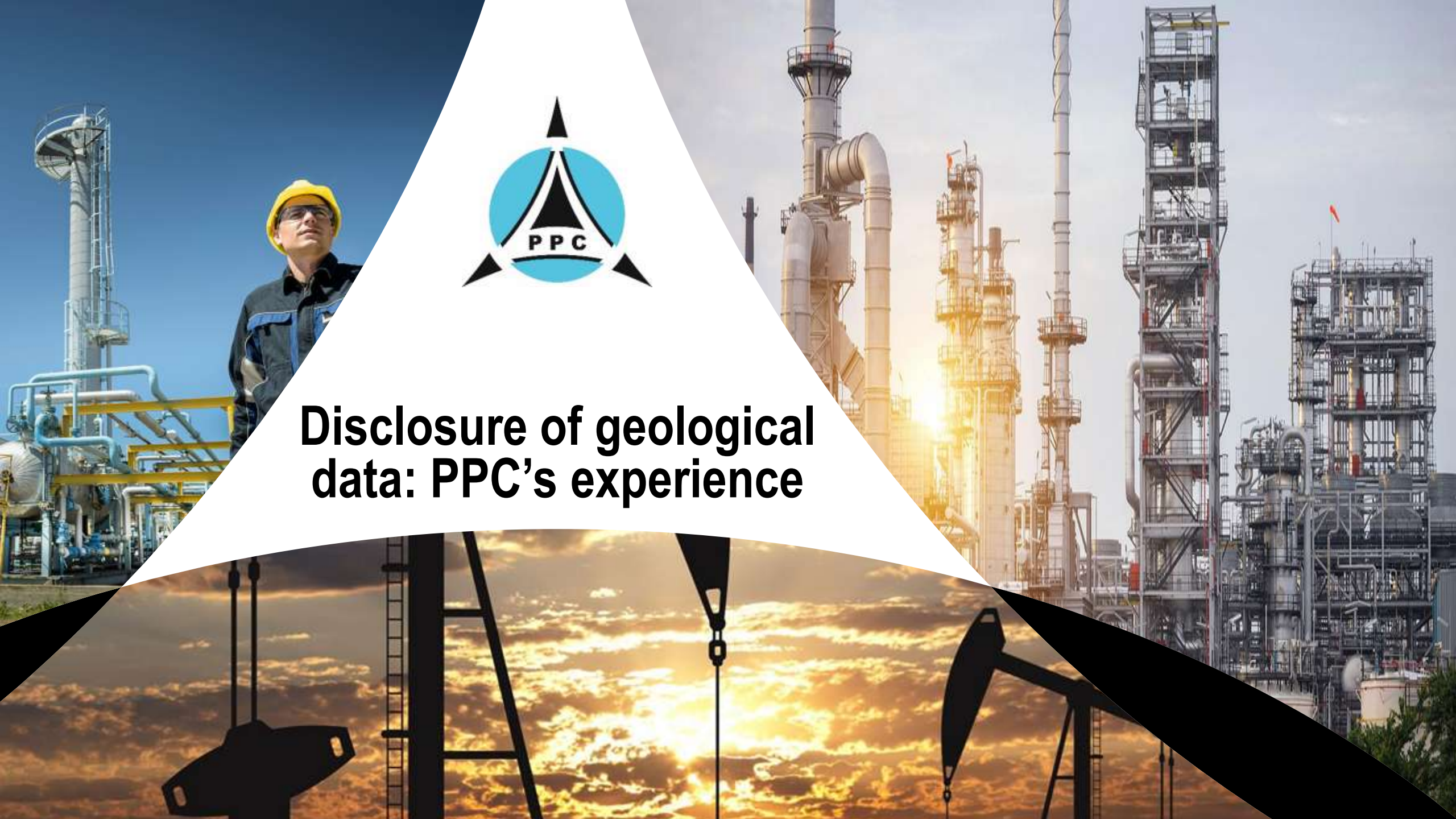




Disclosure of geological data: PPC's experience



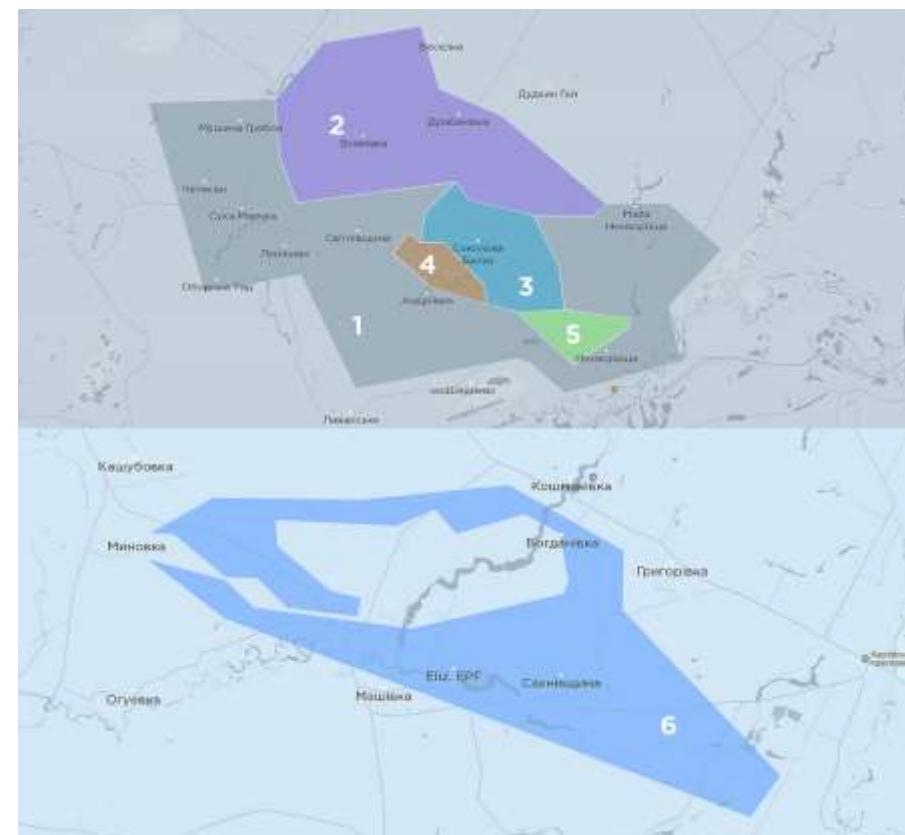
About PPC

JV Poltava Petroleum Company, subsidiary of JKX Oil & Gas Plc, was established in 1994.



PPC Licenses

#	Licence	Type	Expiry	Area
1	Zaplavske area	Exploration	2019	197.5sq.km.
2	Rudenkivske field	Production	2024	127sq.km.
3	Ignativike field	Production	2024	
4	Novonick field	Production	2024	
5	Movchanivske field	Production	2024	
6	Elizavetivske field West Mashivska area	Production	2034	



Transparency of geological data access



Current situation

No open data access in Ukraine

No opportunity to learn about new perspective fields

Nontransparent circulation of geological data

