ции	g.	21	Я		; Ового тип	ные			Глуб: залеган	1
Федеральный округ	Код строки	Субъект Российской Федерации	Уникальный номер месторождения	Недропользователь	Степень освоения месторождения газов конденсата	Тип итогов	Наименование месторождения газовог конденсата и его тип	Участок (продуктивные отложения)	Пласт	Коллектор	минимальная	максимальная
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
L									İ			

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

		Абсолютная дійни дер				par	Год ввода в разработку		ы газов	ого кон	денсата тысяч		нало отч	нетного	года,
ый округ	отме	тка, м	арственный цоонный номер на пользование цата регистрации	денсат	разработку разработку месторождения газового конденсата		A+B ₁		B ₂		C ₁		C ₂		
Федеральный округ	Код строки	минимальная	максимальная	Государственный регистрационный номер лицензии на пользование недрами и дата регистраци	Год открытия мест	на газ	на газовый конденсат	геологические		геологические	извлекаемые	геологические	извлекаемые	геологические	извлекаемые
1	2	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
														-	
							3.07								

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)

		Изменения разбуренных запасов газового конденсата (категории $A+B_1$ и C_1) за отчетный год в результате, тысяч тонн:										
				разве	перео	ценки	передачи с баланса на баланс					
Федеральный округ	Код строки	добычи	потерь при добыче	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)

				Запасы г	азового ко	нденсата	на начало г	ода, следую	ощего за от	четным, ты	сяч тонн:		
	СИ	1	A	В	1	A+	$-\mathbf{B_1}$	В	B ₂	C) 1	C	Ç2
Федеральный округ	Код строки	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
				·									
							L		<u></u>	<u> </u>			

¹¹ В соответствии с Классификацией.

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

		Информация	о состоянии и измен добыча и потери газового	ении запасов газо газо коэффициен газового н	в части параметров разр	темп отбо газового ко	ра запасов	
Федеральный округ	Код строки	добыча и потери газового конденсата с начала освоения месторождения газового конденсата, тысяч тонн	конденсата на дату постановки запасов газового конденсата на государственный баланс запасов полезных ископаемых (далее – государственный баланс), тысяч тонн	минимальный	максимальный	степень выработанности запасов газового конденсата, %	начальный	текущий
1	2	48	49	50_	51	52	53	54

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

		Информация о	Информация о качественных характеристиках запасов газового конденсата в части параметров залежи, содержащей запасы газового конденсата:										
Федеральный округ	Код строки	плотнос	сть, г/см ³	содержание стабильного			содерж	ание, %					
		конденсата, г/см ³			та, г/см ³	ce	ры	парафинов					
		минимальное	максимальное	начальное	текущее	минимальное	максимальное	минимальное	максимальное				
1	2	55	56	57	58	59	60	61	62				
						 							
		1	1	·		L		l					

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

	роки	кла месторо	Запасы огласно Е ссификал ождений, позных регорючих	Временно ции запас перспек	сов тивных	ата, пост	авленные		царствен асно Кла			ннот ик		ие		
Федеральный	тро	A+B			2	A+	-B ₁	E	\mathbf{B}_2	C	1	C	2	Аан		
Федеральный округ	Код стр	5 Код строки		геологические	извлекаемые	геологические	извлекаемые	геологические	извлекаемые	геологические	извлекаемые	геологические	извлекасмые	геологические	извлекаемые	Примечание
1	2	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75		

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Контактная информация Код строки		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 «1-» _ 0 & _ 2020 г. № 66 д

Форма

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ Н	З ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ										
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИ	КИ 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	No	2.4									
промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и	745	2.7									
продуктов его переработки											
Предоставляет:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:									
Роснедра	до 1 декабря года, следующего за	ежегодно									
т оснедра	отчетным годом	сжегодно									
		·									

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	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)

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

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

ый округ	строки	шки газа, м ²	газонас				одного газа по площадя пластам разведанных ме газонасыщенность				для глубокого бурения, начальное пластовое давление, МПа		ание
Федеральный	Кодст	площадь ловуп тысяч м	общая	эффективная	минимальная	максимальная	минимальная	максимальная	минимальная	максимальная	минимальный	максимальный	Примечание
1	2	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
···	+								 				
	1												

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация Код стр		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 «f) » _ 0 2 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		Тип		Наименование площади/месторождения	Возраст геологических отложений		Глубина залегания, м	
			Уникальный номер площади/месторождения		Тип итогов			Коллектор	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	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		ание
округ		геологические	извлекаемые	геологические	извлекаемые	геологические	извлекаемые	геологические	извлекаемые	геологические	извлекаемые	Примечание
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 «\}» О 8 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 «13 » 08 2020 г. № 661.

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 информацию, власти. предоставляющим уникальный номер площади/месторождения, позволяющий связать между собой информацию по нефти, газам пирона 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 толшина;
- 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 «\<u>\</u>-» <u>O8</u> 2020 г. №<u>66</u> 2

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 «<u>\</u>}» <u>Q 8</u> 2020 г. №<u>G6</u> 2.

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);
- 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» <u>О8</u> 2020 г. № 66 д.

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 информацию, власти, предоставляющим уникальный номер площади/месторождения, позволяющий связать между собой информацию по нефти, горючим конденсату пределах одной газам И газовому 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 «\+}» О8 2020 г. №66 2

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 предоставляющим информацию, уникальный номер власти. площади/месторождения, позволяющий связать между собой информацию по нефти, горючим газовому конденсату В пределах одной газам И 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 федерального органа указывается по инициативе информацию, исполнительной предоставляющего дополнительная власти, 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.