

МИНИСТЕРСТВО НЕФТЯНОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ

**ВРЕМЕННЫЕ УКАЗАНИЯ**  
по составлению схем развития  
и размещения нефтяной промышленности  
нефтедобывающего района

ВСН — 22 — 79

КУЙБЫШЕВ 1979

МИНИСТЕРСТВО НЕФТЯНОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ

УТВЕРЖДАЮ:

Министр нефтяной  
промышленности

 Н. А. МАЛЬЧЕВ  
 1979 г.

ВРЕМЕННЫЕ УКАЗАНИЯ

по составлению схем развития и  
размещения нефтяной промышленности  
нефтедобывающего района

ВСН - 22 - 79

Куйбышев, 1979

Временные указания разработаны Государственным институтом по проектированию и исследовательским работам в нефтяной промышленности (Гипровостокнефть) с учетом основных положений Постановления ЦК КПСС и Совета Министров СССР от 12 июля 1979 года № 695 "Об улучшении планирования и усилении хозяйственного механизма на повышение эффективности производства и качества работы".

При подготовке "Временных указаний" учтены заключения отдела нефти и газа Главгосэкспертизы Госстроя СССР и отдела нефтяной и газовой промышленности Госплана СССР.

министрство нефтяной промышленности (Миннефтепром)	ведомственные строительные нормы временные указания по составлению схем развития и размещения нефтяной промышленности нефтедобывающего района	ВСН-22-79  Миннефтепром впервые
---	--	--

1. Настоящие указания регламентируют состав, содержание, порядок разработки, согласования и утверждения схем развития и размещения нефтяной промышленности нефтедобывающего района (в дальнейшем имеютсяся "Схемы").

2. Требования указаний являются обязательными для всех организаций, осуществляющих разработку, согласование, экспертизу и утверждение Схем.

3. Схемы разрабатываются по всем нефтедобывающим районам и являются документом, в котором комплексно рассматриваются вопросы перспективного развития нефтедобывающего района на период 10 лет.

4. Схемы должны использоваться планирующими органами при определении развития отрасли на ближайшую пятилетку и перспективный период; при разработке основных направлений экономического и социального развития отрасли на 10 лет; при составлении схем развития и размещения производительных сил экономического района; при формировании территориально-промышленных комплексов.

5. Утвержденные Схемы должны служить основанием:  
для составления проектов пятилетних и текущих планов развития нефтедобывающих районов, нефтепроводного транспорта, газоперерабатывающих, машиностроительных и ремонтно-механических заводов;  
для определения перечня строек, объемов и сроков выполнения проектно-изыскательских и строительно-монтажных работ;  
для выдачи заданий на разработку технико-экономических обоснований ТЭО) строительства объектов обустройства месторождений, а также объектов, не относящихся к обустройству месторождений;  
для выдачи заданий на разработку схем по линейным сооружениям (энергетики, водоснабжения, автодорогам), а также базам производственного обслуживания предприятий нефтедобычи (НГДУ) и буровых организаций.

Внесены Государственным институтом по проектированию и исследовательским работам в нефтяной промышленности "Гипровостокнефть"	Утвержденны Миннефтепромом 16 января 1980 года	Срок введения в действие с 1 января 1980 года
---	---	---

6. В Схемах должны разрабатываться, как правило, два-три варианта развития района по уровням добычи нефти, имеющие принципиальные отличия по количеству вовлекаемых в промышленную эксплуатацию открытых месторождений, по прогнозируемой оценке запасов и возможной добыче нефти, по объемам применения новых методов повышения нефтеотдачи. При этом один из вариантов должен разрабатываться на уровень добычи нефти по району, заданный Министерством нефтяной промышленности.

7. В Схемах должны приводиться:

объемы геолого-поисковых и разведочных работ и их эффективность;

возможный прирост запасов нефти и газа;

возможные уровни добычи нефти в зависимости от вводимых в эксплуатацию новых нефтяных месторождений и ожидаемых изменений геолого-технических условий выработки запасов.

В Схемах должны определяться:

объемы и основные технико-экономические показатели эксплуатационного и разведочного бурения;

направления транспорта нефти и использования нефтяного газа;

для районов, в которых объединения осуществляют добычу природного газа, - рекомендации по его сбору, подготовке и транспорту;

источники водоснабжения и энергоснабжения;

объемы производственно-технического и ремонтного обслуживания; внешнее инженерное обеспечение (нефтепроводы, газопроводы, водоводы, линии электропередачи, автодороги), дислокация, мощности и сроки ввода в эксплуатацию основных объектов и сооружений;

численность обслуживающего персонала и объемы непроизводственного строительства;

объемы капитальных вложений на разведочное и эксплуатационное бурение, строительство объектов производственного и непроизводственного назначения.

8. Вопросы развития нефтедобывающего района на первые пять лет рассматриваются в Схемах более детально: перспективный план добычи нефти и газа принимается по каждому месторождению (объекту разработки) в соответствии с утвержденными проектами и технологическими схемами с учетом фактического состояния и намечаемых технологических мероприятий;

объемы эксплуатационного бурения рассчитываются по месторождениям, основные технико-экономические показатели по управлению буровых работ (УБР);

объемы производственного строительства дифференцируются на две группы: относящихся к обустройству месторождения и не относящихся к обустройству месторождений.

Объемы строительства определяются по каждому объекту.

Под объектами следует понимать:

- месторождения с комплексом внутримысовых сооружений и коммуникаций, размещаемых на территории месторождения;

- объекты, сооружения и коммуникации вне территории месторождения.

- Объемы капитальных вложений рассчитываются с применением укрупненных показателей стоимости строительства отдельных объектов (УПСС), с учетом необъемных затрат и по аналогам с привязкой к району.

Объемы добычи нефти и газа, эксплуатационного бурения и нефтепромыслового строительства, расчеты капитальных вложений и основных видов материально-технических ресурсов базируются в основном на запасах открытых месторождений.

9. Вопросы развития нефтедобывающего района на последующие пять лет рассматриваются в Схемах укрупненно:

объемы добычи нефти определяются по группам месторождений: по разрабатываемым и подготовленным к разработке месторождениям на основе проектов и технологических схем; по неоткрытым месторождениям на базе прогнозируемых запасов, оценка которых носит объективно вероятный характер;

объемы эксплуатационного бурения и основные технико-экономические показатели определяются по УБР и в целом по нефтедобывающему району;

объемы производственного строительства рассчитываются по нефтедобывающему району и по группам объектов в целом;

объемы капитальных вложений рассчитываются с применением удельных нормативов по направлениям обустройства, УПСС с учетом необъемных затрат и по аналогам с привязкой к району.

Объемы добычи нефти и газа, эксплуатационного бурения и нефтепромыслового строительства, расчеты капитальных вложений и основных видов материально-технических ресурсов базируются на прогнозе развития известных месторождений и на оценке характеристики новых возможных запасов и средних размеров предполагаемых месторождений с дальнейшим использованием укрупненных показателей и расчетов.

10. Объемы производственного строительства должны учитывать необходимые потребности нефтедобывающего района, обеспечивающие достижение намечаемых уровней добычи нефти и газа.