Unnecessary bureaucratic burden when purchasing information

No incentive for digitalization of information

High price on geological data

Goal

Key geological data is open to public

Good quality data about fields for the auctions / tenders

Existence of a data room with a clear access to the data for investors

Transparent, clear procedure of acquiring information

Existence of interactive maps and digitalized data

Reasonable price for geological data

First public disclosure of geological data

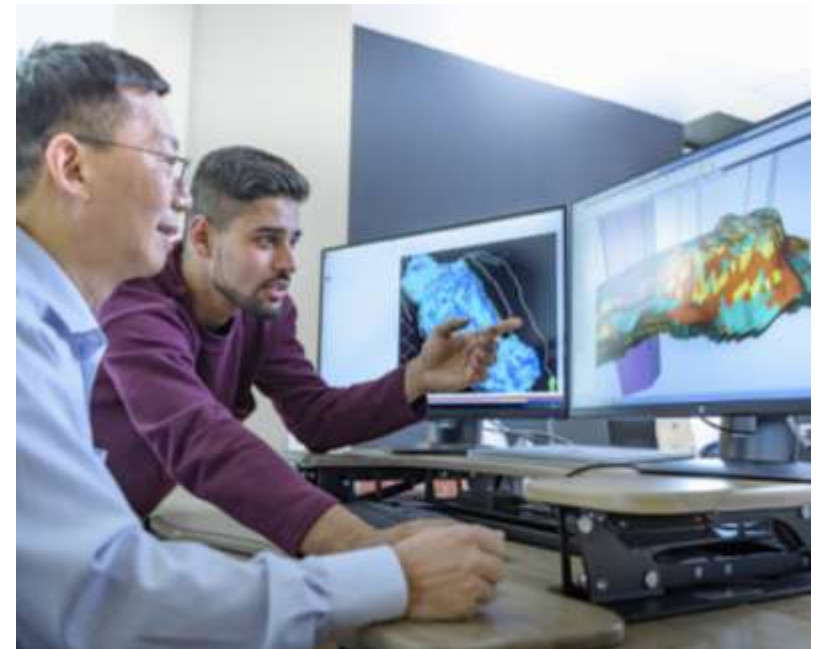


Goals of the pilot project on data disclosure:

Make PPC's geological information publicly available

Lead by example to show that access to geological data should be transparent and easy

