ФЕДЕРАЛЬНОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
ГОСУДАРСТВЕННАЯ КОМИССИЯ ПО ЗАПАСАМ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ

ПРЕДВАРИТЕЛЬНЫЕ ИТОГИ ВНЕДРЕНИЯ НОВОЙ КЛАССИФИКАЦИИ ПО УВС

МОНИТОРИНГ ВОВЛЕЧЕНИЯ В РАЗРАБОТКУ ТРИЗ

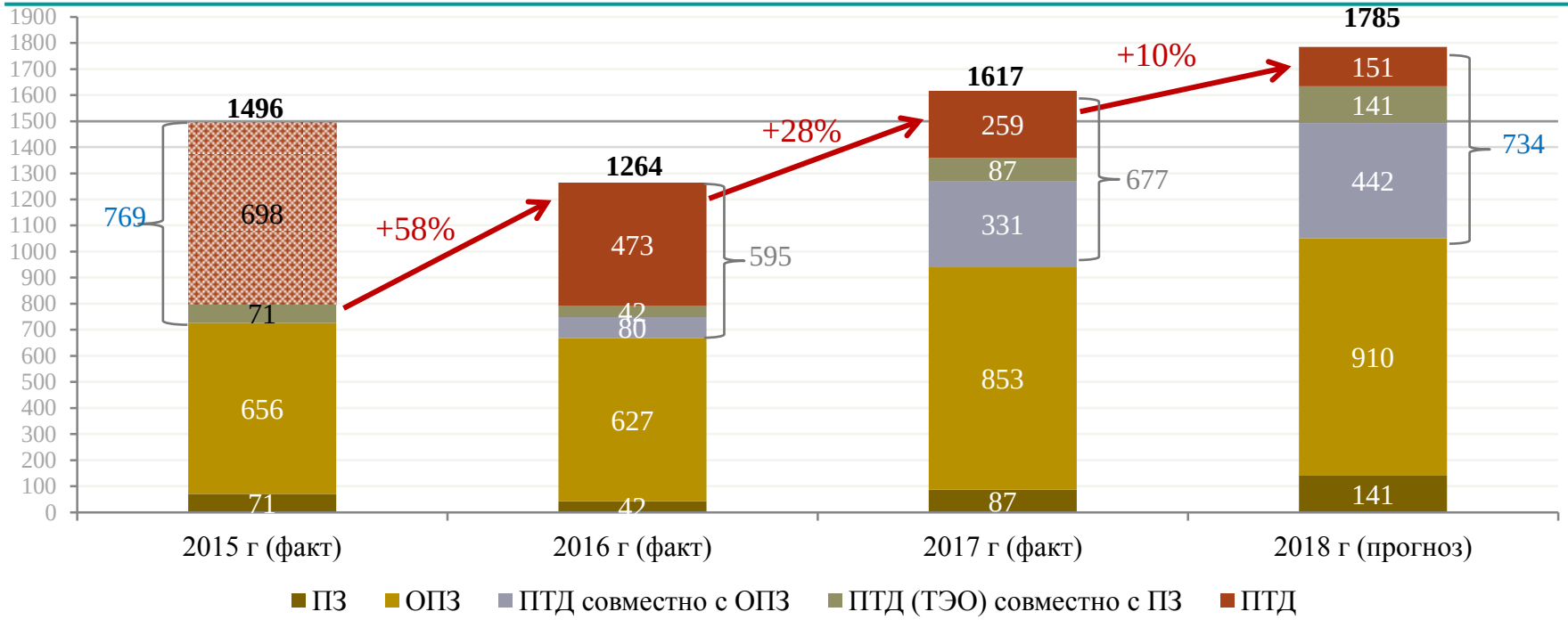
ИЗМЕНЕНИЯ НПА

ШПУРОВ ИГОРЬ ВИКТОРОВИЧ

ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР, ДОКТОР ТЕХНИЧЕСКИХ НАУК

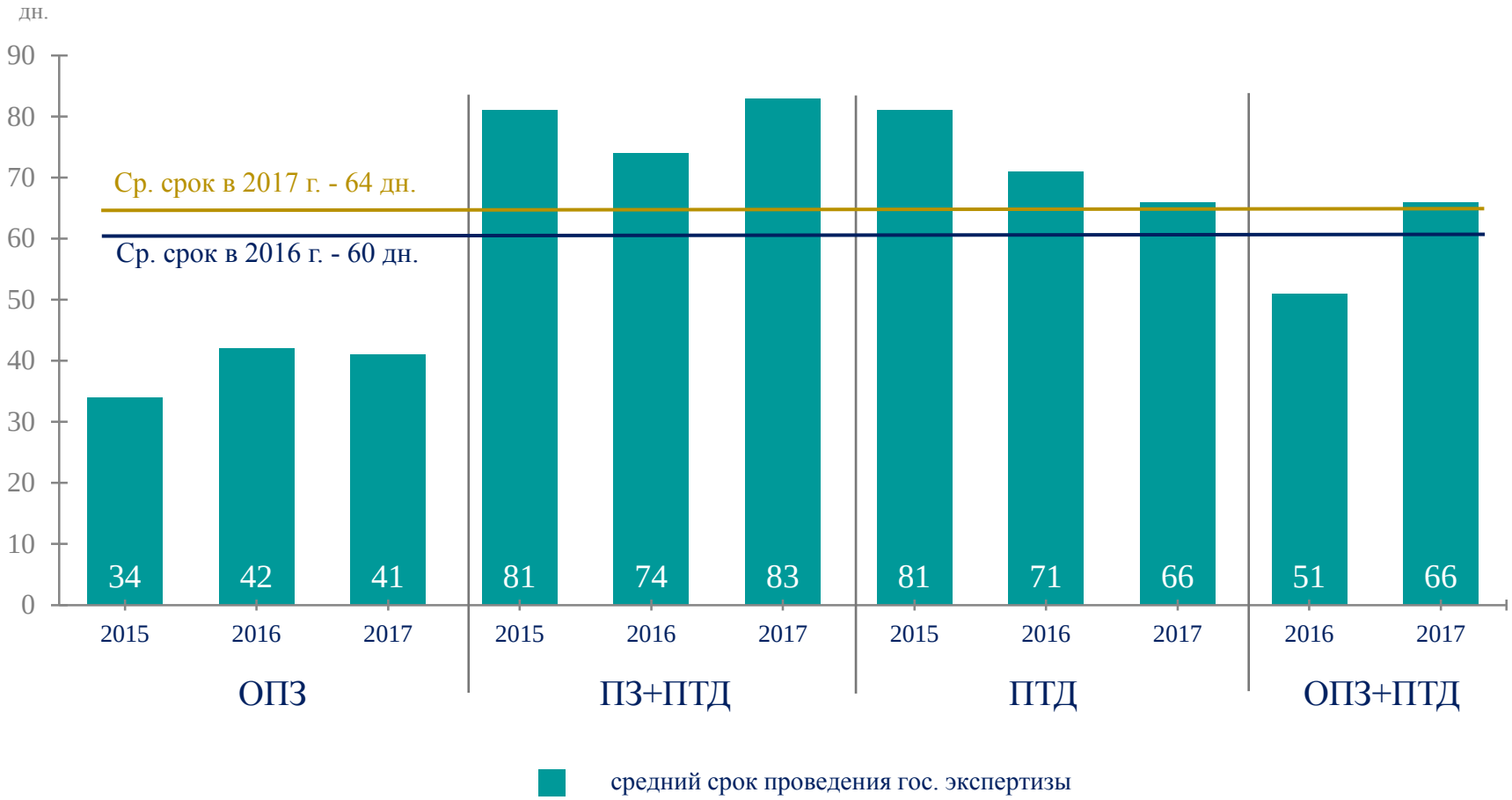
ДЕКАБРЬ 2018Г

НОВАЯ КЛАССИФИКАЦИЯ ПО УВС
РЕЗУЛЬТАТЫ ПРОВЕДЕНИЯ ГОС.ЭКСПЕРТИЗЫ 2015-2017г И ПЛАН НА 2018г



- В 2016г объем представленных документов на госэкспертизу запасов был на 58% больше, чем в 2015г за счет внедрения новой системы экспертизы (ПТД+ПЗ/ОПЗ)
- В 2017г увеличение количества документов предоставленных на государственную экспертизу запасов и согласование ПТД составило 28%. В 2018г планируется увеличение еще на 12%
- В 2017г доля ПТД, рассматриваемых совместно с изменением геологической части (ОПЗ и ПЗ), выросло с 20% до 62%. В 2018 г прогнозируется увеличение таких документов до 72%

СРОКИ ПРОВЕДЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЭКСПЕРТИЗЫ В 2015-2017 ГГ.