Объемы капитальных вложений должны учитывать затраты на реконструкцию и техническое перевооружение действующих предприятий, их расширение и строительство новых объектов и сооружений.

При определении объемов непроизводственного строительства необходимо предусматривать улучшение жилищных и культурно-бытовых условий жизни, медицинского обслуживания и других мероприятий в области социального развития.

II. Схемы должны содержать, как правило, следующие разделы:

- сырьевая база, геолого-поисковые и разведочные работы;
- добыча нефти и газа;
- строительство скважин;
- сбор, подготовка и транспорт нефти и газа;
- водоснабжение, заводнение нефтяных пластов, канализация;
- электроснабжение;
- с в я з ь;
- автоматизация производства;
- пути сообщения и транспортные средства;
- базы по ремонту и техническому обслуживанию;
- базы УПТО и КО;
- охрана окружающей среды;
- численность обслуживающего персонала;
- жилищное и культурно-бытовое строительство;
- технико-экономическая часть;
- соображения по строительству;
- объемы проектно-изыскательских работ.

Примерный состав и содержание разделов Схем приводятся в приложении I.

12. Основными исходными данными для разработки Схем должны являться:

комплексная программа научно-технического прогресса в отрасли; перспективные планы разработки, производства и внедрения новой техники; перспективные планы размещения объемов капитального ремонта на предприятиях других министерств и ведомств; показатели утвержденного плана на текущее пятилетие;

перспективные планы объемов строительно-монтажных работ, выполняемых министерствами-подрядчиками для Миннефтепрома;

уровни добычи нефти по району на перспективный период (выдаются Миннефтепромом);

проекты и технологические схемы разработки нефтяных и газовых месторождений; комплексные проекты геологоразведочных работ на нефть и газ по району или региону, разработанные специализированными организациями; отчетные материалы за последние пять лет по добыче, бурению, капитальному строительству, материально-техническому снабжению, труду и себестоимости (выдаются нефтедобывающим объединениям).

13. Схемы должны разрабатываться не реже одного раза в пять лет и представляться в Миннефтепром не позднее, чем за два года до очередной пятилетки.

Ежегодно Схемы должны уточняться по результатам практической деятельности нефтедобывающих объединений в целях конкретизации объемов строительства и проектно-изыскательских работ на ближайшие два года.

14. При разработке Схем следует руководствоваться:

законами СССР, указами Президиума Верховного Совета СССР, постановлениями ЦК КПСС и Совета Министров СССР, постановлениями Госплана СССР и решениями директивных органов по вопросам перспективного развития отраслей народного хозяйства и промышленности;

приказами Министерства нефтяной промышленности и решениями Коллегии;

инструкциями и нормативными документами по проектированию и строительству, нормами технологического проектирования, унифицированными технологическими схемами;

нормативами удельных капитальных вложений, УПСС, нормами расхода материалов и изделий в бурении, добыче нефти и строительстве и др.

15. При разработке Схем должно предусматриваться:
- голное и рациональное использование природных ресурсов нефти и газа;
  - эффективные средства по охране природы и защите окружающей среды;
  - передовой технический уровень производства и повышение качества работы;
  - наиболее прогрессивные проектные решения и высокая степень индустриализации нефтепромыслового строительства;
  - улучшение условий труда, улучшение жилищных и культурно-бытовых условий жизни производственного персонала и населения;
  - рациональное использование производственных мощностей, материальных, трудовых и финансовых ресурсов, усиление режима экономии, устранения потерь.

16. Схемы должны разрабатываться в минимальном объеме, без излишней детализации и повторений. Пояснительные записки по разделам должны раскрывать фактическое состояние разработки месторождений и бурения, существующее положение по объектам производственного назначения, их мощность и местоположение; содержать результаты инженерных и экономических расчетов по существу рассматриваемых вопросов.

К соответствующим разделам должны, как правило, прилагаться схемы размещения действующих и намечаемых к строительству объектов и сооружений. Исходные данные и результаты расчетов должны сводиться в таблицы и представляться: на первые пять лет – суммарно за период и по годам, на последующие пять лет – суммарно за период и на последний год пятилетки.

Расчеты в полном объеме согласно настоящим Указаниям должны выполняться только по рекомендуемому варианту; по остальным вариантам расчеты должны представляться в сокращенном объеме, как правило, в виде табличных материалов.

Наряду со Схемой представляется краткая аннотация с основными технико-экономическими показателями.

17. Основанием для составления Схем является "План разработки Схем развития и размещения нефтяной промышленности нефтедобывающего района", утвержденный министерством нефти и газа СССР.

18. Разработка Схем должна осуществляться генеральным проектировщиком нефтедобывающего района с привлечением, в необходимых случаях, специализированных институтов Миннефтерпрома, других министерств и ведомств для выполнения отдельных разделов или специальных вопросов.

19. Генеральный проектировщик после завершения работ должен представлять Схему Управлению экспертизы проектов и смет и Управлению капитального строительства – по одному экземпляру, нефтедобывающему объединению – в двух экземплярах.

20. Нефтедобывающее объединение должно в месячный срок рассмотреть Схему на техническом Совете и представить протокол рассмотрения в Управление экспертизы проектов и смет и Управление капитального строительства.

21. Управление экспертизы проектов и смет должно в двухмесячный срок организовать рассмотрение Схемы и подготовить по ней сводное заключение. К рассмотрению Схем должны привлекаться планово-экономическое и геологическое управление, управления разработки нефтяных и газовых месторождений, бурения и капитального строительства и другие заинтересованные управление и организации

22. Управление экспертизы проектов и смет представляет Схему и сводное заключение по ней на рассмотрение Центральной комиссии и утверждение руководству Миннефтерпрома.

ПРИЛОЖЕНИЕ I

Примерный состав и содержание разделов  
Схем развития и размещения нефтяной  
промышленности нефтедобывающего района

## I. СЫРЬЕВАЯ БАЗА, ГЕОЛОГО-ПОИСКОВЫЕ И РАЗВЕДОЧНЫЕ РАБОТЫ

### I.1 Состав раздела:

- геологическая изученность территории района и состояние геолого-поисковых и разведочных работ;
- характеристика запасов нефти;
- основные направления и объемы геолого-поисковых и разведочных работ.

### I.2. Содержание раздела:

- краткое геологическое строение района;
- изученность территории структурным бурением, геофизическими и другими методами исследования, глубоким бурением;
- динамика основных показателей геолого-поисковых и разведочных работ за предшествующие пять лет;
- состояние запасов нефти и газа промышленных категорий (ABC1), перспективных (C2) и прогнозных (D) на начало рассматриваемого периода и их качественная характеристика;
- объемы геофизических методов исследования, структурно-параметрического бурения и глубокого разведочного бурения на рассматриваемый период, прирост запасов нефти и газа;
- объемы обустройства разведочных площадей на рассматриваемый период по району в целом.

### I.3. Результаты расчетов представляются по формам О ОI-002.

К разделу прилагается схема размещения месторождений и перспективных структур.

