

# СОПОСТАВЛЕНИЕ КЛАССИФИКАЦИИ РФ И РКООН (UNFC)

А.ШПИЛЬМАН  
МОСКВА, 2021

# ИСТОРИЯ СОЗДАНИЯ СВЯЗУЮЩЕГО ДОКУМЕНТА МЕЖДУ РКООН И КЛАССИФИКАЦИЕЙ РФ

**2014 –  
МАРТ 2016**

СВЯЗУЮЩИЙ ДОКУМЕНТ БЫЛ РАЗРАБОТАН ГОСУДАРСТВЕННОЙ КОМИССИЕЙ ПО ЗАПАСАМ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ РФ И ТЕХНИЧЕСКОЙ КОНСУЛЬТАТИВНОЙ ГРУППОЙ (TAG) ЭКСПЕРТНОЙ ГРУППЫ ПО КЛАССИФИКАЦИИ РЕСУРСОВ ООН С 2014 ПО МАРТ 2016 Г.

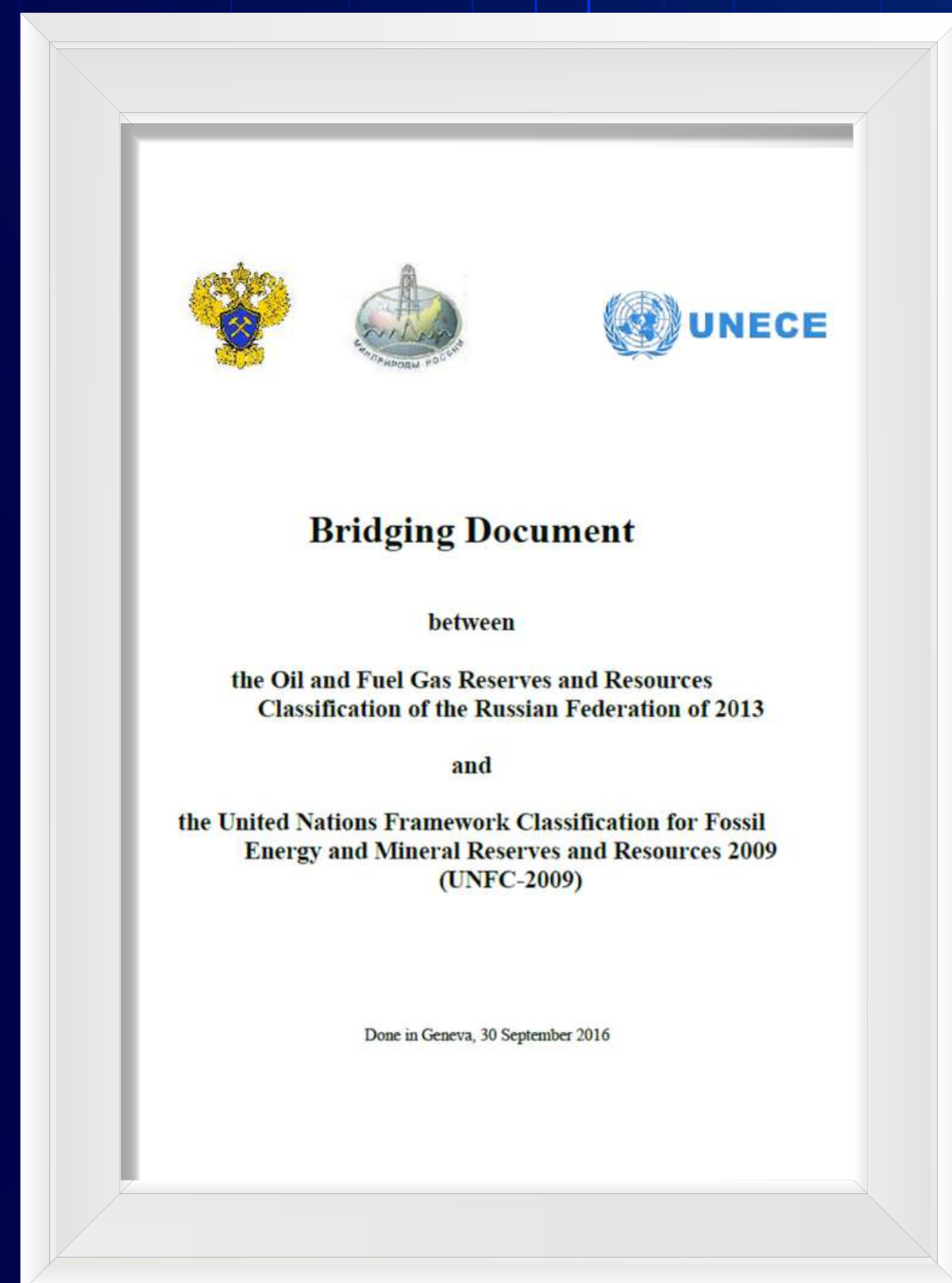
**АПРЕЛЬ  
2016**

ПОСЛЕ РАССМОТРЕНИЯ 26-29 АПРЕЛЯ 2016 ГОДА НА СЕДЬМОЙ СЕССИИ ГРУППЫ ЭКСПЕРТОВ СВЯЗУЮЩИЙ ДОКУМЕНТ ОПУБЛИКОВАЛИ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ В ПЕРИОД С 14 ИЮНЯ ПО 14 АВГУСТА 2016 ГОДА. ДОКУМЕНТ БЫЛ ДОРАБОТАН С УЧЕТОМ ЗАМЕЧАНИЙ.

**СЕНТЯБРЬ  
2016**

30 СЕНТЯБРЯ 2016 ГОДА НА 25-Й СЕССИИ КОМИТЕТ ПО УСТОЙЧИВОМУ РАЗВИТИЮ ЭНЕРГЕТИКИ ЕЭК ООН ОДОБРИЛ СВЯЗУЮЩИЙ ДОКУМЕНТ.

# ПЕРВОЙ НАЦИОНАЛЬНОЙ КЛАССИФИКАЦИЕЙ ЗАПАСОВ И РЕСУРСОВ, ДЛЯ КОТОРОЙ РАЗРАБОТАН СВЯЗУЮЩИЙ ДОКУМЕНТ, СТАЛА РОССИЙСКАЯ КЛАССИФИКАЦИЯ ЗАПАСОВ И РЕСУРСОВ



Кристиан Ф. Бах – Заместитель Генсека ООН -  
Исполнительный Секретарь ЕЭК ООН (слева),  
О.С. Каспаров – Зам.руководителя  
Роснедра(справа).



А.В.Шпильман – Директор АУ ХМАО  
«НАЦ РН им.В.И.Шпильмана»



Кристиан Ф. Бах (слева),  
И.В.Шпуров(справа) – Директор ФБУ «ГКЗ»

# ЦЕЛИ И ЗАДАЧИ СОЗДАНИЯ БРИДЖИНГА МЕЖДУ РКООН И КЛАССИФИКАЦИЕЙ РФ

- Существует потребность в согласовании результатов оценок ресурсов и запасов по различным классификациям, в том числе национальным. Связующий документ является важным шагом в международном сотрудничестве в нефтегазовой отрасли России. Связующий документ позволяет использовать оценки запасов в российской Классификации в международном сотрудничестве.
- Связующие документы позволяют сопоставлять оценки, выполненные в Классификации РФ и PRMS, что дает возможность использовать данные запасов в Классификации РФ на российском и международном финансовых рынках
- Проводятся тематические исследования по нефти и газу для апробации Связующего документа. Данная работа получила название Case Studies. Часть исследований принята и опубликована ООН в ноябре 2019 г.