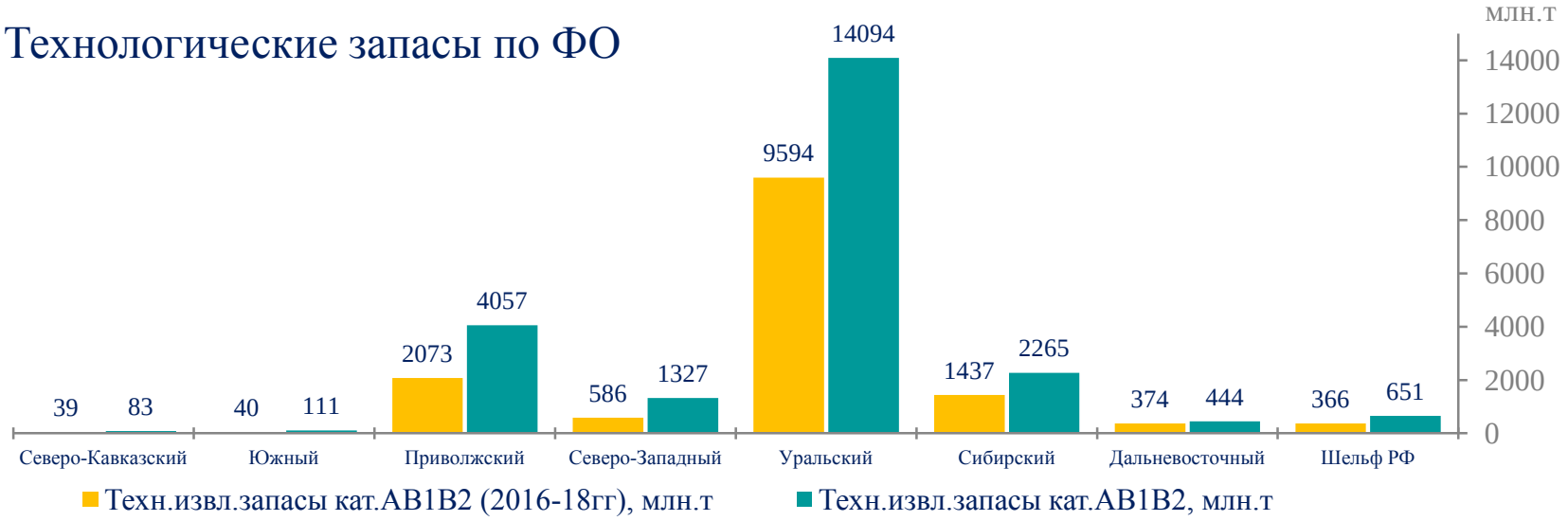


КОЛИЧЕСТВО ОБЪЕКТОВ ЭКСПЕРТИЗЫ ЗАПАСОВ УВС И ТЭО КИН, КИГ, ПО КОТОРЫМ ПОДГОТОВЛЕНО ЗАКЛЮЧЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЭКСПЕРТИЗЫ С ОТРИЦАТЕЛЬНЫМ РЕШЕНИЕМ

Документы и материалы	2016	2017	2018
Документы и материалы по технико-экономическому обоснованию коэффициентов извлечения нефти (ТЭО КИН)	7	15	4
Документы и материалы по оперативному изменению состояния запасов УВС (ОПЗ)	21	15	11
Документы и материалы по подсчету геологических запасов УВС (ПЗ)		1	
Итого	**28**	**31**	**15**

ПРЕДВАРИТЕЛЬНЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ОЦЕНКИ ИЗВЛЕКАЕМЫХ ЗАПАСОВ НЕФТИ АВ1В2 на 1.01.18г. (разрабатываемые месторождения)

Федеральный округ	Технологические запасы нефти кат. AB_1B_2, млн. т	Технологические запасы нефти кат. AB_1B_2, прошедшие гос. экспертизу в 2016-18 гг., млн. т	%
Дальневосточный	444	374	84%
Уральский	14094	9594	68%
Сибирский	2265	1437	63%
Шельф РФ	651	366	56%
Приволжский	4057	2073	51%
Северо-Кавказский	83	39	47%
Северо-Западный	1327	586	44%
Южный	111	40	36%
Всего	**20032**	**14509**	**63%**

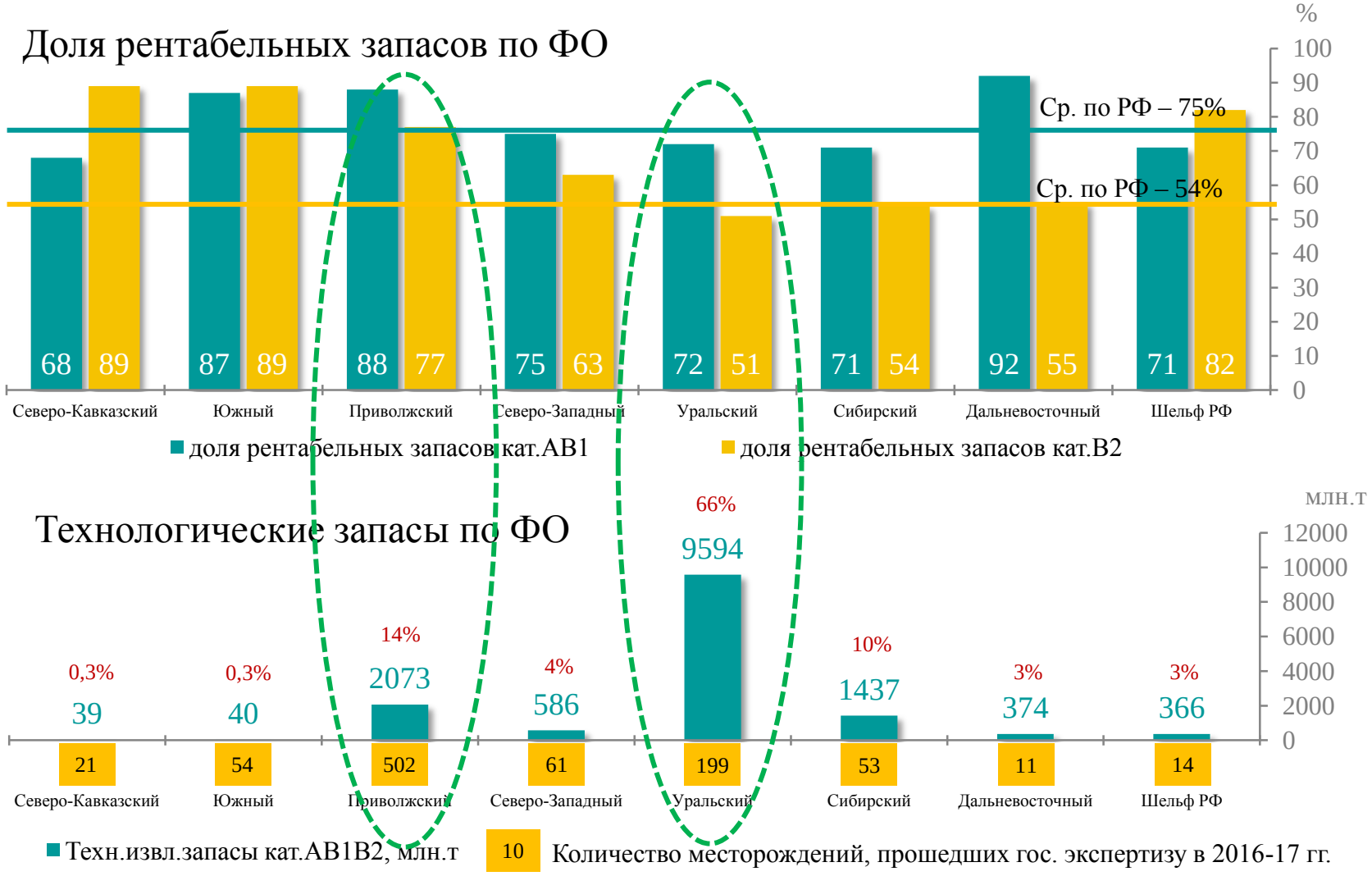


ПРЕДВАРИТЕЛЬНЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ОЦЕНКИ ИЗВЛЕКАЕМЫХ ЗАПАСОВ НЕФТИ на 1.01.18г. (разрабатываемые месторождения)