Примечание: решение по разделу сырьевая база, геолого-поисковые и разведочные работы приводятся на основании рекомендаций комплексного проекта геологоразведочных работ на нефть и газ (РД-39-II-79).

## 2. ДОБЫЧА НЕФТИ И ГАЗА

### 2.I. Состав раздела:

- состояние разработки нефтяных и газовых месторождений на началу составления схем;

- объемы поисково-разведочного и эксплуатационного бурения, количество законченных строительством скважин, средняя глубина бурения скважин, количество буровых бригад и буровых установок по УБР (УРБ) и району в целом на рассматриваемый период;
- объемы опережающего обустройства площадей под эксплуатационное бурение по району в целом на рассматриваемый период.

3.3. Результаты расчетов представляются по формам 009-011.

#### 4. СБОР, ПОДГОТОВКА И ТРАНСПОРТ НЕФТИ И ГАЗА

##### 4.1. Состав раздела:

- краткая характеристика существующих систем сбора, подготовки и транспорта нефти и газа;
- краткая качественная характеристика нефти и газа;
- сбор и транспорт нефти;
- подготовка нефти;
- внешний транспорт нефти;
- сбор, подготовка и транспорт нефтяного и природного газа.

##### 4.2 Содержание раздела:

- применяемые схемы сбора нефти и газа и их соответствие унифицированным технологическим схемам;
- размещение основных объектов подготовки и транспорта нефти и газа, их характеристика;
- физико-химические свойства поверхностных проб нефти и состав газа по основным месторождениям и пластам;
- мощность и дислокация основных объектов сбора, транспорта и подготовки нефти и газа на рассматриваемый период;
- рекомендации по расширению и реконструкции действующих объектов и строительству новых систем сбора, транспорта и подготовки нефти и газа;
- направления использования газа, внешний транспорт нефти и газа;
- объемы строительства и сроки ввода в эксплуатацию объектов сбора, подготовки и транспорта нефти и газа.

4.3. Результаты расчетов представляются по формам 012-016.

К разделу прилагаются схемы грузопотоков нефти и газа; схемы размещения объектов сбора, подготовки и транспорта нефти и газа.

- оценка добывных возможностей месторождений; разрабатываемых, планируемых к вводу и предполагаемых (I, II и III группы);
- мероприятия по интенсификации и новым методам повышения нефтеотдачи;
- показатели перспективного плана добычи нефти и газа.

## 2.2. Содержание раздела:

- сопоставление фактических показателей разработки по основным месторождениям с показателями технологических схем и проектов разработки;
- динамика основных показателей разработки месторождений, включенных в перспективный план добычи нефти и газа на рассматриваемый период;
- геолого-технические мероприятия, объемы применения новых методов повышения нефтеотдачи на рассматриваемый период;
- показатели перспективного плана добычи нефти и газа по району в целом.

## 2.3. Результаты расчетов представляются по формам 003-008.

# 3. СТРОИТЕЛЬСТВО СКВАЖИН

## 3.1. Состав раздела:

- состояние работ по строительству скважин за предшествующие пять лет;
- мероприятия по сокращению сроков строительства скважин на рассматриваемый период;
- основные показатели строительства поисковых, разведочных и эксплуатационных скважин на рассматриваемый период;
- организация буровых работ.

## 3.2. Содержание раздела:

- мощность и дислокация буровых предприятий;
- применяемая техника и технология проводки скважин;
- динамика основных показателей по циклу строительства скважин по целям бурения за предшествующий период;
- затраты времени на строительство скважин по целям бурения, организационные, технологические и технические мероприятия, способствующие сокращению сроков строительства скважин на рассматриваемый период;

## 5. ВОДОСНАБЖЕНИЕ. ЗАВОДНЕНИЕ НЕФТЯНЫХ ПЛАСТОВ. КАНАЛИЗАЦИЯ

### 5.1. Состав раздела:

- состояние и характеристика существующих систем водоснабжения и канализации;

- водоснабжение и заводнение нефтяных пластов;
- канализация.

### 5.2. Содержание раздела:

- характеристика основных источников водоснабжения, существующих систем водоснабжения, заводнения и канализации;

- расходы воды на расчетный период по основным потребителям;

- объемы промысловых сточных вод и их утилизация;

- баланс водопотребления, выбор источников водоснабжения;

- рекомендации по реконструкции и расширению действующих объектов, строительству новых систем водоснабжения, заводнения и канализации; объемы и сроки ввода в эксплуатацию объектов;

- рекомендации по защите оборудования и трубопроводов от коррозионного воздействия сточных вод.

### 5.3. Результаты расчетов представляются по формам О14-016.

К разделу прилагается схема размещения объектов водоснабжения и канализации.

## 6. ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ

### 6.1. Состав раздела:

- состояние и характеристика действующих объектов электроснабжения;

- рекомендации по строительству новых и реконструкции действующих объектов электроснабжения.

### 6.2. Содержание раздела:

- уровень электропотребления основных групп потребителей нефтегазодобывающей промышленности района;

- состояние объектов электроснабжения и соответствие их техническим требованиям;

- электропотребление по технологическим процессам добычи нефти, бурению скважин; и электрические нагрузки по узлам электропотребления на рассматриваемый период;
- рекомендации по строительству новых и реконструкции действующих объектов электроснабжения на рассматриваемый период;
- объемы и сроки ввода в эксплуатацию объектов электроснабжения.

6.3. Результаты расчетов представляются по формам О14-О16.

К разделу прилагаются схемы размещения объектов электроснабжения на рассматриваемый период.

## 7. Связь

### 7.1. Состав раздела:

- состояние и характеристика существующей организации связи нефтедобывающего района;
- рекомендации по развитию средств связи на рассматриваемый период.

### 7.2. Содержание раздела:

- количественная и качественная характеристика действующих сооружений связи и соответствие их системе управления и нормативным требованиям;
- рекомендации по развитию видов связи между всеми звеньями управления нефтедобывающего объединения и по пунктам расселения нефтяников в рассматриваемый период;
- объемы и сроки ввода в эксплуатацию объектов связи.

7.3. Результаты расчетов представляются по формам О14-О16.

К разделу прилагается схема размещения объектов связи на рассматриваемый период.

## 8. Автоматизация производства

### 8.1. Состав раздела:

- краткая характеристика применяемых средств контроля и автоматизации промышленных объектов;

- рекомендации по основным направлениям развития комплексной автоматизации технологических процессов в рассматриваемый период;
- рекомендации по основным направлениям развития автоматизированной системы управления (АСУнефть) в рассматриваемый период.

#### 8.2. Содержание раздела:

- краткая характеристика технического состояния основных систем и средств контроля и автоматизации, применяемых на промысловых объектах и их соответствие современным требованиям, достигнутый уровень автоматизации;
- очередность и объемы внедрения комплексной автоматизации технологических процессов добычи, сбора, транспорта и промысловой подготовки нефти, газа и воды в рассматриваемый период;
- развитие автоматизированной системы управления в рассматриваемый период. Информационное и техническое обеспечение АСУ по этапам развития;

#### 8.3. Результаты расчетов представляются по формам О14-О16.

### 9. ПУТИ СООБЩЕНИЯ И ТРАНСПОРТНЫЕ СРЕДСТВА

#### 9.1. Состав раздела:

- пути сообщения;
- транспортные средства.