Encourage full-scale transformation of the sphere





What do we disclose

General information about the deposit

Development and drilling

Reserves

Seismic research existence

Structural maps

Total volume of well production of the field

Screenshots

Геологічна інформація по Елізаветівській площі

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

1. 1.1 Загальна інформація про родовище

№ спецдозволу	5966 від 31.07.2014 р. (розширено межі)
Тип спецдозволу	Видобування вуглеводнів
Свердловини, пробурені	301, 302, 303, 308
СП ПГНК	
Площа та місцезнаходження	104,70 кв.км, Полтавська область, Карлівський район/м.Карлівка, Машівський район/СМТ Машівка <small>Детальні GPS координати на сайті Геоінформ за посиланням http://geoinf.kiev.ua/wp/wp-content/uploads/2013/08/1191360</small>

- 1962 – було відкрите Машівське ГРК, до складу увійшла Елізаветівська площа.
- 1985 – розпочато розробку родовища в межах майбутньої ліцензійної ділянки СП «Полтавське газонафтової компанії» (далі - СП "ПГНК") свердловиною №53

- 2004 р. – СП "ПГНК" надано спецдозвіл за №2627 на геологічне вивчення та ДПР Елізаветівської площі.
- 2009 р. – СП "ПГНК" продовжено на 5 років спецдозвіл за №2627 на геологічне вивчення та ДПР Елізаветівської площі.
- 2013 р. – виконаний підрахунок запасів вуглеводнів, які затверджені ДКЗ України (Протокол №3054 від 10 грудня 2013 року).
- 2014 р. – СП "ПГНК" надано ліцензію за №5966 на видобування вуглеводнів Елізаветівського родовища.
- 2015 р. – СП "ПГНК" отримано ліцензію за №5966 (розширено межі) на видобування вуглеводнів Елізаветівського родовища, Західно-Машівської площі.

1.2 Розробка та буріння

2014 р. – СП "ПГНК" пробурені свердловини №301, 302 і 303, при тестуванні яких отримані промислові припливи газоконденсатної суміші.

2018 р. – СП "ПГНК" пробурено свердловину №308.

Всього на площі пробурено 16 свердловин, 8 з яких продуктивні.



Рисунк 1.1 Контур ліцензійної ділянки СП ПГНК

■ – ліцензійна ділянка до розширення в 2015 р. ■ – розширена ліцензійна ділянка після 2015 р.

Дата	Видобуток газу, тис. м ³		Видобуток конденсату, т		Середньорічний зміст конденсату, г/м ³	Видобуток води, м ³		Середньорічний водний фактор, см ³ /м ³
	річний	накопичений	річний	накопичений		річний	накопичений	
Різань по родовищу (Рисунк 4.4)								
2005	31430	11431	1155	1155	36,7	19	19	0,6
2006	40500	77930	1686	2841	36,3	60	79	1,3
2007	43500	121430	1564	4405	36,0	66	145	1,5
2008	44000	165430	1560	5074	35,7	82	227	1,9
2009	59075	226505	1534	7508	26,0	94	321	1,6
2009	69000	288405	1536	9044	24,0	90	411	1,4
2011	64532	352937	1680	10724	26,0	300	731	5,0
2012	63895	416832	1553	12277	24,3	189	920	3,0
2013	66778	483610	1564	13841	23,4	151	1071	2,3
2014	63870	547489	1506	15347	23,8	83	1154	1,3
2015	64290	611779	1471	16838	22,9	83	1237	1,3
2016	80779	692558	1576	18384	18,5	129	1366	1,8
2017	79076	771636	1532	19926	19,4	151	1517	1,9
2018	79834	851470	1482	21408	18,4	152	1669	1,9
2019	88457	939017	1547	23155	17,1	146	1835	1,8
2020	76758	1018695	1425	24380	18,4	129	2064	6,9
2021	86126	1083811	1225	25625	18,7	474	2838	7,2
2022	61984	1144795	1179	26794	19,0	469	3007	7,6
2023	55681	1200476	1069	27881	19,2	408	3719	7,3
2024	52215	1252091	1103	28946	21,1	380	4095	7,3
2025	1550	1278241	34	29000	21,3	8	4104	5,8
2017	18964	1373205	345	30346	18,2	167	4271	8,8
2018	23218	1396423	387	29733	16,7	134	4405	5,8
2014	100418	1397341	846	30739	9,8	200	4606	2,0
2015	104517	1503838	1255	31824	12,0	215	4821	3,1
2016	89637	1590465	990	32964	11,2	251	5072	2,8
2017	71563	1662028	790	33724	10,6	240	5312	3,4

Why we are doing it



Motivate other companies (public and private) to disclose information

Motivate state institutions to increase speed of digitalization for existing state information

Create a log of all existing information

Decrease price of geological information

Attract investments in Ukraine

Next steps



Feedback from
state and
private O&G
companies

Digitalization
of existing
information

Proper data
collection and
evaluation of
information for
the auctions

Transparent
auctions

Full-scale
reform of
subsoil use
sphere



Thank you!