Про проект з відкриття геологічної інформації СП ПГНК

Полтавська газонафтова компанія продовжує публікувати геологічну інформацію про родовища, на яких працює.

Мета даного проекту – надати стимул для створення ринку прозорого ринку геологічної інформації та її обігу, що сприятиме становленню прозорої системи надрокористування.

Ми продовжуємо поступово відкривати таку інформацію та сподіваємось, що державні та приватні газовидобувні компанії підтримають нас у цьому процесі.

Ми очікуємо, що:

- *Відповідно до Постанови КМУ №939 буде надано для безкоштовного публічного онлайн доступу вторинну державну інформацію;*
- *Державні та приватні компанії підтримають ініціативу щодо сприяння прозорості розпорядження геологічною інформацією та також приєднаються до процесу розкриття вторинної інформації;*
- *Вимога щодо розкриття мінімальної геологічної інформації стане частиною зобов'язань в рамках «Ініціативи прозорості видобувних галузей» (EITI).*

Такі дії сприятимуть:

1) *становленню конкурентного середовища у сфері надрокористування,*
2) *знизить кількість «сплячих ліцензій»,*
3) *суспільство отримає інформацію про використання надр;*
4) *дозволить державі більш ефективно управляти ресурсами та залучати нових інвесторів,*

У кінцевому результаті ми сподіваємось, що такий крок наблизить Україну до найбільш розвинутих держав, які ефективно використовують власні надра, залучають найкращі компанії в їх розробку та видобуток.

Геологічна інформація

Новомиколаївське родовище

1.1 **1.2** **1.3**	**Загальна інформація про родовище** **Розробка та буріння** **Запаси вуглеводнів**
2.	**Інформація про наявність сейсмічних досліджень**
3.	**Структурні карти та геологічні розрізи**
4.	**Загальний обсяг виробництва свердловин СП «ПГНК»**
5.	**Джерела додаткової інформації**

1. 1.1 Загальна інформація про родовище

№ спецдозволу	3658 від 31.12.2004
Тип спецдозволу	Видобування вуглеводнів (промислова розробка родовищ)
Свердловини, пробурені СП «ПГНК»	70, 71, 72, 73, 74, 75, 76, 77, 78, 80 (підкреслено свердловини, що перебувають в експлуатації)
Площа та місцезнаходження	7.80 кв.км, ПОЛТАВСЬКА область/м. Полтава Новосанжарський район/смт нові санжари Детальні GPS координати на сайті Геоінформ за посиланням http://geoinf.kiev.ua/wp/spedozvoli-rep.php?pr=1&urls=http://geoappl.kiev.ua:8888/reports/rwservlet?us*report=lic_sp1.rdf*sequn=79455

→ 1966 – Пошуково-розвідувальне буріння на площі розпочато і вже наступного року в пошуковій свердловині 3 було отримано промисловий приплив газоконденсатної суміші з горизонту В-25

- 1970 – При випробуванні свердловини 9 отримано промисловий приплив вуглеводнів з горизонту В-15 верхньовізейських відкладів
- 1980 – Експлуатація продуктивних горизонтів розпочата Полтавським газопромисловим управлінням.
- 1994 – Ліцензія на розвідку і експлуатацію родовища надана СП ПГНК
- 2004 – Спеціальний дозвіл на користування надрами за № 3658 був поновлений
- 2009 – В свердловині 71 отримано промисловий приплив газоконденсатної суміші з горизонту В-16.
- 2016 – внесені зміни в спеціальний дозвіл на користування надрами за №3658

1.2 Розробка та буріння

2004 – відновлена свердловина 9 надала підстави вважати, що в горизонті В-15 існує нафтова облямівка промислового значення

2005 – пробурена свердловина 70, яка розкрила горизонт В-15 в газовій частині.

2009 – пробурена розвідувальна свердловина 71, в якій вперше отримано промисловий приплив ВВ з горизонту В-16.