#### 9.2. Содержание раздела:

- краткая характеристика существующих путей сообщения: автомобильных дорог общего пользования и нефтепромысловых дорог с твердым покрытием; аэродромов и вертолетных площадок, речных причалов и др.;
- рекомендации по развитию сети магистральных и внутрипромысловых автомобильных дорог, подъездных железнодорожных путей, аэродромов, вертолетных площадок, речных причалов и др., объемы и сроки строительства<sup>затухших объектов</sup> на рассматриваемый период;
- дислокация транспортных организаций и показатели их работы, оснащенность транспортными средствами и спецтехникой;
- расчет потребности транспортных средств и спецтехники в рассматриваемый период.

9.3. Результаты расчетов представляются по формам О14-017.

К разделу прилагается схема автомобильных дорог нефтегазодобывающего района на рассматриваемый период.

## 10. БАЗЫ ПО РЕМОНТУ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ОБСЛУЖИВАНИЮ

### 10.1. Состав раздела:

- краткая характеристика существующей системы выполнения ремонтных работ и технического обслуживания оборудования, транспортных средств и спецтехники;
- рекомендации по совершенствованию системы ремонтных работ и технического обслуживания в рассматриваемый период;

### 10.2. Содержание раздела:

- мощность, дислокация, назначение, годовой объем выполняемых работ по существующим базам ремонта;
- объемы капитального ремонта оборудования, транспортных средств и спецтехники, выполняемые ЦБПО и БПО, заводами МНП и других министерств и ведомств;
- совершенствование системы ремонтных работ и технического обслуживания в рассматриваемый период;
- объемы строительства новых баз, расширения и реконструкции существующих.

10.3. Результаты расчетов представляются по формам О14-016.

## II. БАЗЫ УПТО И КО

### II.1. Состав раздела:

- характеристика существующих баз УПТО и КО;
- рекомендации по развитию баз производственно-технического обслуживания и комплектации оборудования в рассматриваемый период;

### II.2. Содержание раздела:

- мощность, дислокация, назначение и состояние существующих баз УПТО и КО;
- потребность в основных видах материально-технических ресурсов в рассматриваемый период;
- мощность, объемы и сроки нового строительства, расширения и реконструкции баз УПТО и КО в рассматриваемый период с учетом рекомендаций по размещению баз для химизации в нефтяной промышленности в соответствии с работами "Союзнефтепромхима".

II.3. Результаты расчетов представляются по формам 014-016,018.

## 12. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

12.1. Состав раздела:

- охрана недр;
- рациональное использование земель и лесных массивов;
- охрана водоемов;
- охрана от загрязнения окружающей атмосферы.

12.2. Содержание раздела:

- перечень мероприятий по охране природы и защите окружающей среды, учтенных при разработке соответствующих разделов Схемы.

## 13. ЧИСЛЕННОСТЬ ОБСЛУЖИВАЮЩЕГО ПЕРСОНАЛА

13.1. Состав раздела:

- численность обслуживающего персонала;
- численность производственных кадров на расчетный период и уточнение отдельных элементов организационной структуры производства.

13.2. Содержание раздела:

- численность обслуживающего персонала по структурным подразделениям объединения, удельные трудовые затраты и производительность труда;
- мероприятия по снижению трудовых затрат;
- расчет численности обслуживающего персонала на рассматриваемый период;
- уточнение отдельных элементов организационной структуры объединения с учетом особенностей развития производства и намечаемых объемов работ на рассматриваемый период.

13.3. Результаты расчетов представляются по формам 019.

К разделу прилагается существующая организационная структура производственного объединения.

## 14. ЖИЛИЩНОЕ И КУЛЬТУРНО-БЫТОВОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО

### 14.1. Состав раздела:

- краткая характеристика основных населенных пунктов проживания нефтяников;
- состояние обеспеченности жильем и объектами социального и культурно-бытового назначения;
- расселение трудящихся и объемы жилищного и культурно-бытового строительства на рассматриваемый период.

### 14.2. Содержание раздела:

- характеристика существующей застройки населенных пунктов;
- обеспеченность нефтяников жильем и объектами культурно-бытового назначения на дату составления Схем;
- численность населения на рассматриваемый период;
- рекомендации по расселению трудящихся с максимальным использованием существующих населенных пунктов, включая, в необходимых случаях, вахтовые поселки.

Рекомендуемые объемы жилищного и культурно-бытового строительства с учетом прироста численности населения в рассматриваемый период.

14.3. Результаты расчетов представляются по формам 020-023.

## 15. ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ

### 15.1. Состав раздела:

- динамика основных технико-экономических показателей развития нефтедобывающей промышленности района за предшествующий пятилетний период;
- капитальные вложения и себестоимость добычи нефти и газа в рассматриваемый период;
- технико-экономическая оценка вариантов развития нефтедобывающего района.

### 15.2. Содержание раздела:

- краткий анализ основных технико-экономических показателей за предшествующий пятилетний период, включая удельные капитало-вложения на 1 т новой мощности и одну нефтяную скважину;

- капитальные вложения на бурение скважин по сметной стоимости 1 метра проходки по целям бурения с разбивкой на нефть и газ;
- капитальные вложения (строительство-монтажные работы) на устройство по направлениям затрат и группам объектов, с учетом состояния капитального строительства на начало рассматриваемого периода;
- эксплуатационные расходы и себестоимость добычи нефти и газа на расчетный период;
- расчет технико-экономических показателей и выбор варианта.

I5.3. Результаты расчетов представляются по формам 024 -028.

## I6. СООБРАЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ

I6.1. Состав и содержание раздела:

- динамика объемов строительно-монтажных работ, выполняемых строительными организациями нефтедобывающего объединения и подрядными министерствами и ведомствами за предшествующий период;
- возможное распределение объемов строительно-монтажных работ на собственное строительство и подрядное строительство по другим министерствам и ведомствам в рассматриваемый период;
- рекомендации по развитию предприятий стройиндустрии нефтедобывающего объединения на основе работ треста "Оргтехнефтестрой".

I6.2. Результаты расчетов представляются по форме 029.

## I7. ОБЪЕМЫ ПРОЕКТНО-ИЗЫСКАТЕЛЬСКИХ РАБОТ

I7.1. Состав раздела:

- существующее положение;
- объемы проектно-изыскательских работ на рассматриваемый период.

I7.2. Содержание раздела:

- динамика объемов ПИР по направлениям нефтепромыслового строительства и их удельный вес в объеме капитальных вложений за предшествующий период;
- использование проектно-сметной документации по объединению;

- определение затрат на ПИР по отдельным группам объектов нефтепромыслового строительства и распределение полученных объемов по годам проектирования во взаимоувязке со сроками строительства;
- перечень объектов проектирования на пятилетку с указанием сроков и стадийности проектирования.