# СОПОСТАВЛЕНИЕ ДЕТЕРМИНИСТСКИХ И ВЕРОЯТНОСТНЫХ ПОДХОДОВ. ГАРМОНИЗАЦИЯ КЛАССИФИКАЦИЙ ПО ОСИ G

## Сопоставление Классификации РФ и РКООН по степени достоверности

В Классификации РФ выделяется нерентабельная часть запасов залежи. К названию категорий добавляется значок «\*»: А\*, В1\*, В2\*. Фактор рентабельности не влияет на шкалу достоверности, таким образом, оценки А\* и В1\* имеют высокую степень достоверности, в то время как В2\* имеет более низкую степень достоверности. Та же логика применима и к технически неизвлекаемым запасам А\*\*, В1\*\*, В2\*\*, С1\*\* и С2\*\*.

	Категория РКООН	Категории РФ
G1	Объемы, связанные с известным месторождением, которые можно оценить с высокой степенью достоверности	A, B1, C1, A*, B1* A**, B1**, C1**
G2	Объемы, связанные с известным месторождением, которые можно оценить со средней степенью достоверности	B2, C2, B2*, B2**, C2**,
G3	Объемы, связанные с известным месторождением, которые можно оценить с низкой степенью достоверности	
G4	Оцененные объемы, отнесенные к потенциальному месторождению, которые основаны, главным образом, на косвенных доказательствах	D0, Dл, D1, D2 D0**, Dл**, D1**, D2**

# СОПОСТАВЛЕНИЕ КЛАССОВ И КАТЕГОРИЙ КЛАССИФИКАЦИИ РФ И РКООН

КАТЕГОРИИ КЛАССИФИКАЦИИ РФ		«МИНИМАЛЬНЫЕ» КАТЕГОРИИ РКООН			КЛАСС РКООН
ОТКРЫТЫЕ	A, B1, B2	E1	F1	G1,G2,G3	ОСУЩЕСТВИМЫЕ ПРОЕКТЫ
	A*, B1* B2* C1, C2	E2	F2	G1, G2, G3	ПОТОНЦЕАЛЬНО ОСУЩЕСТВИМЫЕ ПРОЕКТЫ
	C1, C2	E3	F2	G1, G2, G3	НЕОСУЩЕСТВИМЫЕ ПРОЕКТЫ
	A**, B1**, B2**, C1**, C2** (Неизвлекаемые)	E3	F4	G1, G2, G3	НЕДОБЫТАЯ ОСТАТОЧНАЯ ПРОДУКЦИЯ
НЕОТКРЫТЫЕ	D0, Дл, D1, D2	E3	F3	G4	ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ПРОЕКТЫ
	D0**, Дл**, D1**, D2** (Неизвлекаемые)	E3	F4	G4	НЕДОБЫТАЯ ОСТАТОЧНАЯ ПРОДУКЦИЯ

# КАТЕГОРИИ ЗАПАСОВ В КЛАССИФИКАЦИИ РФ

Запасы нефти и газа в Классификации РФ разделяются по степени промышленного освоения и по степени геологической изученности



# ИСКУССТВЕННО ВВЕДЕННЫЕ ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ГРАДАЦИИ КАТЕГОРИЙ ЗАПАСОВ С ЦЕЛЬЮ ДОСТИЖЕНИЯ ГАРМОНИЗАЦИИ

## ЗАПАСЫ ( $A^*$ , $B1^*$ , $B2^*$ ; $A^{**}$ , $B1^{**}$ , $B2^{**}$ )

Технически извлекаемые, но нерентабельные для извлечения в текущих экономических условиях запасы углеводородов соответствующих категорий будут обозначаться как:  $A^*$ ,  $B1^*$ ,  $B2^*$ . Запасы со знаком «\*» определяются как часть технически извлекаемых запасов, нерентабельных для извлечения на текущий момент. Они рассчитываются вычитанием рентабельно извлекаемых запасов из технически извлекаемых запасов. Технически извлекаемые и рентабельные извлекаемые запасы определены в каждом проекте разработки.

Технически неизвлекаемые запасы ( $A^{**}$ ,  $B1^{**}$ ,  $B2^{**}$ ,  $C1^{**}$ ,  $C2^{**}$ ). В классификации РКООН они отнесены к «Недобытой остаточной продукции». В Классификации РФ такой категории запасов как «Недобытая остаточная продукция» нет, но есть геологические запасы и технически извлекаемые запасы. Запасы любой категории со знаком «\*\*» являются результатом вычитания технически извлекаемых запасов из геологических запасов этой же категории.

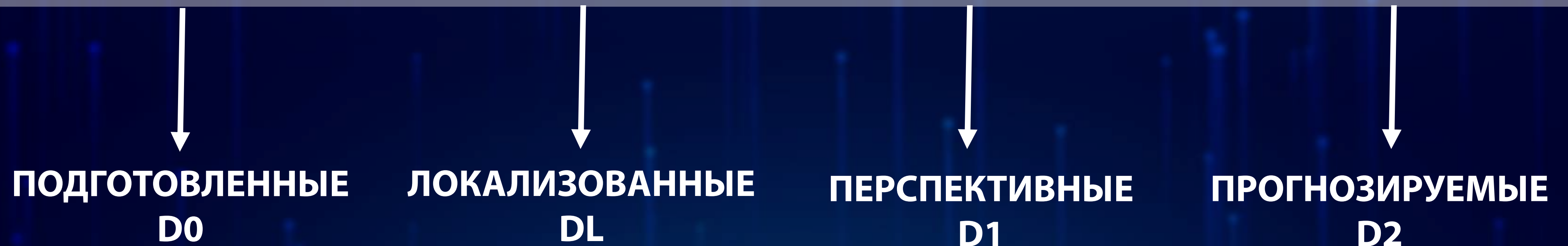
Извлекаемые запасы нефти, газа, конденсата и попутных полезных компонентов *для залежей (месторождений), находящихся в разработке ( $A$ ,  $B1$ ,  $B2$ )*, определяются в результате технико-экономических расчетов для рекомендуемого варианта разработки, утвержденного в установленном порядке, в соответствии с КИН, КИГ, КИК, рассчитанными в проектом технологическом документе на разработку залежей (месторождений) за рентабельный период разработки и за период полной выработки запасов.



# КАТЕГОРИИ РЕСУРСОВ В КЛАССИФИКАЦИИ РФ

Ресурсы нефти, газа и конденсата подразделяются по степени геологической изученности

## РЕСУРСЫ



# ИСКУССТВЕННО ВВЕДЕННЫЕ ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ГРАДАЦИИ КАТЕГОРИЙ РЕСУРСОВ С ЦЕЛЬЮ ДОСТИЖЕНИЯ ГАРМОНИЗАЦИИ

## РЕСУРСЫ (D0\*\*, Dл\*\*, D1\*\*, D2\*\*)

- **Категория D0** (подготовленные) отражают возможность открытия нефти и газа в подготовленной к поисковому бурению ловушке и используются для проектирования поисковых работ.
- **Категория Dл** (локализованные) ресурсы возможно продуктивных пластов в ловушках, выявленных по результатам поисковых геологических и геофизических исследований, которые были выполнены в пределах районов с недоказанной промышленной нефтегазоносностью.
- **Категория D1** (локализованные) ресурсы литолого-стратиграфических комплексов (плеев) с открытыми залежами/месторождениями нефти/газа в пределах крупных региональных структур.
- **Категория D2** ресурсы литолого-стратиграфических комплексов без открытых залежей/месторождений нефти/газа в пределах крупных региональных структур.
- **Неизвлекаемые ресурсы** (технически неизвлекаемые) по категориям обозначаются следующим образом: D0\*\*, Dл\*\*, D1\*\*, D2\*\*. В классификации РКООН они отнесены к Недобытой остаточной продукции.