Станом на 1.01.2018 р. пробурені 12 свердловин, з них:

- 2 пошукові (№ 3 і № 9);
- 10 розвідувальних свердловин: 70, 71, 72, 73, 74, 75, 76, 77, 78, 80.

П’ять свердловин ліквідовані (№№ 70, 72, 75, 77, 78). Одна свердловина (№ 3), що не належить чинному надрокористувачу (на балансі ГПУ «Полтавагазвидобування»), знаходиться в консервації.

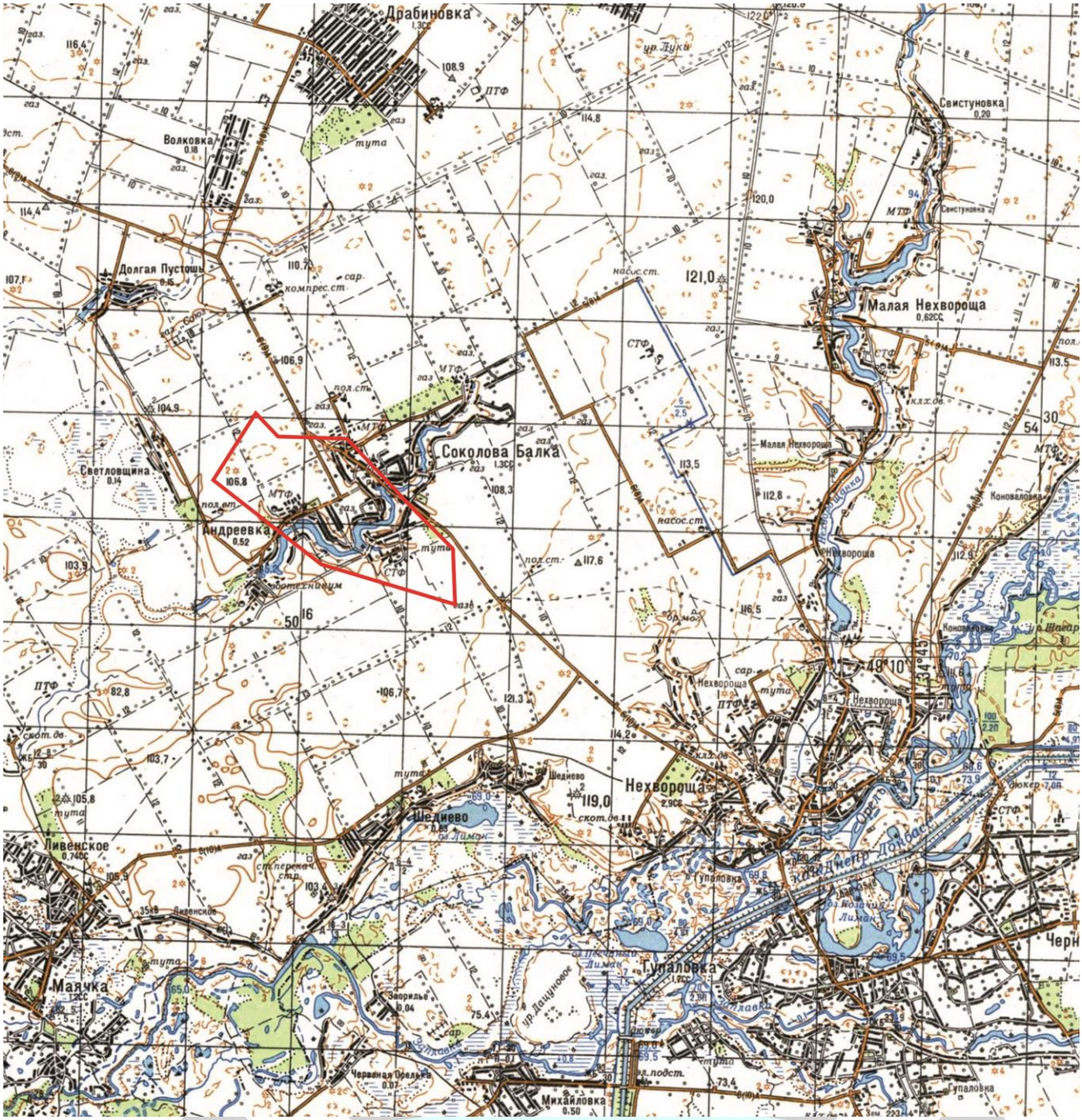

Рисунок 1.1 - Контури ліцензійної ділянки СП ПГНК

1.3 Запаси вуглеводнів

Запаси основних корисних копалин (компонентів)											
Корисні копалини /Одиниця виміру	**Накопичений видобуток з початку розробки**	**Категорія запасів**	**Запаси загальні**	**Запаси балансові (видобувні) по класах**			**Запаси позабалансові (залишкові) по класах**			**Запаси з невизначеним промисл. значенням**	**Видобуток за 2017р**	**Втрати за 2017р.**
				112	**121**	**122**	**211**	**221**	**222**			
Нафта тис.т	101	C1	556	86				470			4	
		C2	94							94		
		Всього	650	86				470		94	4	
Газ горючий природний млн.куб.м	620	C1	603	427				176			14	
		C2	1441			152			11	1278		
		Всього	2044	427		152		176	11	1278	14	
Конденсат тис.т	38	C1	65	4				61			2	
		C2	47			7			4	36		
		Всього	112	4		7		61	4	36	2	

2. Інформація про наявність сейсмічних досліджень

3D	Виконано у 1998, обсяг – 150 км^2. Підрядник – «Краковгеофізика»

3. Структурні карти та геологічні розрізи

На Новомиколаївському нафтогазоконденсатному родовищі пошуковими і розвідувальними свердловинами виявлені три промислові поклади ВВ: нафтогазоконденсатний поклад горизонту В-15, газоконденсатний поклад горизонту В-16 у верхньовізейських відкладах і газоконденсатний поклад з нафтовою облямівкою горизонту В-25 нижньовізейських відкладів. Поклади складені теригенним колектором гранулярно-порового типу. Промислове значення нафтової облямівки доведено для горизонту В-15.