I7.3. Результаты расчетов представляются по формам 030-032.

## Форма ООI

Показатели геолого-поисковых и разведочных работ в целом по  
(республике, области)

Показатели	Единица измерения	Г о д и							1986-1990	
		1980	1981	1982	1983	1984	1985	1981-1985	всего	в т.ч. 1990
Фонд подготовленных перспективных структур на конец года	структура									
Подготовлено перспективных структур за год, всего	структура									
в том числе:										
сейсморазведкой	структура									
структурным бурением	структура									
Введено перспективных структур в глубокое бурение	структура									
Объем сейсморазведочных работ	пог. км									
Объем структурного бурения	тыс. м									

## Продолжение формы ОOI

Показатели	Единица измерения	Г о д и							1986-1990	
		1980	1981	1982	1983	1984	1985	1981-1985	всего	в т.ч. 1990
Объем поисково-разведочного бурения, всего	тыс.м									
в том числе:										
на нефть	тыс.м									
на газ	тыс.м									
Открыто месторождений, всего	место- рождение									
в том числе:										
нефтяных	место- рождение									
газовых	место- рождение									
Открыто новых залежей, всего	залежь									
в том числе:										
нефтяных	залежь									
газовых	залежь									
Прирост запасов категорий В+С <sub>I</sub> :										
нефти	млн.т									
газа	млрд.м <sup>3</sup>									

## Продолжение формы ОOI

Показатели	Единица измерения	Г о д ы							1986-1990	
		1980	1981	1982	1983	1984	1985	1981-1985	всего	в т. ч. 1990
То же, на I м проходки:										
нефти	т									
газа	млн.м <sup>3</sup>									
то же, на одну законченную строительством скважину:										
нефтяную	тыс.т									
газовую	млн.м <sup>3</sup>									
Составление запасов категорий А+В+C <sub>I</sub> (на конец года):										
нефти	млн.т									
газа	млрд.м <sup>3</sup>									
Обеспеченность запасами нефти категорий А+В+C <sub>I</sub>	лет									

Примечание. Все показатели приводятся по области, республике в целом, за исключением объемных показателей, которые должны быть показаны как в целом, так и в том числе по объединению (для районов, где работы ведутся как силами объединения, так и территориальными геологическими управлениями).

## Объемы обустройства разведочных площадей по объединению

Показатели	Единица измерения	Годы							1986-1990	
		1980	1981	1982	1983	1984	1985	1981-1985	Всего	в т.ч. 1990
Количество обустраиваемых площадей	площадь									
<u>Коммуникации</u>										
Магистральные водоводы, всего в том числе по диаметрам:	км									
1.	км									
2.	км									
и т.д.										
Водоводы-коллектора, всего в том числе по диаметрам :	км									
1.	км									
2.	км									
и т.д.										
Линии электропередач, всего в том числе по напряжению:	км									
1.	км									
2.	км									
и т.д.										
Подъездные пути с жестким покрытием	км									
Внутриобъектные дороги	км									

## продолжение формы 002

Показатели	Единица измерения	Годы							в т.ч. 1990
		1980	1981	1982	1983	1984	1985	1981-1985 всего	
<u>Здания и сооружения производственного назначения</u>									
Водозаборные установки, всего в том числе по производительности:	шт.								
1.	шт.								
2.	шт.								
и т.д.									
Водяные скважины всего	шт.								
Задиные дамбы и плотины	км								
Железнодорожные тупики	км								
Аэродромы	аэродром								
Вертолетные площадки на буровых и базах (прумбазах)	площ.								

## продолжение формы 002

Показатели	Единица измерения	Годы								<u>1986-1990</u> всего	В т.ч. 1990
		1980	1981	1982	1983	1984	1985	1981-1985			
<u>Жилищные и коммунально-бытовые объекты</u>											

Примечание: Форма 002 заполняется по данным комплексного проекта геологоразведочных работ на нефть и газ по району (региону) на 1981-1985 г.г. (ГД-39-II-79) только по рекомендуемому варианту.

## Форма 003

Сводные показатели перспективного плана добычи нефти  
по объединению

Показатели	Единица измерения	Г о д и								
		1980	1981	1982	1983	1984	1985	1981-1985	1986-1990	в том числе
									всего	1990
Добыча нефти - всего	тыс.т									
в том числе:										
- из новых скважин	тыс.т									
Ввод новых нефтяных скважин, всего	скв.									
в том числе:										
- из эксплуатационного бурения	скв									
- из разведочного бурения	скв									
- из освоения прошлых лет	скв									
Ввод нагнетательных скважин, всего	скв									
в том числе:										
- из эксплуатационного бурения	скв									
Среднесуточный дебит новой скважины	т/сут									
Число дней работы новой скважины	дни									

## Продолжение формы 003

Показатели	Единица измерения	Г о д и									
		1980	1981	1982	1983	1984	1985	1981-1985	1986-1990		
									всего	в т.ч.	1990
Средняя глубина нефтяных и нагнетательных скважин	м										
Объем эксплуатационного бурения - всего	тыс.м										
в том числе:											
- нефтяных скважин	тыс.м										
- нагнетательных скважин	тыс.м										
Действующий фонд нефтяных скважин - всего	скв										
в том числе:											
фонтанных	скв										
ЭЦН	скв										
ШГН	скв										
газлифтных	скв										
прочих	скв										
Действующий фонд нагнетательных скважин	скв										
Добыча жидкости	тыс.т										

## Продолжение формы 003

Показатели	Единица измерения	Г о д и							1986-1990	
		1980	1981	1982	1983	1984	1985	1981-1985	всего	в т. ч. 1990
Обводненность	%									
Закачка воды (газа)	тыс.м <sup>3</sup>									
Ресурсы попутного газа	млн.м <sup>3</sup>									
Средний дебит действующей скважины по нефти-	т/сут									
Средний дебит действующей скважины по жидкости	т/сут									
Добыча нефти за счет новых методов воздействия на пласт	тыс.т									

1  
30  
1

### Показатели перспективного плана добычи нефти

## Продолжение формы 004

Годы	Ввод скважин		Объем бурения, тыс.м	Действующий фонд скважин		Годовая добыча, тыс.т		Обводненность, %	Нарастающая добыча нефти, тыс.т	Годовая закачка воды, тыс.м <sup>3</sup>	Ресурс попутного газа, млн.м <sup>3</sup>
	нефтяных	нагнетательных		нефтяных	нагнетательных	нефти	килдо-сти				
в том числе I группа месторождений											
I980											
I981											
I982											
I983											
I984											
I985											
I990											

## Продолжение формы 004

Годы	Ввод скважин			Объем бурения, тыс.м	Действующий фонд скважин		Годовая добыча, тыс.т		Обводненность, %	Нарастающая добыча нефти, тыс.т	Годовая закачка воды, тыс.м <sup>3</sup>	Ресурсы попутного газа, млн.м <sup>3</sup>
	нефтяных		нагнетательных		нефтяных	нагнетательных	нефти	кидкости				
	всего	в том числе из разведки										
II группа месторождений												
1980												
1981												
1982												
1983												
1984												
1985												
1990												