# СОПОСТАВЛЕНИЕ МАТРИЦЫ РКООН В ОСЯХ Е-Е С КЛАССАМИ И КАТЕГОРИЯМИ КЛАССИФИКАЦИИ РФ

Класс РКООН	Подкласс РКООН	Код	Категории Классификации РФ
Осуществимые проекты	Ведется добыча	1	A
	Утвержден к разработке	2	B1
	Обоснован к разработке	3	B2
Потенциально осуществимые проекты	Ожидает разработки	4	A*, B1*, B2* C1, C2
	Разработка задерживается	5	A*, B1*, B2* C1, C2
Неосуществимые проекты	Неясные планы по разработке	6	C1, C2
	Разработка неосуществима	7	C1, C2
Недобытая остаточная продукция в рамках известных проектов		11	A**, B1**, B2** C1**, C2**
Перспективные проекты	Подготовленная структура (Prospect)	8	D0
	Недостаточно изученная структура (Lead)	9	Dл
	Территория поисково-разведочных работ (Play)	10	D1, D2
Недобытая остаточная продукция в рамках перспективных проектов		11	D0**, Dл**, D1**, D2**
Добыто, не продано		12	

## Многовариантность сопоставления категорий

	F1.1	F1.2	F1.3	F2.1	F2.2	F2.3	F3.1	F3.2	F3.3	F4
E1.1	1	2	3	4						
E1.2	1	2	3							
E2			4	4	5					
E3.1	12	12	12	12	12	12				
E3.2			6	6	6		8	9	10	
E3.3			7	7	7	7				11

Во многих случаях категории Классификации РФ соответствуют более чем одной позиции матрицы E-F

# СОПОСТАВЛЕНИЕ КЛАССИФИКАЦИИ РФ – РКООН – PRMS

Связующий документ позволяет сопоставлять Классификацию РФ как с РКООН, так и с PRMS

	F1.1	F1.2	F1.3	F2.1	F2.2	F2.3	F3.1	F3.2	F3.3	F4
E1.1	1	2	3	4						
E1.2	1	2	3							
E2			4	4	5					
E3.1	12	12	12	12	12	12				
E3.2			6	6	6		8	9	10	
E3.3			7	7	7	7				11

	F1.1	F1.2	F1.3	F2.1	F2.2	F2.3	F3.1	F3.2	F3.3	F4
E1.1	1	2	3	4						
E1.2	1	2	3							
E2			4	4	5					
E3.1	12	12	12	12	12	12				
E3.2			6	6	6		8	9	10	
E3.3			7	7	7	7				11

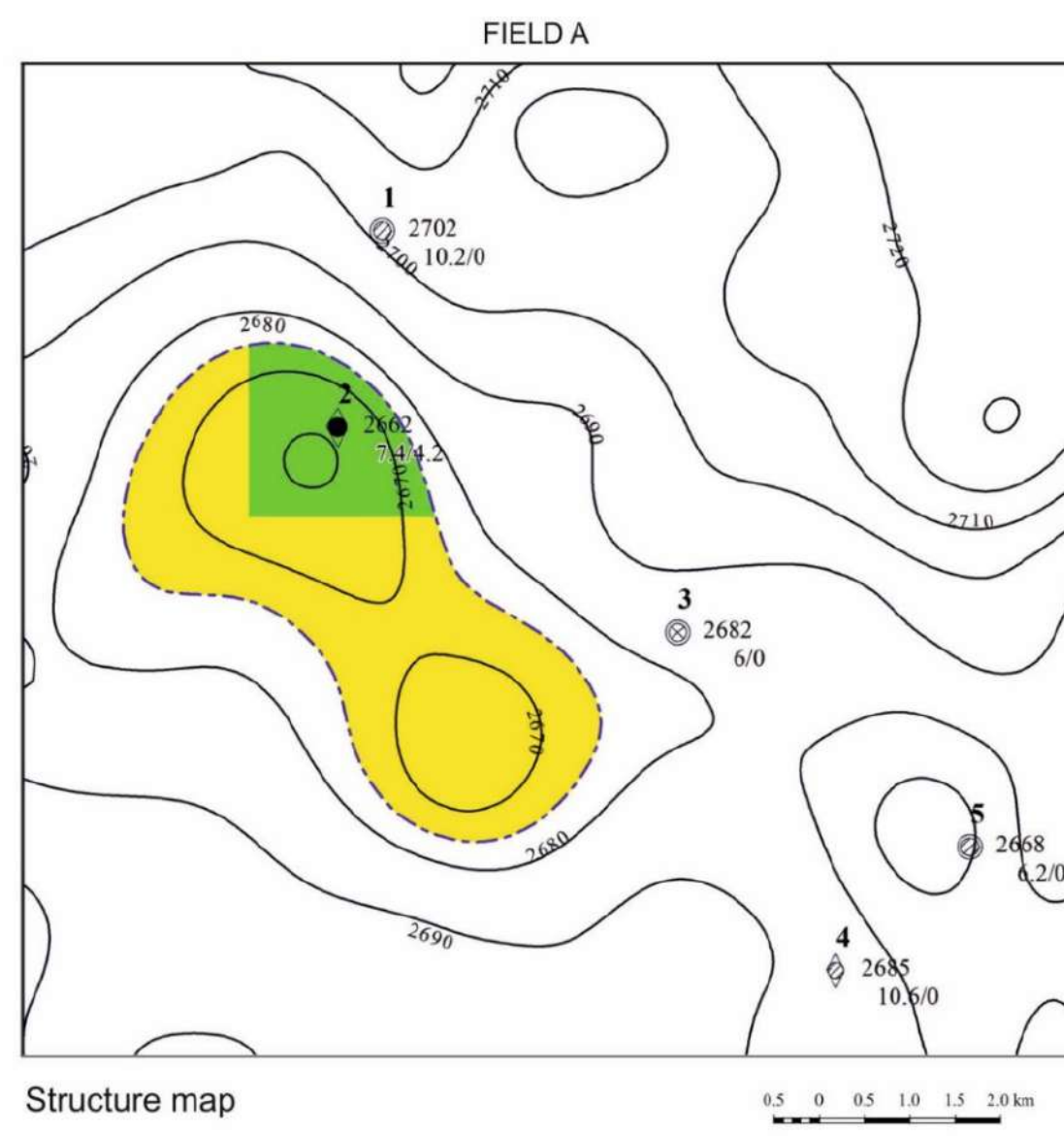
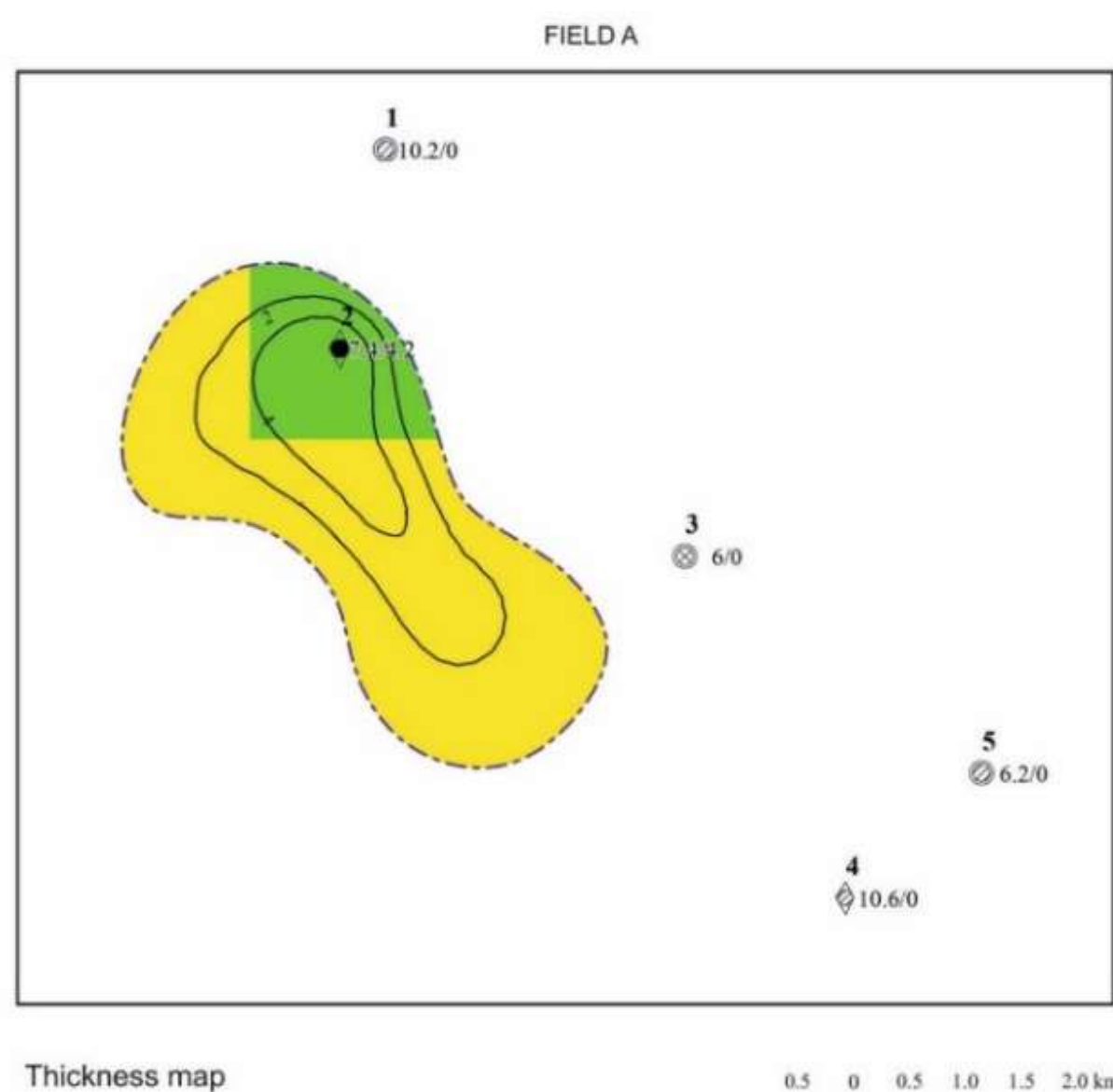
## КЛАССИФИКАЦИЯ РФ – РКООН