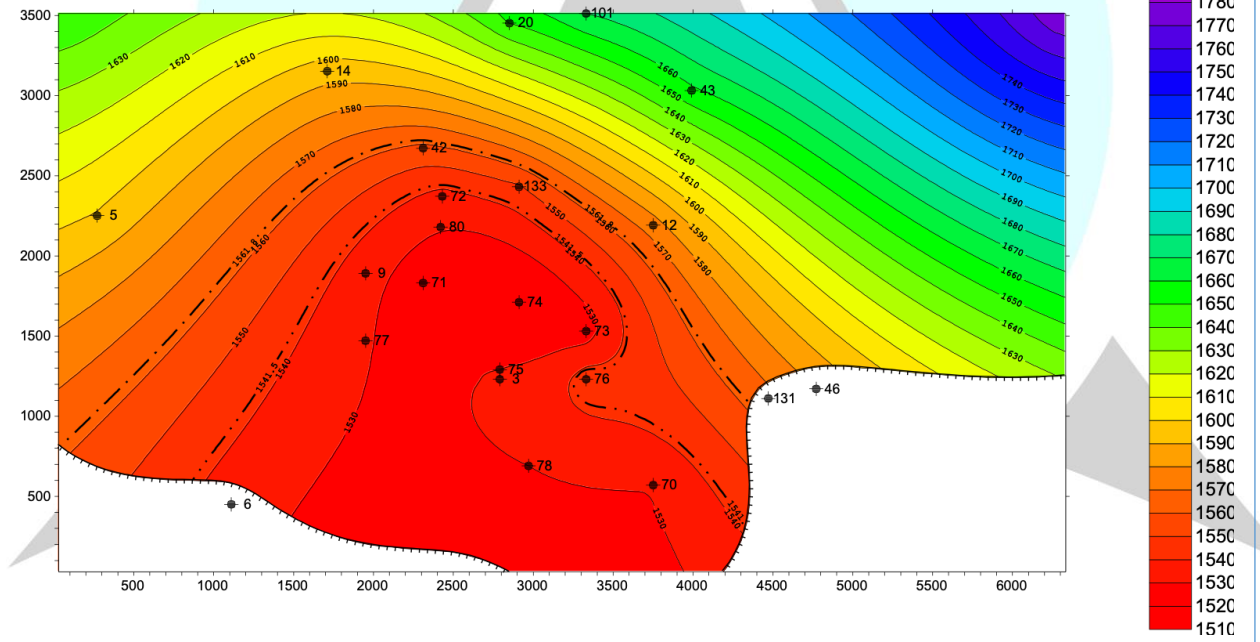

Рисунок 3.1 – Структурна карта по покрівлі горизонту В-15

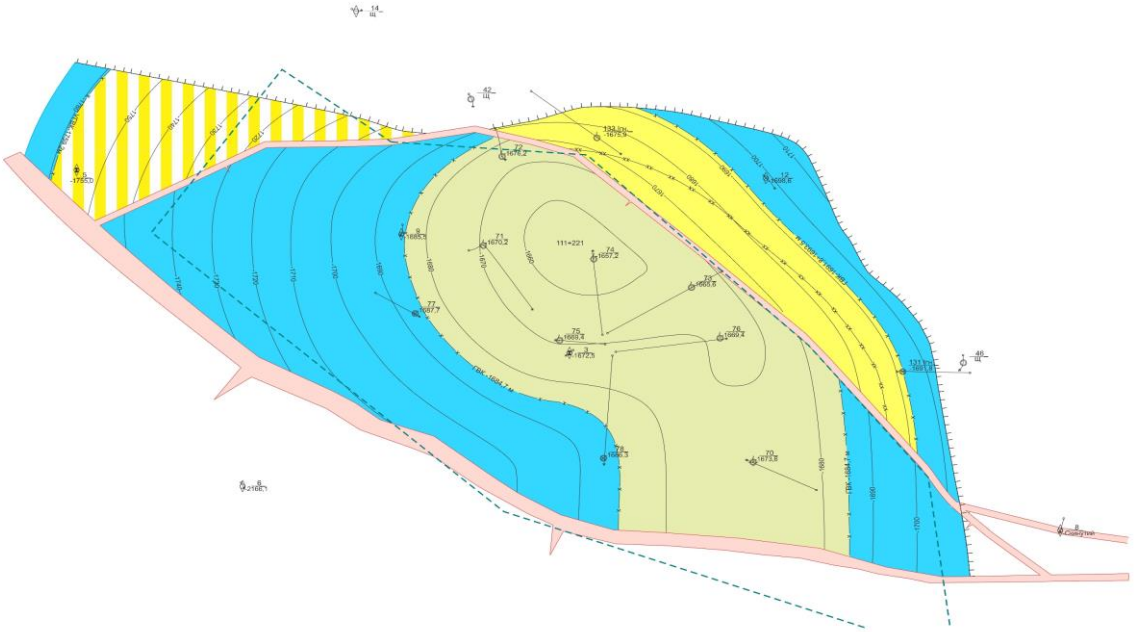

Рисунок 3.2 – Підрахунковий план покладу горизонту В-16 низ