Продолжение формы 004

Годы	Ввод скважин			Объем буре- ний, тыс.м		Действующий фонд скважин		Годовая добыча, тыс.т		Обвод- нен- ность, %	Нарастя- ющая добыча нефти, тыс.т	Годовая заточка возд., тыс.м <sup>3</sup>	Ресурсы полутно- го газа, млн.м <sup>3</sup>						
	нефтяных		нагне- татель- ных	неф- тяных	нагне- татель- ных	нефти	газо- кости												
	всего	в том числе из раз- ведки																	
III группа месторождений																			
I980																			
I981																			
I982																			
I983																			
I984																			
I985																			
I990																			

## Продолжение Формы 004

Годы	Ввод скважин			Объем бурения, тыс.м	Действующий фонд скважин		Годовая добыча, тыс.т		Обводненность, %	Нарастающая добыча нефти, тыс.т	Годовая закачка воды, тыс.м <sup>3</sup>	Ресурс попутного газа, млн.м <sup>3</sup>									
	нефтяных		нагнетательных																		
	всего	в том числе из разведки																			
I980				НПУ																	
I981																					
I982																					
I983																					
I984																					
I985																					
I990																					

## Продолжение формы 004

Годы	Ввод скважин			Объем буре-ния, тыс.м	Действующий фонд скважин		Годовая добыча, тыс.т		Обвод-нен-ность, %	Нароста-ющая добыча нефти, тыс.т	Годовая закачка воды, тыс.м <sup>3</sup>	Ресурсчи попутно-го газа, млн.м <sup>3</sup>
	нефтяных		нати- тель- ных		неф- тяных	нати- тель- ных	нефти	хи- дро- сти				
	всего	в том числе из раз-ведки										
в том числе I группа месторождений												
I980												
I981												
I982												
I983												
I984												
I985												
I990												

## Продолжение формы 004

Годы	Ввод скважин		Объем бурения, тыс.м	Действующий фонд скважин	Годовая добыча, тыс.т		Обводненность, %	Нарастившая добыча нефти, тыс.т	Годовая закачка воды, тыс.м <sup>3</sup>	Ресурсы попутного газа, млн.м <sup>3</sup>
	нефтяных	нагнетательных			нефтяных	нагнетательных				
П группа месторождений										
1980										
1981										
1982										
1983										
1984										
1985										
1990										

## Продолжение формы 004

Годы	Ввод скважин			Объем буре-ния, тыс.м	Действующий фонд скважин		Годовая добыча, тыс.т		Обвод-нен-ность, %	Нараста-ющая добыча нефти, тыс.т	Годовая закачка воды, тыс.м <sup>3</sup>	Ресурсы попутно-го газа, млн.м <sup>3</sup>
	нефтяных		нагне-таль-ных		неко-		нефти	килко-сти				
	всего	в том числе из разведки		неф- тяных	нагне- та- тель- ных							
III группа месторождений												
1980												
1981												
1982												
1983												
1984												
1985												
1990												

Примечание. Форма 004 заполняется по всем НГДУ и группам месторождений

## Показатели перспективного плана добычи нефти

Годы	Ввод скважин			Объем бурения, тыс.м	Действующий фонд скважин	Годовая добыча, тыс.т		Обводненность, %	Нарастающая добыча нефти, тыс.т	Годовая закачка воды, тыс.м <sup>3</sup>	Ресурсы попутного газа, млн.м <sup>3</sup>
	нефтяных		нагнетательных			нефти	жидкости				
	всего	в том числе из разведки			нефтяных	нагнетательных					
Объединение											
1980											-
1981											-
1982											-
1983											-
1984											-
1985											-
1990											-

## Продолжение формы 005

Годы	Ввод скважин			Объем бурения, тыс.м	Действующий фонд скважин		Годовая добыча, тыс.т		Обводненность, %	Нарастающая добыча нефти, тыс.т	Годовая закачка воды, тыс.м <sup>3</sup>	Ресурс попутного газа, млн.м <sup>3</sup>
	нефтяных		нагнетательных		нефтяных	нагнетательных	нефти	милкосте				
	всего	в том числе из разведки		в том числе	НПДУ							
I980												
I981												
I982												
I983												
I984												
I985												
I990												

### Продолжение формы 005

## Продолжение формы 005

Годы	Ввод скважин			Объем буре-ния, тыс.м	Действующий фонд скважин		Годовая добыча, тыс.т		Обвод-нен-ность, %	Нарасти-ющая добыча нефти, тыс.т	Годовая закачка воды, тыс.м <sup>3</sup>	Ресурсы попутно-го газа, млн.м <sup>3</sup>
	нефтяных		нагне- татель- ных		неф- тяных	нагне- татель- ных	нефти	жидко- сти				
	всего	в том числе из разведки										
I980												
I981												
I982												
I983												
I984												
I985												
I990												

Месторождение

## Продолжение формы 005

Годы	Ввод скважин			Объем бурения, тыс.м	Действующий фонд скважин		Годовая добыча, тыс.т		Обводненность, %	Нарастающая добыча нефти, тыс.т	Годовая закачка воды, тыс.м <sup>3</sup>	Ресурсы попутного газа, млн.м <sup>3</sup>
	нефтяных		нагнетательных		нефтяных	нагнетательных	нефти	жидкости				
	всего	в том числе из разведки										
в том числе по объекту (пласту)												
1980												
1981												
1982												
1983												
1984												
1985												
1990												

## Продолжение формы 005

Годы	Ввод скважин			Объем бурения, тыс.м	Действующий фонд скважин		Годовая добыча, тыс.т		Обводненность, %	Нарастающая добыча нефти, тыс.т	Годовая закачка воды, тыс.м <sup>3</sup>	Ресурсы попутного газа, млн.м <sup>3</sup>
	нефтяных		нагнетательных		нефтяных	нагнетательных	нефти	жидкости				
	всего	в том числе из разведки										
I980												
I981												
I982												
I983												
I984												
I985												
I990												
II группа месторождений												

## Продолжение формы 005

Годы	Ввод скважин			Объем бурения, тыс.м	Действующий фонд скважин		Годовая добыча, тыс.т	Обводненность, %	Нарастающая добыча нефти, тыс.т	Годовая закачка воды, тыс.м <sup>3</sup>	Ресурс попутного газа, млн.м <sup>3</sup>
	нефтяных	в том числе из разведки	нагнетательных		нефтяных	нагнетательных					
1980				Месторождение			, всего				
1981											
1982											
1983											
1984											
1985											
1990											

## Продолжение формы 005

Годы	Ввод скважин		Объем бурения, тыс.м	Действующий фонд скважин		Годовая добыча, тыс.т		Обводненность, %	Нарастающая добыча нефти, тыс.т	Годовая закачка воды, тыс.м <sup>3</sup>	Ресурсы попутного газа, млн.м <sup>3</sup>					
	<u>нефтяных</u>			нагнетательных	нефтяных	нефти	жидкости									
	всего	в том числе из разведки														
объекту (пласту)																
I980																
I981																
I982																
I983																
I984																
I985																
I990																

Продолжение формы 005

Продолжение формы 005

Годы	Ввод скважин			Объем бурения, тыс.м	Действующий фонд скважин	Годовая добыча, тыс.т	Обводненность, %	Нарастающая добыча нефти, тыс.т	Годовая закачка воды, тыс.м <sup>3</sup>	Ресурсы попутного газа, млн.м <sup>3</sup>
	нефтяных		нагнетательных							
	всего	в том числе из разведки			нефтяных	нагнетательных	нефти	жидкости		
1980										
1981										
1982										
1983										
1984										
1985										
1990										

Примечание. Форма 005 заполняется только по рекомендуемому варианту по всем НГДУ, группам месторождений, месторождениям и объектам разработки.