Класс РКООН	Подкласс РКООН	Код	Категории Классификации РФ
Осуществимые проекты	Ведется добыча	1	A
	Утвержден к разработке	2	B1
	Обоснован к разработке	3	B2
Потенциально осуществимые проекты	Ожидает разработки	4	A*, B1*, B2* C1, C2
	Разработка задерживается	5	A*, B1*, B2* C1, C2
Неосуществимые проекты	Неясные планы по разработке	6	C1, C2
	Разработка неосуществима	7	C1, C2
Недобытая остаточная продукция в рамках известных проектов		11	A**, B1**, B2** C1**, C2**
Перспективные проекты	Подготовленная структура (Prospect)	8	D0
	Недостаточно изученная структура (Lead)	9	Dл
	Территория поисково-разведочных работ (Play)	10	D1, D2
Недобытая остаточная продукция в рамках перспективных проектов		11	D0**, Dл**, D1**, D2**
Добыто, не продано		12	

## PRMS – РКООН

ОТКРЫТЫЕ	Запасы	Ведется добыча		1
		Разработка утверждена		2
Разработка обоснована		3		
Условные ресурсы	Разработка ожидается		4	
	Разработка приостановлена или не обоснована	Разработка приостановлена	5	
		Разработка не обоснована	6	
	Разработка нерентабельна		7	
Неизвлекаемые		11		
НЕОТКРЫТЫЕ	Перспективные ресурсы	Подготовленная структура (Prospect)	8	
		Недостаточно изученная структура (Lead)	9	
		Территория поисково-разведочных работ (Play)	10	
Неизвлекаемые		11		
Особые случаи	Определены, но не классифицированы в PRMS		12	
	Менее традиционные виды ресурсов			

# РАЗРАБОТКА CASE STUDIES – МЕТОДИЧЕСКИХ РЕКОМЕНДАЦИЙ ПО ПРИМЕНЕНИЮ СВЯЗУЮЩЕГО ДОКУМЕНТА МЕЖДУ КЛАССИФИКАЦИЕЙ РФ И РКООН



LEGEND	
⊕	Exploration wells with water inflow
⊖	Wildcat wells with water inflow
⊗	Exploration water-yielding wells by well log data
⊙	Wildcat wells with oil inflow
—	Reservoir top contour
- - - -	Outer oil pool outline
■ (Green)	C1 reserves area
■ (Yellow)	C2 reserves area
1	Well number
2685	Reservoir top absolute depth
10.6/0.0	Effective thickness/ Net oil thickness

## CASE STUDY #1

	Category		Category	
Area no	1		2	
Zone	pay zone with exp. well		pay zone without exp. well	
Oil productive area 1000 m2	3149		11708	
Average oil net pay, m	3.86		2.39	
Net oil productive volum 1000 m3	12150		27984	
Effective porosity,	0.17		0.17	
Oil saturation factor	0.54		0.54	
Shrinkage factor	0.9		0.9	
Oil density, t/m3	0.86		0.86	
Oil recovery factor, fraction	0.3		0.3	
Initial oil reserves geological, 1000 t	863		1988	
<b>Additional Quantities of oil in place</b>	<b>604</b>	<b>C1**</b>	<b>1392</b>	<b>C2**</b>
Initial oil reserves recoverable 1000 t	259		596	
Cumulative oil production, 1000 t	0		0	
Remaining oil reserves geological, 1000 t	863		1988	
<b>Remaining oil reserves recoverable, 1000 t</b>	<b>259</b>	<b>C1</b>	<b>596</b>	<b>C2</b>
Gas factor (GOR), m3/t	50		50	
Initial gas reserves geological, GSm <sup>3</sup>	43		99	
<b>Additional quantities of gas in place, GSm<sup>3</sup></b>	<b>30</b>	<b>C1**</b>	<b>69</b>	<b>C2**</b>
Initial gas reserves recoverable GSm <sup>3</sup>	13		30	
Cumulative gas production, GSm <sup>3</sup>	0		0	
Remaining gas reserves geological, GSm <sup>3</sup>	43		99	
<b>Remaining gas reserves recoverable GSm<sup>3</sup></b>	<b>13</b>	<b>C1</b>	<b>30</b>	<b>C2</b>

# CASE STUDY # 1

Запасы C1, C2 Классификации РФ соответствуют коду 6 “Неясные планы по разработке” в таблице соответствия классификации РФ и РКООН Связующего документа

Технически неизвлекаемые запасы C1\*\*, C2\*\* соответствуют Коду 11 “Недобытая остаточная продукция”

Класс РКООН	Подкласс РКООН	Код	Категории Классификации РФ	
Осуществимые проекты	Ведется добыча	1	A	
	Утвержден к разработке	2	B1	
	Обоснован к разработке	3	B2	
Потенциально осуществимые проекты	Ожидает разработки	4	A*, B1*, B2* C1, C2	
	Разработка задерживается	5	A*, B1*, B2* C1, C2	
Неосуществимые проекты	Неясные планы по разработке	6	C1, C2	
	Разработка неосуществима	7	C1, C2	
Недобытая остаточная продукция в рамках известных проектов			11	A**, B1**, B2** C1**, C2**
Перспективные проекты	Подготовленная структура (Prospect)	8	D0	
	Недостаточно изученная структура (Lead)	9	Дл	
	Территория поисково-разведочных работ (Play)	10	D1, D2	
Недобытая остаточная продукция в рамках перспективных проектов			11	D0**, Дл**, D1**, D2**
Добыто, не продано			12	

	F1.1	F1.2	F1.3	F2.1	F2.2	F2.3	F3.1	F3.2	F3.3	F4
E1.1	1	2	3	4						
E1.2	1	2	3							
E2			4	4	5					
E3.1	12	12	12	12	12	12				
E3.2			6	6	6		8	9	10	
E3.3			7	7	7	7				11

Проект можно оценить как

**E3.2** (Экономическая целесообразность добычи не может быть определена из-за недостатка информации (напр., на этапе геологоразведочных работ),