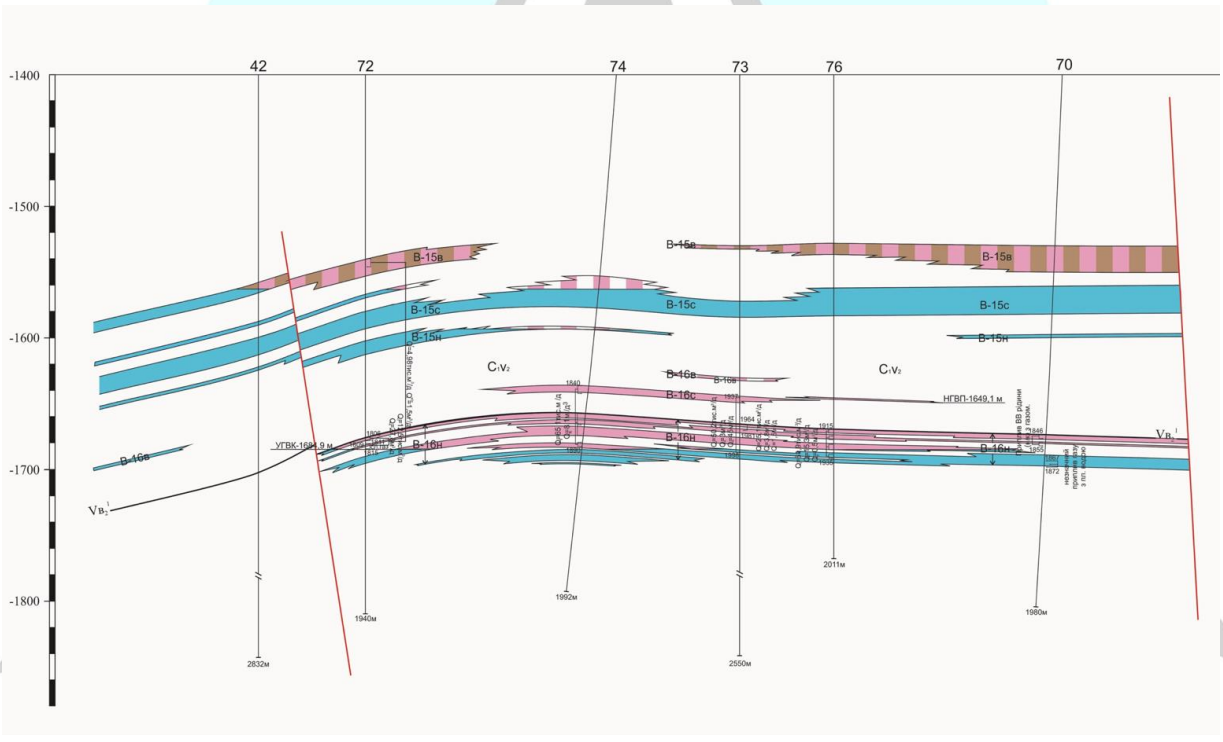

Рисунок 3.3 – Геологічний розріз продуктивної частини верхньовізейських відкладів по лінії свердловин 42-72-74-73-76-70