## Форма 006

Сводные показатели по применению новых методов повышения  
нефтеотдачи пластов по объединению

Показатели	Единица измере- ния	Г о д н							
		1980	1981	1982	1983	1984	1985	1981- 1985	1986-1990
Наименование метода									
Дополнительная добыча нефти	тыс.т								
Накопленная дополнительная добыча нефти	тыс.т								
Расход реагента	тыс.т								
Накопленный расход реагента	тыс.т								
Потребность в оборудовании для осуществления метода:									
типоразмер									
количество	шт								

Примечание. Форма 006 заполняется по каждому из применяемых методов повышения нефтеотдачи пластов.

Показатели по применению новых методов  
повышения нефтеотдачи пластов

Годы	Дополнительная добыча нефти, тыс.т.		Расход реагента тыс.т. или тыс.м <sup>3</sup>	
	годовая	накоплен- ная	годово <sup>г</sup>	накоплен- ный
Наименование метода Объединение, всего				
1980				
1981				
1982				
1983				
1984				
1985				
1990				
В том числе месторождение, всего				
1980				
1981				
1982				
1983				
1984				
1985				
1990				
В том числе по объекту (пласту)				
1980				
1981				
1982				
1983				
1984				
1985				
1990				

Примечание: форма 007 заполняется по рекомендуемому варианту  
по каждому из новых методов повышения нефте-  
отдачи, внедряемых в объединении в разрезе  
месторождений и объектов разработки.

Форма 008

Показатели перспективного плана добычи природного газа

Годы	Ввод газовых скважин		Средняя глубина газовых скважин, м	Объем бурения, тыс.м	Действующий фонд газовых скважин	Годовая добыча природного газа, млн.м <sup>3</sup>	Годовая добыча конденсата, тыс.т
I980	Объединение, всего						
I981							
I982							
I983							
I984							
I985							
I990							
I980	в том числе: месторождение, всего						
I981							
I982							
I983							
I984							
I985							
I990							
I980	в том числе: по объекту (пласту)						
I981							
I982							
I983							
I984							
I985							
I990							

Примечание. Форма 008 заполняется по рекомендуемому варианту по всем месторождениям и объектам разработки.

## Форма 009

## Показатели поисково-разведочного бурения по объединению

Показатели по объединению, УРБ и УБР	Единица измере- ния	Г о д ы								
		1980	1981	1982	1983	1984	1985	1981- 1985	1986-1990 всего	в т. ч. 1990
Всего по объединению:										
Объем бурения	тыс.м									
Количество законченных строительством скважин	скв.									
Средняя глубина бурения	м									
Коммерческая скорость	м/ст.мес.									
Станко-месяцы бурения	ст.мес.									
Количество одновременно работающих станков, всего:	станок									
в том числе:										
- в бурении	станок									
Количество буровых бригад	бригада									
Количество буровых установок	установки									
В том числе УРБ (УБР):										
Объем бурения	тыс.м									
Количество законченных строительством скважин	скв									

## Продолжение формы 009

Показатели по объединению, УРБ и УБР	Единица измере- ния	Г о д ы								1986-1990	
		1980	1981	1982	1983	1984	1985	1981- 1985	всего	в т.ч. 1990	
Средняя глубина бурения	м										
Коммерческая скорость	м/ст.мес.										
Станко-месяцы бурения	ст.мес.										
Количество одновременно рабо- тавших станков, всего:	станок										
в том числе:											
- в бурении	станок										
Количество буровых бригад	бригада										
Количество буровых установок	установка										

Примечание. Форма 009 заполняется по всем управлениам буровых работ (УБР)  
и управлениям разведочного бурения (УРБ).

Форма ОИО

## Показатели эксплуатационного бурения по объединению

Показатели по объединению, УРБ и УБР	Единица измере- ния	Г о д н							1986-1990	
		1980	1981	1982	1983	1984	1985	1981- 1985	всего	в т. ч. 1990
Всего по объединению:										
Объем бурения	тыс.м									
Количество законченных строительством скважин	скв.									
Средняя глубина бурения	м									
Коммерческая скорость	м/ст.мес.									
Станко-месяцы бурения	ст.мес									
Количество одновременно рабо- тавших станков, всего	станок									
в том числе:										
- в бурении	станок									
Количество буровых бригад	бригада									
Количество буровых установок	установка									

## Продолжение формы ОИО

Показатели по объединению, УРБ и УБР	Единица измере- ния	Г о д н							
		1980	1981	1982	1983	1984	1985	1981- 1985	1986-1990 всего
в том числе УБР (УРБ):									
Объем бурения	тыс.м								
Количество законченных строительством скважин	скв.								
Средняя глубина бурения	м								
Коммерческая скорость	м/ст.мес.								
Станко-месяцы бурения	ст.мес								
Количество одновременно работающих станков, всего:	станок								
в том числе:									
- в бурении	станок								
Количество буровых бригад	бригада								
Количество буровых установок	установка								

Примечание. Форма ОИО заполняется по всем управлению буровых работ (УБР) и управлению разведочного бурения (УРБ).

## Форма ОИІ

Объемы опережающего обустройства площадей под эксплуатационное  
бурение

Показатели	Единица измерения	Г о д и									
		1980	1981	1982	1983	1984	1985	1981-1985	1986-1990	всего	в т.ч. 1990
Количество обустраиваемых месторождений	место- рожде- ние										
<u>Коммуникации</u>											
Магистральные водоводы, всего	км										
в том числе по диаметрам:											
1.	км										
2.	км										
Водоводы-коллектора, всего	км										
в том числе по диаметрам:											
1.	км										
2.	км										
и т.д.											

## Продолжение формы ОИ

Показатели	Единица измерения	Г о д ы							
		1980	1981	1982	1983	1984	1985	1981-1985	1986-1990 г.г.
								всего	в т.ч. 1990
Линии электропередач, всего	км								
В том числе по напряжению:									
1.	км								
2.	км								
и т.д.									
Дороги, всего	км								
В том числе по категориям:									
1.	км								
2.	км								
и т.д.									
<u>Здания и сооружения производственного назначения</u>									
Водозаборы, всего	шт								
В том числе по производительности:									
1.	шт.								
2.	шт.								
и т.д.									