Группы залежей	Накопленная добыча, млн. тонн	Технологические, млн. тонн		Рентабельные, млн. тонн		Доля рентабельных, %		
		AB_1	B_2	AB_1	B_2	AB_1	B_2	AB_1+B_2
Неосложненные разрабатываемые запасы	10896	5798	827	4545	580	78	70	77
ТрИЗ (с учетом льгот)	506	2395	1333	1843	699	77	52	68
Удаленные ЛУ (с учетом льгот)	879	2 128	1 071	1 497	430	70	40	60
Потенциальные ТрИЗ (ачимовские, подгазовые зоны и нефтяные оторочки, доюрский комплекс)	1049	713	241	418	166	59	69	61
ИТОГО	**13330**	**11034**	**3472**	**8303**	**1875**	**75**	**54**	**70**

- В 2016-2017 гг. проведена актуализация запасов по ~900 разрабатываемым месторождениям (46% от всех разрабатываемых месторождений РФ), запасы которых составляют 48% от всех запасов нефти РФ
- По категориям запасов $A+B_1$ количество рентабельных запасов разрабатываемых месторождений в соответствии с утвержденными экспертными заключениями составило 75% (для ТрИЗ – 77%), по запасам категории B_2 - 54% (для ТрИЗ – 52%)
- Результаты экспертизы запасов дают основания полагать, что НКЗ позволяет решать задачу определения и мониторинга ТрИЗ и может быть одним из инструментов государственного регулирования

ПРЕДВАРИТЕЛЬНЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ОЦЕНКИ ИЗВЛЕКАЕМЫХ ЗАПАСОВ НЕФТИ на 1.01.18 г. (разрабатываемые месторождения)



Полученные результаты по рентабельным запасам нефти наиболее информативны по Приволжскому и Уральскому ФО (изучено 502 и 199 месторождений соответственно)