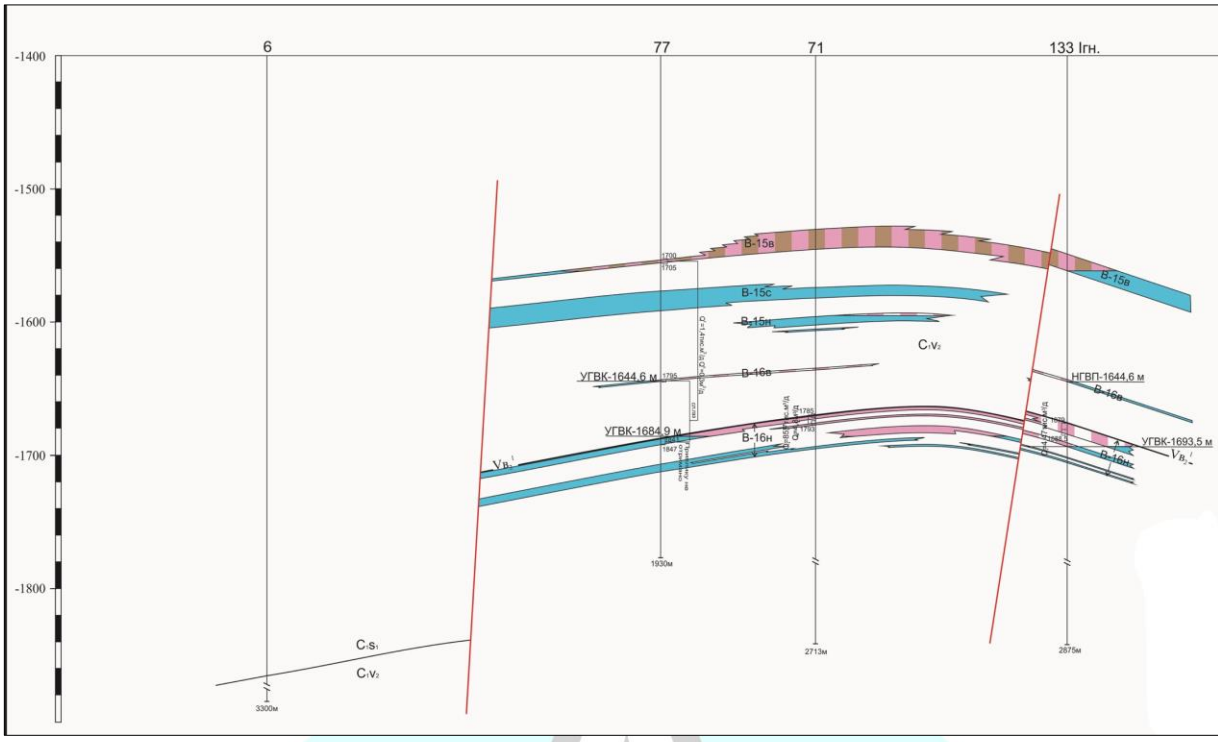

Рисунок 3.4 – Геологічний розріз продуктивної частини верхньовізейських відкладів по лінії свердловин 6-77-71-133Ігн.

