16.06.2020г

**Здравствуйте группы Э56 и Э57!**

**Сегодня у нас 5 день практики ПМ 03**

**На сегодня задание:**

**7 Определение экономического эффекта и оценка экономических результатов**

**7.1 Расчет экономического эффекта от солянокислотной обработки призабойной зоны пласта**

Таблица 11 - Исходные данные *(меняются по варианту)*

|  |  |
| --- | --- |
| показатели  |  |
| 1. Товарная добыча нефти до внедрения, т (А1 ) | 77960 |
| 2. Дополнительная добыча нефти, т ( ∆А ) | 2600 |
| 3. Объем внедрения скважин | 1 |
| 4. Эксплуатационные расходы на добычу нефти до внедрения, руб. ( З1 ) | 210793705 |
| 5. Дополнительные эксплуатационные расходы, связанные с внедрением: ( ∆З ) *(все сложить)* |  |
| - на энергию по извлечению нефти, руб. | 80820 |
| - по искусственному воздействию на пласт, руб. | 1388681 |
| - по транспортировке нефти, руб. | 1207302 |
| - на технологическую подготовку нефти, руб. | 516779 |
| - ВМСБ, руб. | 1893231 |
| - недра, руб. | 1609149 |
| - Затраты по ремонту, руб. | 212455 |

Экономический эффект определяется: Э = ( С1 – С2 ) \* А2 ,

где С1 и С2 – себестоимость одной тонны нефти до и после проведения мероприятия;

А2 - добыча нефти после проведения мероприятия.

 А1 – добыча нефти до внедрения мероприятия

 З1  - Эксплуатационные расходы на добычу нефти до внедрения

А2 = А1 + ΔА

С1 = З1 : А1

ΔЗ = руб.

З2 = ΔЗ + З1 руб.

С2 = З2 : А2 = руб.

 Э = (С1 – С2) \* А2 руб.

7.2 Расчет экономического эффекта с срока окупаемости затрат перевода скважины на УЭЦН.

 Таблица 12- Калькуляция себестоимости добычи нефти после перевода скважины

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| п/п | Наименование статей калькуляции | месторождение |   |
|   |   | Всего | на 1 т |
| 1 | Затраты на энергию по извлечению нефти | 777 500 | 10,36 |
|   |  - ст-ть эл.энергии, установлен. мощности или максим. нагрузки | 777 500 | 10,36 |
|   |  - ст-ть компрем. газа | 0 | 0,00 |
| 2 | Расходы по искусственному воздействию на пласт | 4 681 545 | 62,39 |
| 3 | Основная заработная плата производственных рабочих | 951 497 | 12,68 |
| 4 | Отчисления на социальное страхование | 302 930 | 4,04 |
| 5 | Амортизация скважин | 3 788 740 | 50,49 |
| 6 | Расходы по сбору и транспорту нефти | 8 593 022 | 114,52 |
| 7 | Расходы по технологической подготовке нефти | 1 481 584 | 19,75 |
| 8 | Расходы на содержание и эксплуатацию оборудования | 1 070 076 | 14,26 |
| 9 | Расходы по подземному ремонту скважин | 1 001 034 | 13,34 |
| 10 | Расходы по капитальному ремонту скважин | 5 474 056 | 72,95 |
| 11 | Цеховые расходы | 7 573 117 | 100,93 |
| 12 | Резерв на вознагражд. | 96 671 | 1,29 |
| 13 | Налог на добычу полезных ископаемых | 59 634 662 | 794,76 |
| 14 | Оценка воздействия на окруж.среду | 8 264 | 0,11 |
| 15 | Геология, геофизика | 0 | 0,00 |
| 16 | Экологическое обоснование состояния разраб. месторождений | 1 208 | 0,02 |
|   | Рекультивация земли | 0 | 0,00 |
| 17 | РББ (расх.будущих периодов ) | 0 | 0,00 |
|   | Производственная себестоимость |  |   |
|   |  -валовой продукции | 95 435 907 | 1 271,89 |
|   |  -товарной продукции | 93 816 430 | 1 250,30 |
| 16 | Коммерческие расходы | 17 886 | 0,24 |
| 17 | Управленческие расходы | 18 098 622 | 245,35 |
|   | Полная себестоимость товарной продукции | **(З2 ) 111 932 938** | **(С2) 1517,41** |