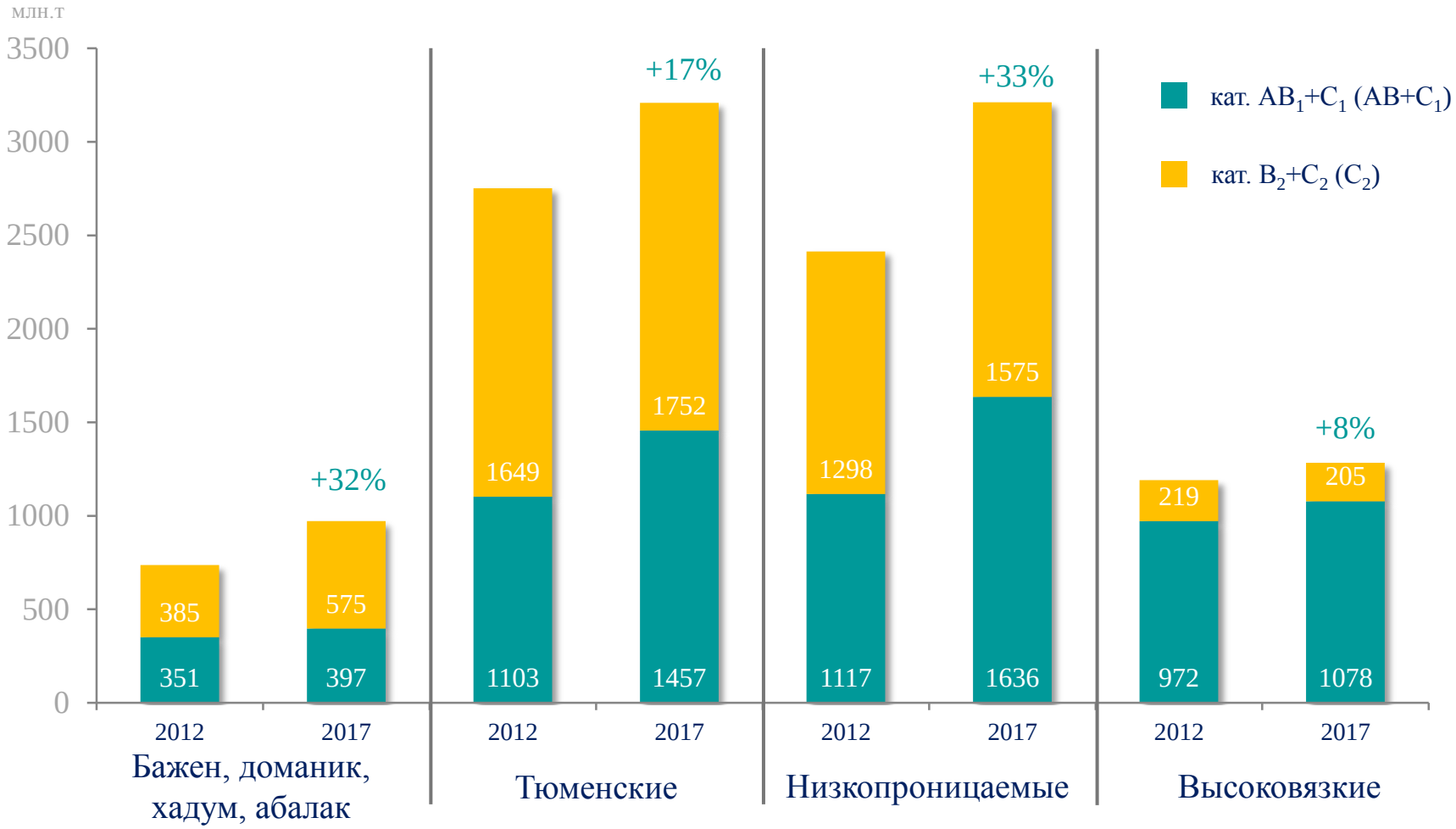
АНАЛИЗ ЛЬГОТИРУЕМЫХ ОБЪЕКТОВ

Категория ТрИЗ	Всего объектов (по данным ГБЗ)	Кол-во объектов, прошедших госэкспертизу	Технологически извлекаемые запасы $АВ_1+В_2$, млн.т	Рентабельно извлекаемые запасы $АВ_1+В_2$, млн.т	Доля рентабельных $АВ_1+В_2$, %	Налоговая ставка/ понижающий коэффициент
Баженовская свита	205	78 (38%)	200	148	74%	0%
Абалакская свита	100	43 (43%)	96	56	58%	0%
Доманиковая свита	40	19 (48%)	46	41	89%	0%
Тюменская свита	1159	386 (33%)	1 432	637	44%	Кд=0,8