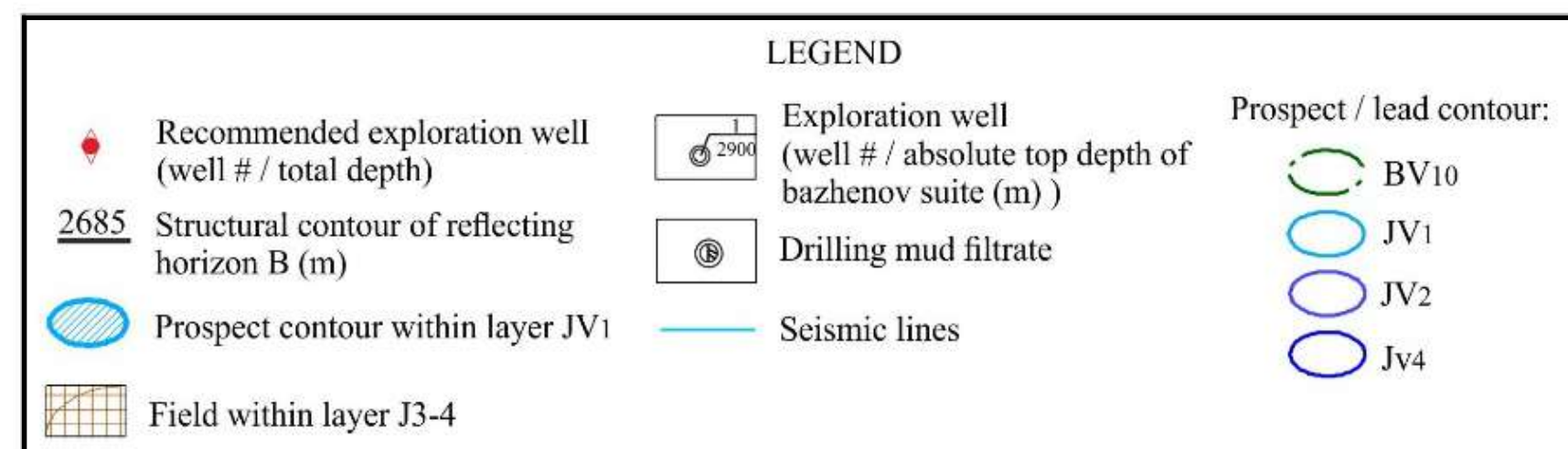
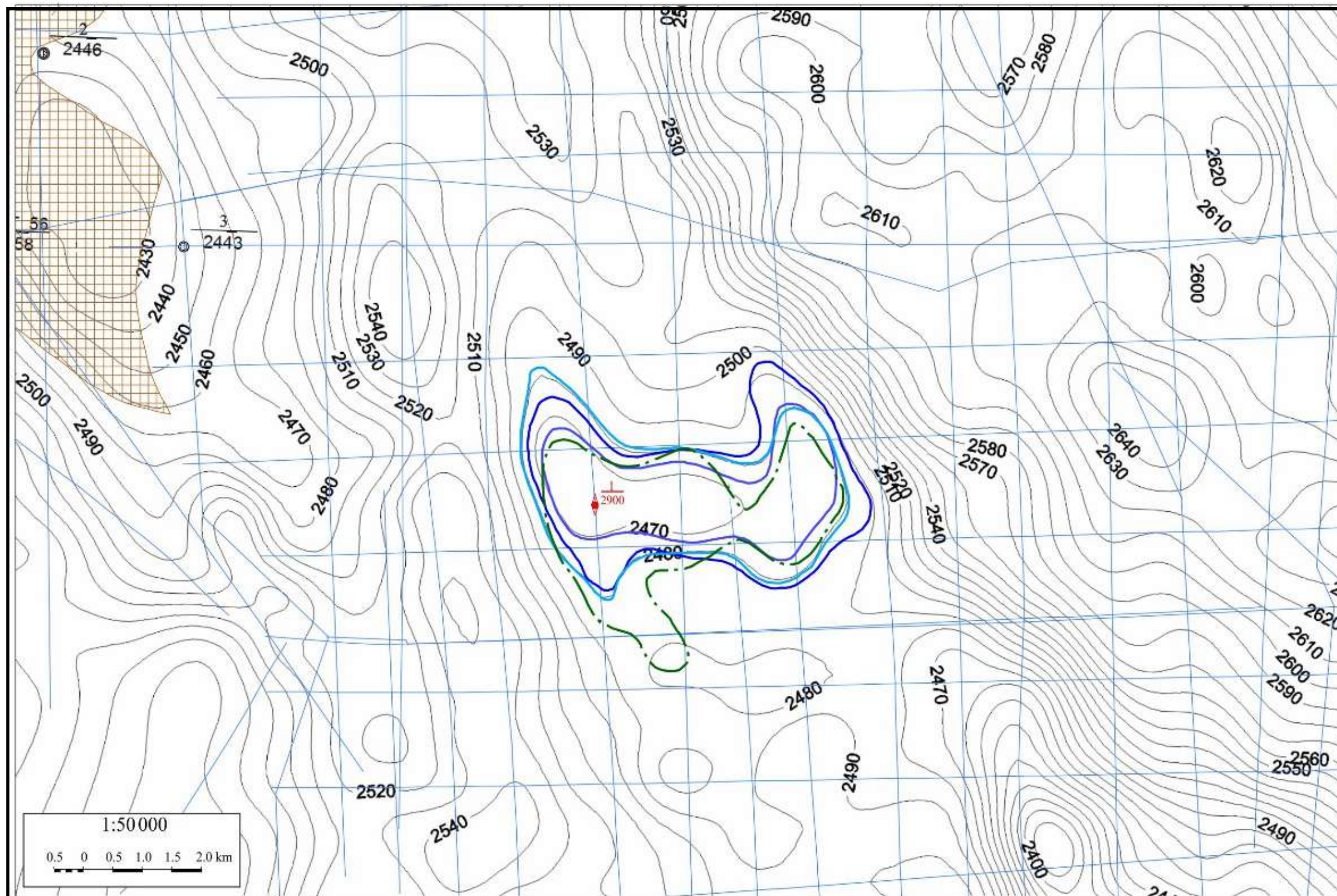
**F2.2** (Реализация проекта приостановлена и/или обоснование коммерческой разработки может быть с существенной задержкой),

**C1** соответствует **G1**, C2 - **G2+G3**.

	Classification	Oil (1000 tons)
Recoverable	E3.2, F2.2, G1	259
Recoverable	E3.2, F2.2, G2+G3	596
Recoverable	E3.2, F2.2, G1+G2+G3	855
Non-recoverable	E3.3, F4, G1+G2+G3	1996

	Classification	Gas (GSm <sup>3</sup> )
Recoverable	E3.1, F2.2, G1	13
Recoverable	E3.1, F2.2, G2+G3	30
Recoverable	E3.1, F2.2, G1+G2+G3	43
Non-recoverable	E3.3, F4, G1+G2+G3	99

# РАЗРАБОТКА CASE STUDIES – МЕТОДИЧЕСКИХ РЕКОМЕНДАЦИЙ ПО ПРИМЕНЕНИЮ СВЯЗУЮЩЕГО ДОКУМЕНТА МЕЖДУ КЛАССИФИКАЦИЕЙ РФ И РКООН



## Case Study #2

Layer No	1	2	3	4
Horizon	BV <sub>10</sub>	JV <sub>1</sub>	JV <sub>2</sub>	JV <sub>4</sub>
<b>Category</b>	<b>D<sub>0</sub></b>	<b>D<sub>0</sub></b>	<b>D<sub>0</sub></b>	<b>D<sub>0</sub></b>
Area [thousand Sq m]	10 500	12 700	7 500	13 500
Oil net pay [m]	2	3	3	3
Effective porosity	0.18	0.17	0.17	0.18
Oil saturation factor	0.48	0.54	0.55	0.57
Oil density [tons/cubic m]	0.891	0.873	0.882	0.886
Shrinkage factor	0.92	0.8	0.923	0.935
Recovery factor	0.3	0.2	0.3	0.25
STOIIP [thousand tons]	1487	2443	1713	3442
<b>Recoverable volumes [thousand tons]</b>	<b>446</b>	<b>489</b>	<b>514</b>	<b>861</b>
Additional quantities in place [thousand tons] – D <sub>0</sub> **	1041	1954	1199	2582