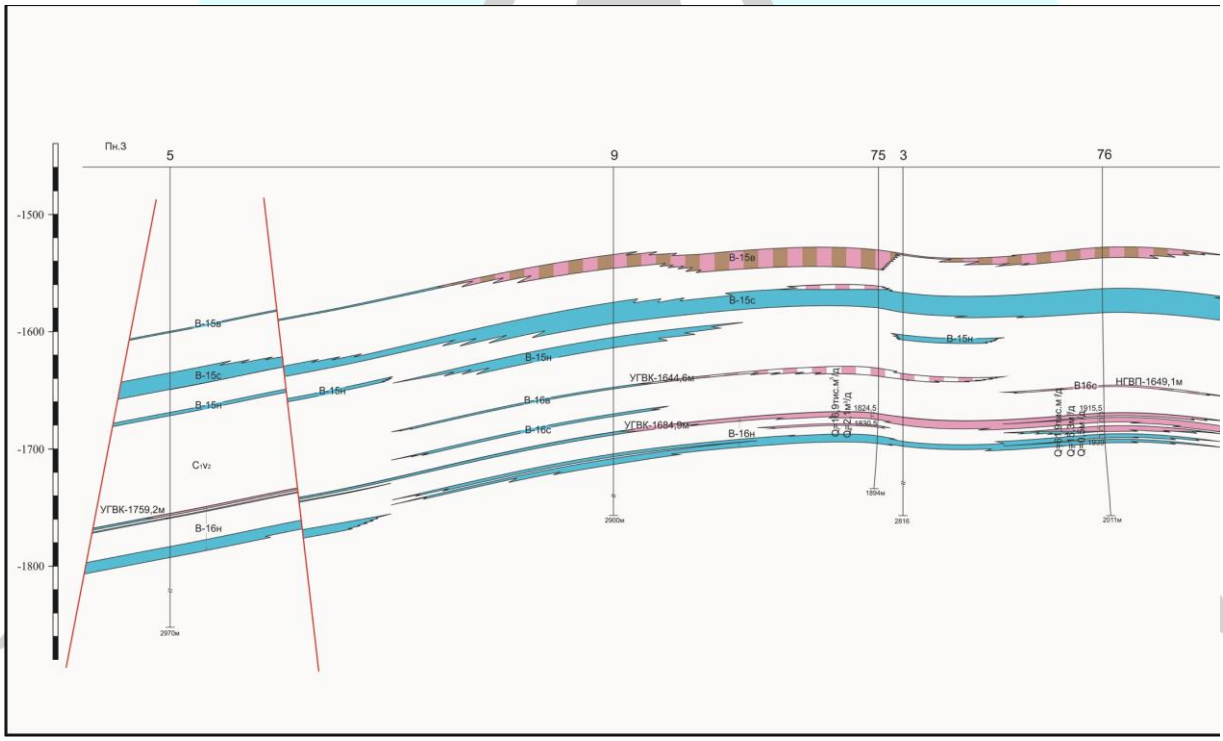

Рисунок 3.5 – Геологічний розріз продуктивної частини верхньовізейських відкладів по лінії свердловин 5-9-75-3-76

4. Загальний обсяг виробництва свердловин СП «ПГНК»

Основні річні технологічні показники розробки родовища

Роки	Видобуток газу, тис. м^3		Видобуток нафти з конденсатом, т		Видобуток води, м^3		Діючі свердло-вини
	річний	сумарний	річний	сумарний	річний	сумарний	
1980	61036	61036	4268	4268	0	0	2
1981	56369	117405	5230	9498	5	5	2
1982	34666	152071	3244	12742	38	43	2
1983	24075	176146	2288	15030	40	83	2
1984	18910	195056	1987	17017	48	131	2
1985	16332	211388	1626	18643	62	193	2
1986	14409	225797	1401	20044	67	260	2
1987	8800	234597	905	20949	53	313	2
1988	6159	240756	572	21521	36	349	2
1989	5564	246320	441	21962	46	395	2
1990	5104	251424	304	22266	42	437	2
1991	3003	254427	152	22418	27	464	2
1992	2562	256989	140	22558	23	487	2
1993	2555	259544	136	22694	26	513	2
1994	2190	261734	135	22829	24	537	2
1995	7770	269504	426	23255	139	676	2
1996	8009	277513	383	23638	145	821	2
1997	1390	278903	46	23684	30	851	2
1998	1940	280843	691	24375	41	892	2
1999	2625	283468	4361	28736	0	892	2
2000	266	283734	0	28736	0	892	1
2001	0	283734	0	28736	0	892	0
2002	0	283734	0	28736	0	892	0