Проницаемость ≤2 мД	723	343 (52%)	1 131	970	86%	Кд=0,2±0,4
Вязкость ≥ 200 сПз	697	225 (32%)	823	669	81%	Ккан=0
ИТОГО	**2 924**	**1 094 (37%)**	**3 728**	**2 541**	**68%**	

По предварительной оценке (по данным 2016-18 гг.)

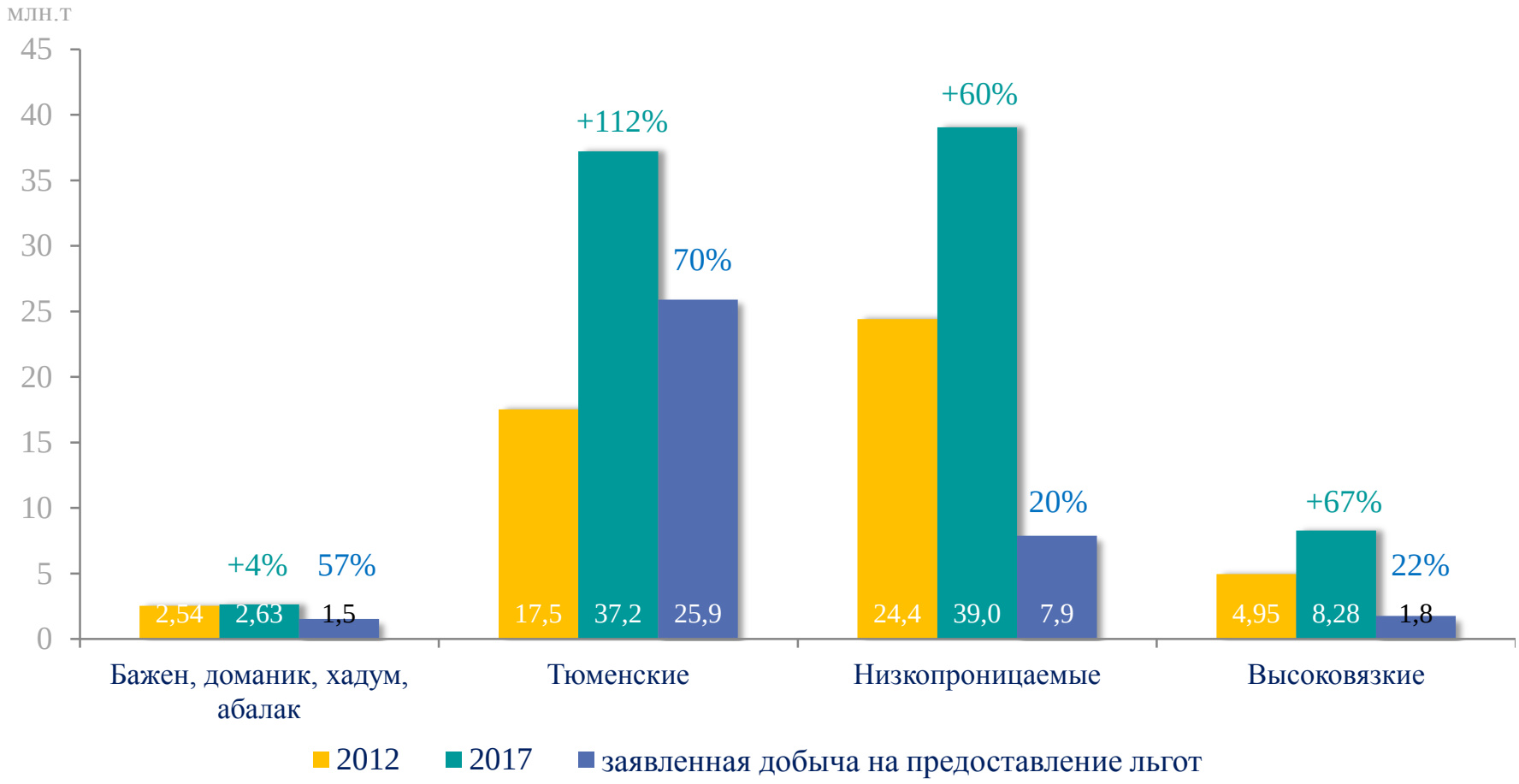
- 68% ТрИЗ являются на текущий момент рентабельными при существующей системе налогообложения – предоставления льгот на добычу нефти из этих объектов
- Отмечается невысокая доля рентабельных запасов по объектам тюменской свиты (44%), по которой самый низкий уровень налоговых льгот

