

Эта часть работы выложена в ознакомительных целях. Если вы хотите получить работу полностью, то приобретите ее воспользовавшись формой заказа на странице с готовой работой:

<https://studservis.ru/gotovye-raboty/kursovaya-rabota/202141>

Тип работы: Курсовая работа

Предмет: Экономика

-

СОДЕРЖАНИЕ

ВВЕДЕНИЕ

АО «Самотлорнефтегаз» — одно из ключевых добывающих предприятий НК «Роснефть» в Западной Сибири. Ведет разработку Самотлорского месторождения. Учреждено в марте 1999 года в результате реорганизации АО «Нижневартовскнефтегаз».

Месторождение «Самотлор» относится к Западно-Сибирской нефтяной провинции и насчитывает около 18 пластов. Площадь месторождение составляет свыше 3 тыс. км², а по форме представляет собой округлое пятно. Полезные ископаемые залегают на относительно небольшой глубине: от 1,6 до 2,6 км. Для их извлечения пробурено порядка 17 тысяч скважин. Нефть Самотлорского месторождения относится к легким сортам с относительно невысоким содержанием серы (0,68 – 0,86 г/см³).

Нефть — природная маслянистая горючая жидкость со специфическим запахом, состоящая в основном из сложной смеси углеводородов различной молекулярной массы и некоторых других химических соединений. Является ископаемым топливом. На протяжении XX века и в XXI веке нефть является одним из важнейших полезных ископаемых.

По химическому составу и происхождению нефть близка к природным горючим газам и озокериту. Эти ископаемые объединяют под общим названием петролиты. Петролиты относят к ещё более обширной группе так называемых каустобиолитов — горючих минералов биогенного происхождения, которые включают также другие ископаемые топлива (торф, бурый и каменный уголь, антрацит, сланцы).

Подавляющая часть месторождений нефти приурочена к осадочным породам. Нефть обнаруживается вместе с газообразными углеводородами на глубинах от десятков метров до 5—6 км. Однако на глубинах свыше 4,5—5 км преобладают газовые и газоконденсатные залежи с незначительным количеством лёгких фракций. Максимальное число залежей нефти располагается на глубине 1—3 км. На малых глубинах и при естественных выходах на земную поверхность нефть преобразуется в густую мальту, полутвёрдый асфальт и другие образования — например, битуминозные пески и битумы.

Основными видами деятельности АО «Самотлорнефтегаз», владеющим 9-ю лицензионными участками, являются разведка и разработка нефтяных и газовых месторождений, бурение параметрических, поисковых, разведочных, эксплуатационных скважин, добыча, подготовка, переработка, транспортировка и реализация углеводородного сырья, обустройство нефтяных и газовых месторождений.

Площадь лицензионного участка Самотлора, разработку которого ведет «Самотлорнефтегаз», — 2516,9 кв. м. На месторождении 9620 эксплуатационный добывающий и 4 890 эксплуатационный нагнетательный фонд скважин, оснащенных новейшим высокотехнологичным оборудованием. Протяженность нефтепроводов — 5 911 км. Разветвленная сеть автомобильных дорог с твердым покрытием общей протяженностью 1923 км проложена по всему месторождению.

Самотлорское месторождение открыто в 1965 году, введено в промышленную разработку в 1969 году. Промышленная нефтегазоносность выявлена в 18 продуктивных пластах, приуроченных к юрской и меловой системам, залегающих на глубинах от 1600 до 2500 метров. Начальный дебит скважин 47-1200 т/сут.

В 1981 году на месторождении была добыта миллиардная тонна нефти. В 1986 г. была добыта 2-х миллиардная тонна нефти. Пик добычи нефти (около 150 млн тонн. в год) пришёлся на начало 80-х годов XX века; вследствие интенсивной добычи в эти годы нефтеносные пласты стали обводняться и добыча нефти резко снизилась. В 1996 году было добыто 21,56 млн тонн нефти. В XXI веке в связи с применением современных способов интенсификации нефтедобычи выработка нефти увеличилась вдвое. Всего за годы эксплуатации месторождения на нём было пробурено более 20899 скважин, добыто более 2,8 млрд тонн нефти, отбор от НИЗ составляет более 75%, кратность запасов по отношению к текущей добыче составляет 47 лет.

Самотлорское нефтяное месторождение - крупнейшее месторождение в России и 6-е по величине нефтяное

месторождение в мире. Местоорождение «Самотлор» находится в Ханты-Мансийском автономном округе Тюменской области в 15 - 60 км севернее и северо-восточнее города Нижневартовска, который был построен специально для нефтяников, осваивающих обнаруженные запасы углеводородов. Нижневартовск образовывался из небольшого вахтового поселка и постепенно вырос в полноценный современный город с населением порядка 250 тыс. человек. Рядом с местоорождением находится одноименное озеро Самотлор, название которого в переводе с местного хантыйского языка означает «мертвое озеро» или «худая вода». Нефтегазовый комплекс и его территория очень больших размеров, имеет округленную форму площадь которого, составляет три тысячи сто квадратных километров, располагается за чертой города Нижневартовск, на расстоянии 30 километров, район Ханты-Мансийского автономного округа, Тюменская область.

ГЛАВА 1

Калькуляция себестоимости представляет собой расчет себестоимости добычи нефти и газа, попутного и природного, составленный по статьям затрат. Калькулируемыми единицами себестоимости добычи нефти и газа являются 1 т нефти и 1000 м³ газа попутного и газа природного (раздельно).

При этом себестоимость калькулируемой единицы продукции определяется исходя из валовой добычи нефти и газа, попутного и природного.

