



Таблиця ефективності інноваційних проектів ІН УАН по енергозбереженню (інтенсифікації нафтовидобування) (16 технологій)

Порядковий номер технології n/n	Найменування розробки (НДР/ДКР)	Розрахункова рентабельність проекту,	Результат НДР або ДКР (звіт, документація, акт випробувань, дослідний взірєць, інше)	Ступінь готовності проекту НДР/ДКР для інвестора,	Наявність Клов – how/патенту	Наявність аналогу в РФ, СНД, за кордоном, якщо є, то чим відрізняється/переваги	Де проводилися випробування або роботи по впровадженню (область, родовище)	Кошти, які залучаються для завершення розробки	Початок впровадження розробки.	Передбачена форма використання залучених ресурсів (проведення НДР/ДКР, закупка, приборів, матеріалів, обладнання, виготовлення промисл. Взірця, проведення пром. випробувань)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
		%		%				тис. грн.	Міс.	
1.	ГЕОЗОР 3DM Система міжсвердловинної томографії (моніторинг родовищ)	150	Системи: Геозор 1.57 Геозор 3D Акти випробувань	90	+/+	+	На 8 родовищах. На 18 парах сврд.	1120 на 1 систему	ч/з 10 міс	Закупка, Виготовл. Випробування
2.	ГЕОВІЗОР система контролю ГРП (моніторинг родовищ)	150	Методика, Геозор 3D	75	+/-	+	На 2 родовищах	1170 на 1 систему	ч/з 12 міс.	Закупка, Виготовл. Випробування
3.	КАВІТАТОР (Інтенсифікація видобування нафти)	>800	Методика. Стенд. Результати досліджень.	75	+/-	+	Лабораторн і промисл. експерим.	985 на 1 прибор	ч/з 12 міс.	Закупка, Виготовл. Випробування
4.	КАВІТАТОР ТРУБНИЙ КНТ 100-10,0 (Інтенсифікація транспорту нафти)	>500	Методика. Стенд. Результати досліджень.	50	+/-	+	Лабораторн і промисл. експерим.	780 на 1 систему	ч/з 10 міс.	Закупка, Виготовл. Випробування
5.	ТОС (особлива теплова обробка вибою свердловини)	250	Методика Лабор. долслідження	50	+/-	+	Лабораторн експерим.	531 на 1 свердловину	ч/з 12 міс.	ОКР Закупка, Виготовл. Випробування
6.	ЗУМПФ (інтенсифікація видобутку нафти)	150	Методика	25	+/-	+	Лабораторн експерим.	439 на 1 свердло.	ч/з 18 міс.	ОКР Закупка, Виготовлення. випробування
7.	ШКАРАЛУПА (інтенсифікація видобутку нафти)	150	Методика	25	+/-	-	Лабораторн експерим.	542 на 1 свердлов.	ч/з 12 міс.	ОКР Закупка, Виготовл. Випробування

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
8.	“Думаючий” насос НД-80 (інтенсифікація видобутку нафти)	200	Конструкція, схеми	25	+/-	+	збільшення дебіту	—	650 на перший насос	ч/з 12 міс.	Закупка, Виготовл. Випробування
9.	Квантований розігрів ПЗП (інтенсифікація видобутку нафти)	250	Методика, Конструкція	20	+/-	—	збільшення дебіту	Лабораторн. експерім.	730 На першу свердл.	ч/з 24 міс.	50% ОКР Закупка, Виготовл. Випробування
10.	Періодична ВВ – сейсміка (інтенсифікація видобутку нафти)	150	Методика, Результати дослідно – прослових робіт	20	+/-	—	збільшенню дебіту	На 5 родовищах	125 на 1 свердл.	ч/з 2 міс.	ОКР Закупка, Виготовл. Випробування
11.	Термогоризонт (термоінтенсифікація розробки родовищ)	300	Методика	25	+/-	+	збільшенню нафтовіддачі	Лабораторні і промисл. експерім.	735 на 2 горизонт. свердл	ч/з 18 міс.	50% ОКР Закупка, Виготовл. Випробування
12.	Гідрогоризонт (гідродинам. м - д інтенсифікації розробки родовищ)	150	Методика	25	+/-	+	збільшенню нафтовіддачі	Лабораторні і промисл. експерім.	800 на 2 горизонт. свердл.	ч/з 18 міс.	50% ОКР Закупка, Виготовл. Випробування
13.	Вібронафтовод Вібраційний м - д інтенсифікації розробки родовищ	250	Методика	25	+/-	+	збільшенню нафто-віддачі	Лабораторні і промисл. експерім.	185 на пару свердл.	ч/з 3 міс.	50% ОКР Закупка, Виготовл. Випробування
14.	ЦІЛЬНИК (Інтенсифікація розробки родовищ)	>400	Методики, Програмні комплекси ТЭО	40	+/-	+	збільшення нафтовіддачі	Різні родовища	50050	24	НИР, ОКР, Методики, Расчеты, Программы. Испытания конкурентами
15.	Багаторесурсний буровий снаряд (для електробуріння похилих і горизонтальних стовбурів свердловин)	>500	Конструкція, схеми	30	+/-	+	збільшення проходки	КД, схеми	460	12	Закупка, Виготовл. Випробування
16.	Міні НПЗ (інтенсифікація нафтопереробки)	>500	Методика, Стенд, Лабораторні дослідження	80	+/-	+	збільшення к-та нафто-переробки	Стенд Теоретичні і експерім. дослідж.	1245 на 1 установку	ч/з 18 міс.	Закупка, Виготовл. Випробування

Примітки до таблиці:

1. Опис технологій, їх особливості наведені у Пояснювальній Записці, що додаються до даної таблиці;
2. Розрахункові параметри по кожній строчці таблиці – результат деталізації та уточнення проектних можливостей технологій;
3. Наявність відповіді на поставлене питання у 6-й колонці позначено знаком (+) і, навпаки, знаком (-) позначено відсутність відповіді;
4. Кошторисна вартість кожної розробки підлягає уточненню на стадії початку реалізації проектів;
5. «Власні» - позначає те, що для розробки були залучені кошти Інвентора або його Контрагентів;
6. Строки розробки підлягають уточненню, в залежності від результатів маркетингу, запровадженого на початку реалізації проекту
7. Відповіді на запитання, поставлені у третьої колонці таблиці, будуть поточнені і представлені окремим документом;

8. Відповіді на питання, поставлені до третьої колонки таблиці, отримані шляхом розрахунків;
 9. Відповіді на питання, поставлені у 10 колонці, засвідчують строк готовності проекту для використання на промислі;
 10. У 8 -й строчці приведена кошторисна вартість установки, яка буде використана у якості штатного обладнання для підвищення дебіту свердловин;
 11. КД – визначає конструкторське опрацювання та наявність комплекту документів/креслень;
 12. У 13 строчці стоїть технологічна програма «ЦІЛЬНИК». Це об'єднання декількох технологій для інтенсифікації розробки родовища. Початок повернення коштів приурочено до кінця другого року реалізації проекту.
-
-

Менеджер проектів:

Є.О. Забийворота

Науковий керівник проектів:

Генеральний директор Інституту нафти УАН

☎ 8 -1038 -04497 92336 ✉ institut@irpen.kiev.ua



О.В. Войтович