ДИНАМИКА ТРИЗ



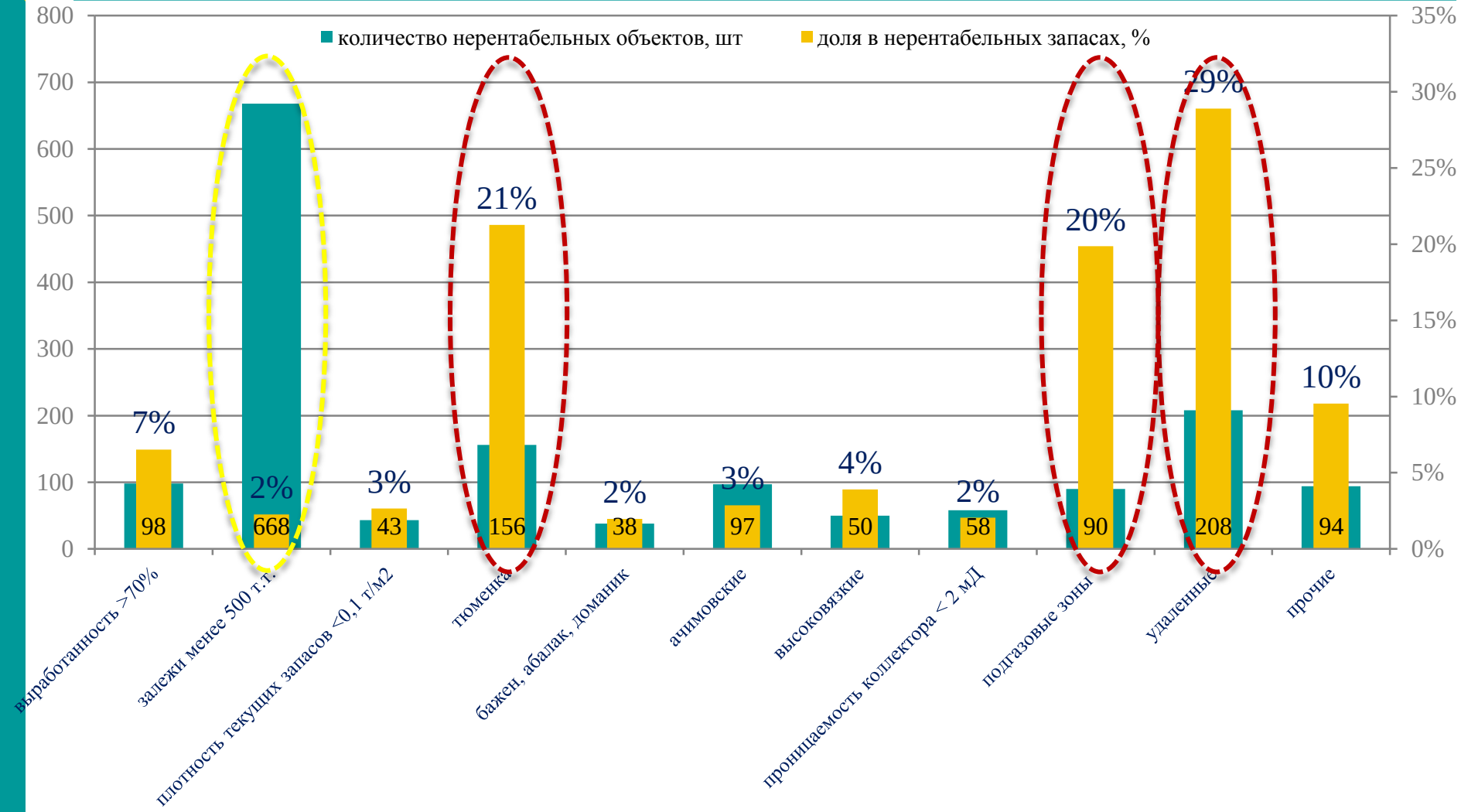
- За последние 6 лет запасы ТрИЗ увеличилась на 22% (на 1,6 млрд.т) с 7,1 до 8,7 млрд.т. Ежегодный прирост составляет в среднем 4% (или 0,3 млрд.т)
- Наибольший прирост ТрИЗ отмечается по низкопроницаемым отложениям (+33%)
- Степень изученности увеличилась на 3% (с 50% до 53%)

ДИНАМИКА ГОДОВОЙ ДОБЫЧИ ТРИЗ



- За последние 6 лет годовая добыча нефти ТрИЗ увеличилась на 76% (на 38 млн.т) с 49 до 87 млн.т. Ежегодный прирост составляет в среднем 13%
- Наибольший прирост годовой добычи отмечается по тюменским отложениям (+112%)

СТРУКТУРА ОБЪЕКТОВ С ДОЛЕЙ МАЛОРЕНТАБЕЛЬНЫХ ЗАПАСОВ (<20%)



- По результатам гос. экспертизы 2016-2017 гг. выделено 1600 объектов учета (2,8 млрд.т малорентабельных запасов) с низкой рентабельностью категорий запасов АВ1+В2 (< 20%)

ПРОГНОЗ РАСПРЕДЕЛЕНИЯ ЗАПАСОВ ГАЗА РФ ПО СТЕПЕНИ ИХ ПРОМЫШЛЕННОГО ОСВОЕНИЯ НА 1.01.2018 г.