Калькуляция себестоимости состоит из комплексных статей, каждая из которых включает элементы затрат. Расходы на энергию извлечению нефти связаны со стоимостью энергии, используемой в сочетании с пластовой, для подъема жидкости из скважин механизированными способами добычи нефти. При глубинно-насосной эксплуатации это стоимость электроэнергии для приведения в действие станков-качалок и групповых приводов, а при компрессорной эксплуатации стоимость сжатого воздуха или газа, нагнетаемого в скважину через спущенные подъемные трубы.

При определении расходов на энергию по извлечению нефти используются нормы удельного расхода электроэнергии кВт/сут на одну тонну нефти. Затраты по этой статье полностью относятся на себестоимость нефти и составляет 10,2% от общей себестоимости.

Расходы по искусственному воздействию на пласт. В статью включаются затраты на законтурную и внутриконтурную закачку в пласт воды (газа) и различных реагентов для повышения нефтеотдачи пластов. Эти затраты рассчитывают по цеху ППД. Они состоят из расходов на энергию, платы за воду, амортизацию нагнетательных скважин, заработную плату рабочих по обслуживанию скважин, электроэнергию и т.д.; Затраты по этой статье полностью относятся на себестоимость нефти и составляет 7,5% от общей себестоимости. Причем большая часть затрат на увеличение затрат от пласта приходится на ввод дополнительной энергии в пласт.

Расходы на технологическую подготовку нефти: -стоимости реагентов, используемых в технологическом процессе подготовки нефти (не-зависимо от места ввода и дозирования реагентов); -затрат по содержанию и эксплуатации технологических установок (термохимических, электро-обезвоживающих и обессоливающих, стабилизационных и комплексной подготовки нефти, теплообменников) и другого технологического оборудования, используемого при подготовке и стабилизации нефти; -стоимость технологических потерь нефти при ее подготовке (в пределах норм убыли); -амортизационные отчисления от стоимости поглощающих скважин, расходы по содержанию и эксплуатации этих скважин, а также затраты, связанные со сбором, подготовкой и транспортировкой сточных вод до кустовых насосных станций цеха ППД; Затраты по этой статье полностью относятся на себестоимость нефти и составляет 2.5 % от общей себестоимости.

ГЛАВА 2

Фонд добывающих скважин - N скв, со средним дебитом - q т/сут.скв., задан коэффициент эксплуатации - k.

За год будет добыто Q т нефти.

$$Q = N \cdot q \cdot k \cdot T = 190000 \text{ т}$$

где: T - календарная продолжительность года.

Расходы на энергию извлечению нефти

Годовой объем добычи 190000 т

Планируемый объем электрической энергии рассчитывается исходя из удельных ном расхода энергии.

Уд. расход электроэнергии на извлечение нефти 90 кВт ч/тн

Уд. расход электроэнергии на закачку воды 10 кВт ч/м3

Уд. расход электроэнергии на перекачку нефти 10 кВт ч/тн

Уд. расход электроэнергии на подготовку нефти 10 кВт ч/тн

Затраты на потребляемую электроэнергию 120 кВт ч/тн

Стоимость электроэнергии 13 руб/ кВт ч

Себестоимость электроэнергии на извлечение нефти 1170 руб/тн

Себестоимость электроэнергии на закачку воды 130 руб /м3

Себестоимость электроэнергии на перекачку нефти 130 руб /тн

Себестоимость электроэнергии на подготовку нефти 130 руб /тн

ИТОГО:

Затраты на потребляемую электроэнергию на тонну нефти 1560 руб/тн

Затраты на потребляемую электроэнергию добычи нефти на 1 год 296,4 млн руб

Расходы на материалы

Технологическая подготовка нефти:

Норма расхода деэмульгатора 0.5 кг/тн

Цена деэмульгатора - Ц = 250 руб./кг

Затраты на деэмульгатор на тонну нефти 125 руб/тн

Затраты на деэмульгатор добычи нефти на 1 год 23,75 млн руб

Искусственное воздействие на пласт:

Стоимость прочих материалов (ПАВ, кислоты для обработки пласта и т.д. принимаем 7-кратной стоимости затрат на эмульгатор).

Затраты на материалы на тонну нефти 875 руб/тн

Затраты на материалы добычи нефти на 1 год 166,25 млн руб

ИТОГО:

Затраты на материалы на тонну нефти 1000 руб/тн

Затраты на материалы добычи нефти на 1 год 190 млн руб

СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ

1. Ревазов М.А. Экономика, организация производства и планирование на открытых горных работах / Ю.А. Маляров, М.А. Ревазов, Экономика. - М.: Недра, 1989 .
2. Задорожных Г.А. Экономика организаций и планирование на предприятиях горнорудной промышленности / Г.А. Задорожных, Экономика предприятия- М.: Недра, 1986.
3. Мельников Н.В. Краткий справочник по открытым горным работам / Н.В. Мельников,- М.: Недра, 1982 .
4. Подэрни Р.Ю. Горные машины и комплексы / Р.Ю. Подэрни, - М.: Недра, 1999 г.
5. «Единые нормы выработки на экскавацию и транспортирование горной массы на открытых горных работах» / М.: Министерство горной промышленности, 1978 .
6. Смирницкий Е.К. Экономические показатели промышленности / Е.К. Смирницкий, Справочник - М.: Экономика, 1989.
7. Кривленко Н.А. Организация и планирование заработной платы на горных предприятиях / Н.А. Кривленко, Организация и планирование заработной платы на горных предприятиях.- М.: Недра, 1984.
8. Официальный сайт АО «Ленстройкомплектация»: [Электронный ресурс]. URL: <http://lskgranit.ru/>

Эта часть работы выложена в ознакомительных целях. Если вы хотите получить работу полностью, то приобретите ее воспользовавшись формой заказа на странице с готовой работой:

<https://studservis.ru/gotovye-raboty/kurovaya-rabota/202141>