# CASE STUDY # 2

Ресурсы D0 соответствуют коду 8 "Подготовленная структура (Prospect)" в таблице соответствия Классификации РФ и РКООН Связующего документа  
 Технически неизвлекаемые ресурсы D0\*\* соответствуют Коду 11 "Недобытая остаточная продукция"

Класс РКООН	Подкласс РКООН	Код	Категории Классификации РФ
Осуществимые проекты	Ведется добыча	1	A
	Утвержден к разработке	2	B1
	Обоснован к разработке	3	B2
Потенциально осуществимые проекты	Ожидает разработки	4	A*, B1*, B2* C1, C2
	Разработка задерживается	5	A*, B1*, B2* C1, C2
Неосуществимые проекты	Неясные планы по разработке	6	C1, C2
	Разработка неосуществима	7	C1, C2
Недобытая остаточная продукция в рамках известных проектов		11	A**, B1**, B2** C1**, C2**
Перспективные проекты	Подготовленная структура (Prospect)	8	D0
	Недостаточно изученная структура (Lead)	9	Dл
	Территория поисково-разведочных работ (Play)	10	D1, D2
Недобытая остаточная продукция в рамках перспективных проектов		11	D0**, Dл**, D1**, D2**
Добыто, не продано		12	

	F1.1	F1.2	F1.3	F2.1	F2.2	F2.3	F3.1	F3.2	F3.3	F4
E1.1	1	2	3	4						
E1.2	1	2	3							
E2			4	4	5					
E3.1	12	12	12	12	12	12				
E3.2			6	6	6		8	9	10	
E3.3			7	7	7	7				11

Проект можно оценить как:

**E3.2** (Экономическая целесообразность добычи не может быть определена из-за недостатка информации (напр., на этапе геологоразведочных работ),

**F3.1** (в результате проведения геологических исследований и геолого-разведочных работ на каком-либо конкретном участке с достаточной степенью достоверности была выявлена потенциальная возможность обнаружения отдельного месторождения и существует необходимость проведения бурения или испытаний для подтверждения наличия такого месторождения в такой форме, такого качества и такого количества, что это позволит провести оценку обоснованности добычи),

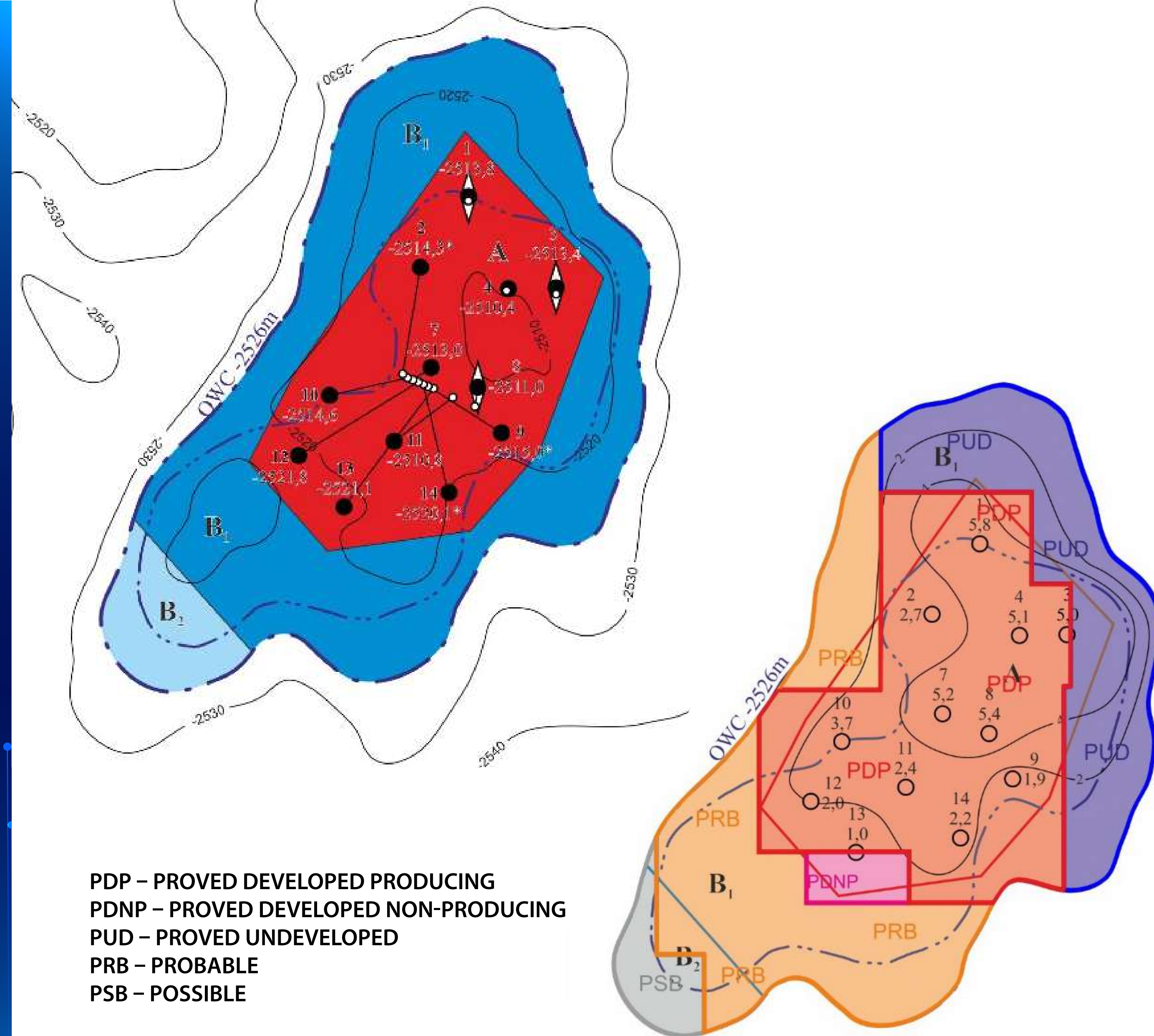
По оси G все объемы должны быть оценены как **G4**

Horizon		Classification		Oil [thousand tons]
		RF-2013	UNFC	
BV <sub>10</sub>	Recoverable	D <sub>0</sub>	E3.2 F3.1 G4	446
	Non-Recoverable	D <sub>0</sub> **	E3.3 F4 G4	1041
JV <sub>1</sub>	Recoverable	D <sub>0</sub>	E3.2 F3.1 G4	489
	Non-Recoverable	D <sub>0</sub> **	E3.3 F4 G4	1954
JV <sub>2</sub>	Recoverable	D <sub>0</sub>	E3.2 F3.1 G4	514
	Non-Recoverable	D <sub>0</sub> **	E3.3 F4 G4	1199
JV <sub>4</sub>	Recoverable	D <sub>0</sub>	E3.2 F3.1 G4	861
	Non-Recoverable	D <sub>0</sub> **	E3.3 F4 G4	2582