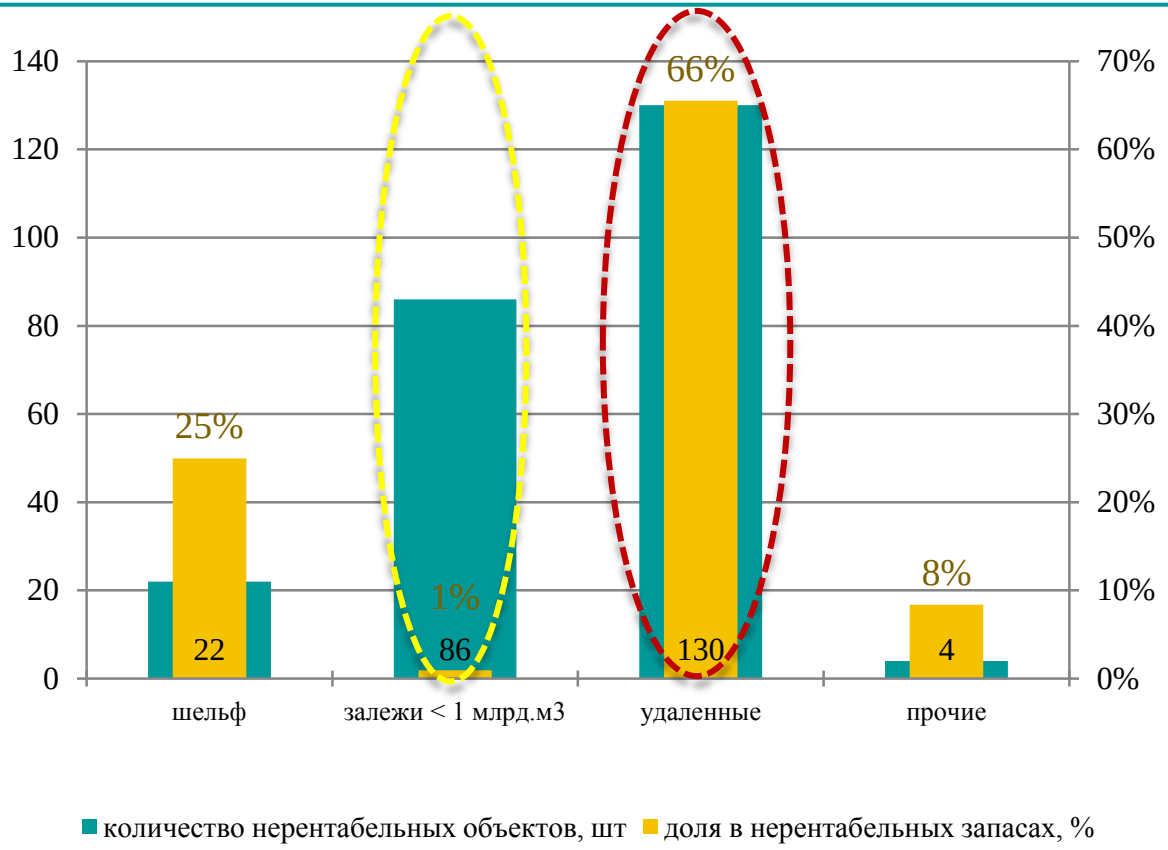
В соответствии с гармонизацией с РКООН относится к запасам Proved

Степень промышленного освоения	Запасы газа (СВ+ГШ) на 1.01.2018 г, трлн.м^3								
	AB_1/C_1			B_2/C_2			Всего		
	геол.	техн.	рент.	геол.	техн.	рент.	геол.	техн.	рент.
Всего запасов	49,5	43,5	38,3	23,8	18,8	11,7	73,3	62,3	50,0
Разрабатываемые запасы (кат. AB_1B_2)	28,7	25,2	22,2	6,3	4,9	3,1	34,9	30,2	25,3
Неразрабатываемые запасы (кат.C_1C_2)	20,8	18,3	16,1	17,5	13,9	8,6	38,3	32,2	24,7
Доля неразрабатываемых	42%			74%			52%		

- По предварительной оценке (на основании данных 2016-18 гг.) среднее значение КИГ по категории AB_1 составляет 0,880, по B_2 – 0,790
- Доля рентабельных запасов разрабатываемых месторождений по категории AB_1 - 88%, по B_2 – 62%
- Не вовлеченные в разработку залежи потенциально содержат 24,7 трлн.м^3 рентабельно извлекаемых запасов, из которых 65% запасов относятся к категории C_1, т.е. запасы неразрабатываемых залежей обладают высокой степенью изученности

❖*Для справки: по данным BP доказанные запасы газа РФ в 2016 г составляли 32,3 трлн.м^3, в 2017 г - 35 трлн.м^3*

СТРУКТУРА ОБЪЕКТОВ С МАЛОРЕНТАБЕЛЬНЫМИ ЗАПАСАМИ ГАЗА (<20%)