2003	0	283734	0	28736	0	892	0
2004	4417	288151	6662	35398	21	913	1
2005	12739	300890	20743	56141	1581	2494	2
2006	4966	305856	1409	57550	879	3373	1
2007	8855	314711	7756	65306	4560	7933	1
2008	5986	320697	7512	72818	6462	14395	1
2009	30168	350865	7592	80410	6864	21259	4
2010	41013	391878	7050	87460	10588	31847	6
2011	76796	468674	9608	97068	6644	38491	6
2012	54610	523284	7995	105063	6472	44963	7
2013	29689	552973	7359	112422	8458	53421	5

2014	23483	576456	6012	118434	44790	98211	6
2015	14301	590757	9004	127438	48325	146536	6
2016	14495	605252	7160	134598	44649	191185	6
2017	14071	619323	5819	140417	32058	223243	4

Перелік інформації

Рисунок 1.1	Контури ліцензійної ділянки СП ПГНК
Рисунок 3.1	Структурна карта по покрівлі горизонту В-15
Рисунок 3.2	Підрахунковий план покладу горизонту В-16 низ
Рисунок 3.3	Геологічний розріз продуктивної частини верхньовізейських відкладів по лінії свердловин 42-72-74-73-76-70
Рисунок 3.4	Геологічний розріз продуктивної частини верхньовізейських відкладів по лінії свердловин 6-77-71-133Ігн
Рисунок 3.5	Геологічний розріз продуктивної частини верхньовізейських відкладів по лінії свердловин 5-9-75-3-76

Джерела додаткової інформації:

http://www.ppc.net.ua/

http://geoinf.kiev.ua/

http://minerals-ua.info/