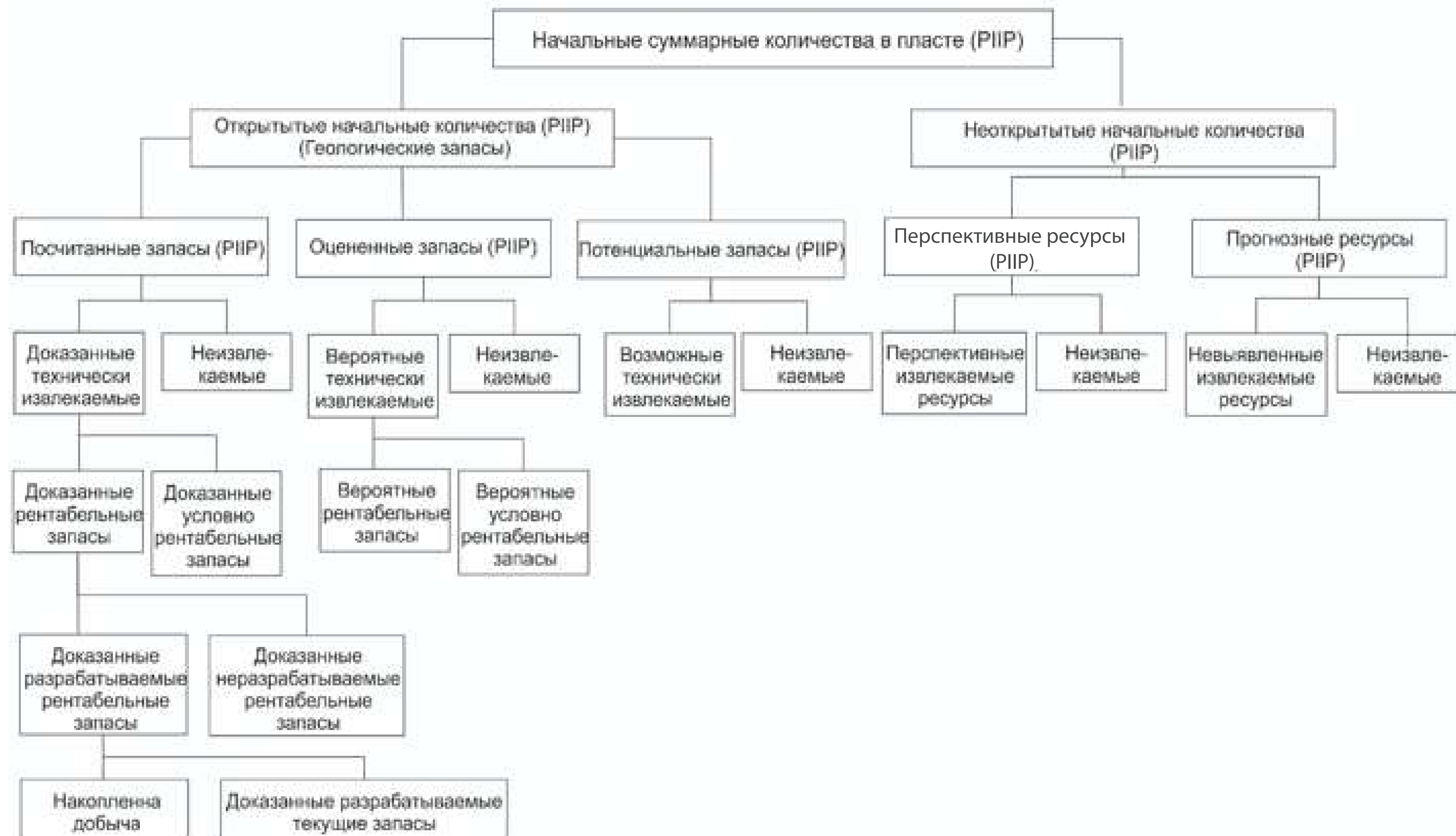


# РАЗРАБОТКА CASE STUDIES ДЛЯ ЗАЛЕЖИ В РАЗРАБОТКЕ С ДОБЫЧЕЙ

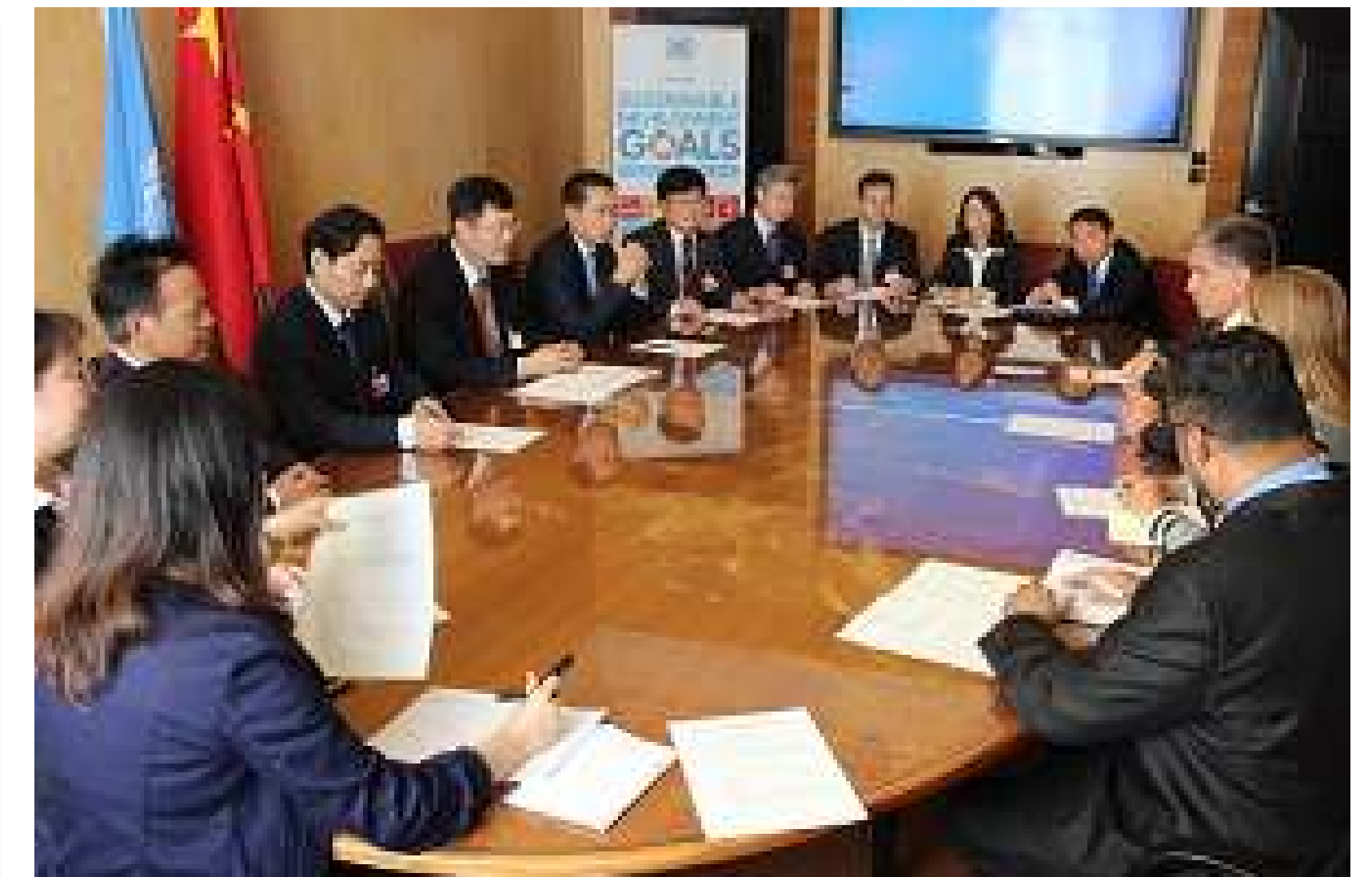
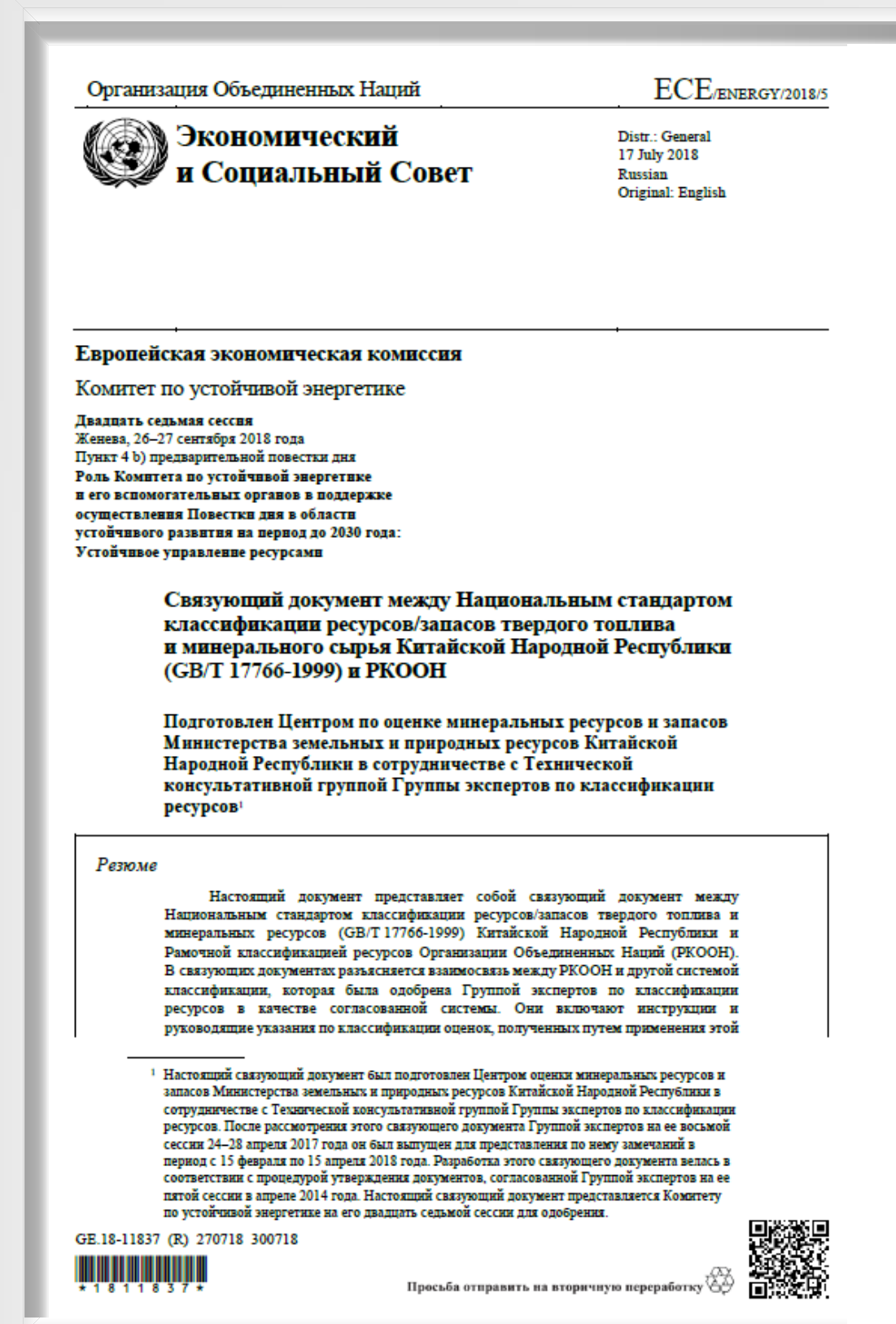
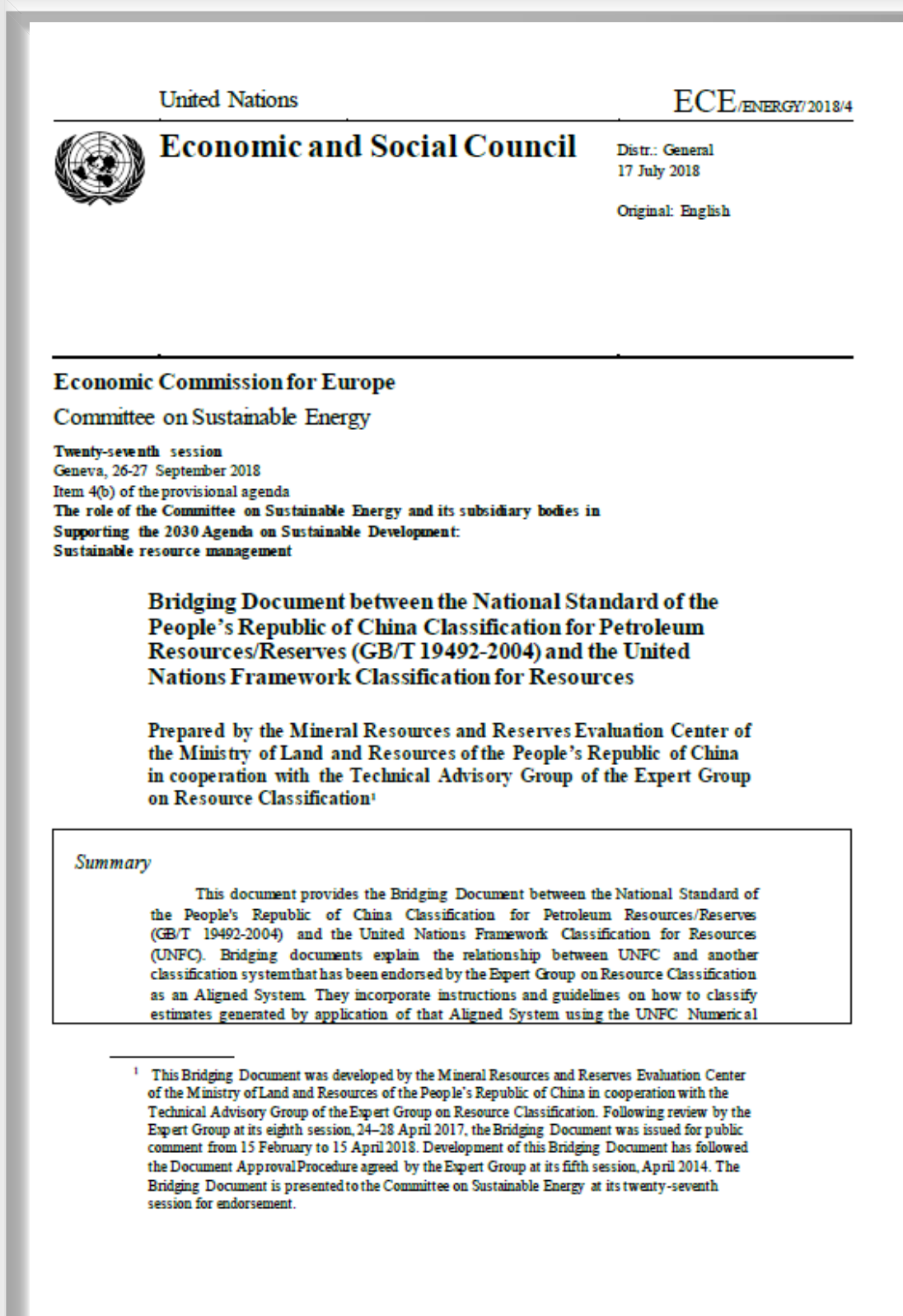
## ПРОБЛЕМЫ СОПОСТАВЛЕНИЯ РАЗЛИЧНЫХ КЛАССИФИКАЦИЙ



# КИТАЙСКАЯ КЛАССИФИКАЦИЯ ЗАПАСОВ И РЕСУРСОВ УГЛЕВОДОРОДНОГО СЫРЬЯ (СССР-2004)



# 26 СЕНТЯБРЯ 2018 ГОДА НА 27-Й СЕССИИ КОМИТЕТА ПО УСТОЙЧИВОМУ РАЗВИТИЮ ЭНЕРГЕТИКИ ЕЭК ООН УТВЕРЖДЕН СВЯЗУЮЩИЙ ДОКУМЕНТ МЕЖДУ РАМОЧНОЙ КЛАССИФИКАЦИЕЙ ООН И КИТАЙСКОЙ СИСТЕМОЙ КЛАССИФИКАЦИИ РЕСУРСОВ И ЗАПАСОВ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ И НЕФТИ



Комиссия под председательством Кристиана Ф. Баха – Заместителя Генсека ООН и делегация Министерства природных ресурсов Китайской Народной Республики

**СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ!**