- По результатам гос. экспертизы 2016-2018 гг. выделено 242 объекта учета (1,038 трлн.м^3 малорентабельных запасов газа) с низкой рентабельностью категорий запасов AB_1+B_2 (< 20%)
- Основная часть объектов с малорентабельными запасами газа относятся к удаленным месторождениям

ИНВЕНТАРИЗАЦИЯ ЗАПАСОВ УГЛЕВОДОРОДНОГО СЫРЬЯ ДЛЯ МЕСТОРОЖДЕНИЙ С ЗАПАСАМИ СВЫШЕ 5 МЛН. ТОНН

- На совещании Председателя Правительства Российской Федерации Д.А. Медведева от 18.09.2018 №ДМ-П9-51пр дано указание провести **инвентаризацию запасов углеводородного сырья для месторождений с запасами свыше 5 млн. тонн нефтяного сырья на предмет экономической эффективности разработки указанных месторождений в текущих налоговых условиях** (пункт 2.1 Протокола).
- В целях исполнения поручения разработан проект «Методических указаний по подсчету рентабельно извлекаемых запасов нефти для месторождений углеводородного сырья с текущими извлекаемыми запасами свыше 5 млн т.»

ПРОТОКОЛ

СОВЕЩАНИЯ

У ПРЕДСЕДАТЕЛЯ ПРАВИТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Резиденция "Горки", Московская область

от 18 сентября 2018 г. № ДМ-П9-51пр

Присутствовали:

Первый заместитель Председателя Правительства Российской Федерации - Министр финансов Российской Федерации	- А.Г.Силуанов
Заместитель Председателя Правительства Российской Федерации	- А.В.Гордеев
Заместитель Председателя Правительства Российской Федерации	- Д.Н.Козак
Министр транспорта Российской Федерации	- Е.И.Дитрих
Министр энергетики Российской Федерации	- А.В.Новак
Губернатор Ханты-Мансийского автономного округа - Югры	- Н.В.Комарова
руководитель Федеральной антимонопольной службы	- И.Ю.Артемьев
первый заместитель Министра природных ресурсов и экологии Российской Федерации	- Д.Г.Храмов
заместитель Министра экономического развития Российской Федерации	- М.А.Расстригин

МЕСТОРОЖДЕНИЯ С ЗАПАСАМИ НЕФТИ БОЛЕЕ 5 МЛН.ТОНН, ПРОШЕДШИЕ ГОСЭКСПЕРТИЗУ ЗА ПЕРИОД 2016-2018 гг. (предварительные данные)

№ п	Компания	Кол-во месторождений с ТИЗ > 5 млн т				Кол-во месторождений с ТИЗ > 5 млн т, прошедшие госэкспертизу в 2016-2018 гг.	%
		всего, в т.ч.	разведы-ваемые	разрабаты-ваемые всего	в т.ч. ЗС НГП	разрабатываемые	
1	Газпром нефть	41	12	29	26	24	83%
2	РуссНефть	17	-	17	12	14	82%
3	Сургутнефтегаз	58	21	37	35	27	73%
4	Роснефть	228	48	180	75	126	70%
5	Славнефть	19	-	19	18	9	47%
6	Другие НК	180	95	85	29	40	47%
7	ЛУКОЙЛ	118	11	107	40	48	45%
8	Газпром	32	17	15	12	6	40%
9	Татнефть	36	6	30	0	10	33%
	Всего	729	210	519	247	**304**	**59%**

ЭТАПЫ ПРОВЕДЕНИЯ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ЗАПАСОВ УГЛЕВОДОРОДНОГО СЫРЬЯ ДЛЯ МЕСТОРОЖДЕНИЙ С ЗАПАСАМИ СВЫШЕ 5 МЛН. ТОНН

	Этапы	Исполнитель	Срок
1	Предоставление в ФБУ «ГКЗ» отчетов по нефтяным и газонефтяным месторождениям ЗС НГП с ТИЗ > 5 млн т	Компании-недропользователи	до 1 апреля 2019 г.
2	Предоставление в ФБУ «ГКЗ» отчетов по остальным месторождениям РФ с ТИЗ > 5 млн т	Компании-недропользователи	до 1 февраля 2020 г.
3	Рассмотрение отчетов на ЭТС ГКЗ и предоставление результатов в Минприроды	ФБУ «ГКЗ»	до 1 июня 2019 г.
4	Выделение групп малорентабельных месторождений с последующей детальной оценкой по скважинам на предмет экономической эффективности	Минэнерго	до 31 декабря 2019 г.

КРАТКОЕ СОДЕРЖАНИЕ ОТЧЕТА О ПРОВЕДЕНИЯ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ЗАПАСОВ УГЛЕВОДОРОДНОГО СЫРЬЯ ДЛЯ МЕСТОРОЖДЕНИЙ С ЗАПАСАМИ СВЫШЕ 5 МЛН. ТОНН

- Для составления отчета о проведении инвентаризации производится расчет по ***инженерной методике*** (компания-недропользователь выбирает способ проведения расчета по всем скважинам или по ГДМ)
- Окончательный отчет включает:
  - основные показатели разработки месторождения*
  - уровни добычи нефти по объектам разработки и по месторождению в целом
  - краткий анализ технического состояния фонда скважин
  - уточненные объёмы ГТМ
  - экономические расчеты, выполненные в соответствии с методическими рекомендациями

* - показатели приводятся на 1 января 2019 г.