Дополнительная добыча нефти 690 т. ( **∆А** ) *(меняется по варианту)*

Единовременные затраты на проведение мероприятия – 213000 руб.(**∆З**) *(меняется по варианту)*

Определить :

1. Объем добычи нефти до проведения мероприятия (А1) и после проведения мероприятия (А2).

В расчёте экономической эффективности учитывается прирост продукции (Δ А), полученный непосредственно за счёт внедрения мероприятия.

ΔА - Дополнительная добыча нефти

А2 - годовая добыча нефти с учётом внедрённого мероприятия согласно отчёта по добыче нефти и газа определяется по данным калькуляции.

А1- Расчётная добыча нефти и газа без проведения мероприятия (базовая) определяется по формуле:

 А2 = З2 : С2  = т

 А1 = А2 – ΔА = т

1. Определяем затраты на добычу нефти до и после проведения мероприятия (З1 и З2).

32 – Затраты после внедрения (себестоимость) на добычу нефти и газа с учетом затрат на внедрённое мероприятие (берём из калькуляции полную себестоимость товарной продукции).

31 – Затраты на добычу нефти и газа до внедрения определяются с учетом дополнительных единовременных затрат.

 З1 = З2 – ΔЗ = руб.

3. Определяем себестоимость одной тонны до проведения мероприятия (С1).

С1 , С2 - затраты на единицу продукции до внедрения и после внедрения

Определяются:



С1 = руб.

Годовой экономический эффект определяется по формуле:

Э = ( С1 – С2 ) \* А2

 Э = (С1 – С2)\*А2 = руб.

7. 3 Экономическое обоснование технологического мероприятия по интенсификации процесса разработки эксплуатационного объекта месторождения.

Определить годовой прирост прибыли (снижения затрат), срок окупаемости.

Таблица 13 - Исходные данные (*Исходные данные пересчитываются на свой вариант, кроме пункта 4)*

|  |  |
| --- | --- |
| показатели |  |
| 1. Полная себестоимость товарной добычи нефти, руб. (З1 ) | 67350000 |
| 2. Годовой объем добычи нефти по эксплуатационному объекту, тыс.т (А1 ) | 44900 |
| 3. Годовой прирост добычи нефти в результате технологического мероприятия по интенсификации процесса разработки ЭО месторождения, тыс.т (ΔА ) | 4660 |
| 4. Доля условно-постоянных расходов в полной себестоимости добычи нефти, % | 70 |
| 5. Затраты на проведение технологического мероприятия, руб. ( Кв ) | 1747500 |

Годовой прирост прибыли (снижения затрат) :

∆П = ( С1 – С2 ) \* А2

где С1 , С2 - затраты на единицу продукции до внедрения и после внедрения

 А2 - годовая добыча нефти с учётом внедрённого мероприятия

Срок окупаемости затрат: Т = Кв / ∆П,

где Кв – капитальные вложения (затраты на проведение технологического мероприятия).

1. А2 = А1 + ΔА

А2 = т.

1. С1 = З1 : А1 = руб.
2. С1 = Спостоянная + Спеременная

Спостоянная1 = С1 \* 70 : 100 = руб.

Спеременная1 = С1 – Спостоянная1 = руб.

З2 = Спеременная1 \* А1 + Спеременная1 \* А2

З2 = руб.

1. С2 = З2 : А2 = руб.

ΔП = (С1 – С2) \* А2 = руб.

Т = Кв : ΔП = года

Это последнее задание.

Завтра пришлю титульный лист, содержание.