## Продолжение формы ОИ

Показатели	Единица измерения	Г о д н							
		1980	1981	1982	1983	1984	1985	1981-1985	1986-1990
								всего	в т.ч. 1990
Водяные скважины, всего	шт								
Трансформаторные подстанции, всего	шт								
В том числе по напряжению:									
1.	шт.								
2.	шт.								
и т.д.									
Кусты скважин, всего	шт.								
в том числе по количеству скважин в кусте:									
1.	шт.								
2.	шт.								
и т.д.									
Задиные дамбы и плотины	км								
Аэродромы	аэродром								
Вертолетные площадки на буровых	площ.								
<u>Килинские и коммунально-бытовые объекты</u>									

Примечание: Форма ОИ заполняется по рекомендуемому варианту

Форма О12

**Баланс добычи и использования попутного нефтяного газа  
по объединению**

млн. нм<sup>3</sup>/год

Направления использования	Г о д и								в т. ч. 1990
	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1981-1985	1986-1990	
Ресурсы газа									
% использования									
Добыча газа, всего									
и том числе собственные нужды									
Направляется на:									
- компрессорные станции (как топливо для газомоторов)									
- газоперерабатывающие заводы									
- другие потребители									

Примечание. Форма О12 заполняется по каждому НГДУ и объединению в целом.

Форма ОИЗ

Баланс добычи и использования природного газа

млн.м3/год

Направления использования	Г о д н							1986-1990	
	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1981-1985	всего	в т.ч. 1990
Добыча газа, всего									
Направления использования:									
- бескомпрессорный газлифт									
- местные нужды									
- другим потребителям									

Примечание: Форма ОИЗ заполняется по каждому НГДУ и объединению в целом.

## Форма О14

## Объемы производственного строительства по объединению

Наименование	Единица измерения	Г о л ы									
		1980	1981	1982	1983	1984	1985	1981-1985	1986-1990	всего	в т.ч.
1. Объекты, относящиеся к обустройству месторождений											
1.											1
2.											2
3.											
и т.д.											
2. Объекты, не относящиеся к обустройству месторождений											
1.											1
2.											2
3.											
и т.д.											

Примечание. В форму О14 заносятся суммарные результаты расчетов по одноименным объектам и сооружениям, согласно перечню, приведенному в приложении 2.

Форма О15

Объемы производственного строительства по  
объектам, относящимся к обустройству место-  
рождений на период 1981-1985 гг.

Наименование объектов	Мощность		Капитальные вложения, тыс. руб		Год ввода в эксплуатацию	Примечание
	единица измерения	количества	всего	в том числе СМР		

Примечания. 1. Форма О15 заполняется по рекомендуемому варианту.

2. В форму О15 заносятся результаты расчетов по каждому месторождению с выделением комплекса внутрипромысловых сооружений и коммуникаций, размещенных на его территории и по каждому объекту, размещаемому вне территории месторождений в соответствии с п.1 приложения 2.

Форма ОI 6

Объемы производственного строительства по  
объектам, не относящимся к устройству  
месторождений на период 1981—1985 гг.

Наименование объектов	Мощность		Капитальные вло- жения, тыс.руб.		Год ввода в экс- плуа- тацию	Приме- чание
	едини- ца из- мере- ния	коли- чество	всего	в том числе СМР		

Примечания. 1. Форма ОI 6 заполняется по рекомендуемому варианту.

2. В форму ОI 6 заносятся результаты расчетов  
по каждому объекту в соответствии с п.2  
приложения 2.

Форма О17

Потребность в автотракторном транспорте

единиц

Назначение транспортных средств	Г о д ы						
	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1990
Грузовые автомобили							
Транспортные тракторы							
Специальные автомобили							
Специальные тракторы							
Автобусы							

1  
64  
1

## Потребность в основных материально-технических ресурсах по объединению

Наименование	Единица измерения	Г о д н и							1986-1990	
		1980	1981	1982	1983	1984	1985	1981-1985	всего	в т.ч. 1990
<u>Буровое и нефтепромысловое оборудование</u>										
Буровые установки	УСТ.									
Станки-качалки	ШТ.									
УЭЦН	КОМПЛ.									
Фонтанная арматура	ШТ.									
Штанги насосные	ШТ.									
Глубинные насосы	ШТ.									
<u>Материалы</u>										
Монолитный железобетон	тыс.т.									
Стальные конструкции	тыс.т.									
Цемент	тыс.т.									
Трубы нефтепроводные	тыс.т.									
Трубы газопроводные	тыс.т.									
Трубы водопроводные	тыс.т.									
Трубы обсадные	тыс.т.									
Трубы бурильные	тыс.т.									
Трубы насосно-компрессорные	тыс.т.									
Тампонажный цемент	тыс.т.									
Глинопорошки, бентонит	тыс.т.									
Утяжелители, барит	тыс.т.									
Кабельная продукция	тыс.									

Форма ОИ9

Расчетная численность персонала по объединению

человек

Наименование	Г о д н						
	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1990
Промышленно-производственный персонал – всего							
в том числе:							
добыча							
из него НГТУ							
Непромышленный персонал – всего							
в том числе:							
добыча							
из него НГДУ							
Бурение скважин							
Геолого-поисковые работы							
Автотранспорт							
Строительство							
Прочие							
Итого:							

Форма 020

Численность персонала  
объединения по местам расселения

человек

Наименование населенных пунктов	Г о д и						
	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1990
Численность персонала – всего							
в т.ч. по населенным пунктам и вахтовым поселкам							
1.							
2.							
3.							
и т.д.							

Форма ОИ9

Расчетная численность персонала по объединению

человек

Наименование	Г о д и						
	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1990
Промышленно-производственный персонал - всего							
в том числе:							
добыча							
из него НГДУ							
Непромышленный персонал - всего							
в том числе:							
добыча							
из него НГДУ							
Бурение скважин							
Геолого-поисковые работы							
Автотранспорт							
Строительство							
Прочие							
Итого:							

Форма 020

Численность персонала  
объединения по местам расселения

человек

Наименование населенных пунктов	Г о д и						
	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1990
Численность персонала – всего							
в т.ч. по населенным пунктам и вахтовым поселкам							
1.							
2.							
3.							
и т.д.							

Форма 02I

Численность населения, связанного с нефтяной промышленностью по рекомендуемым местам расселения

тыс. человек

Наименование населенных пунктов	Г о д и						
	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1990
Всего по объединениям							
в т.ч. по населенным пунктам и вахтовым поселкам							
1.							
2.							
3.							
и т.д.							

Форма 022

## Потребные объекты жилищного строительства по объединению

тыс.м<sup>2</sup> полезной  
площади

Наименование населенных пунктов	Г о д ы								всего	в т.ч. 1990
	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1981- 1985			
Всего по объединению										
в т.ч. по населенным пунктам и вахтовым поселкам										
1.										
2.										
3.										
и т.д.										
Из них:										
- для обеспечения нужд нефтяников										
- отчисления местным Советам и подрядным строительным органи- зациям										

—

6

Форма 023

Потребные объемы строительства объектов социального и культурно-  
бытового назначения по объединению

млн. рублей

Наименование населенных пунктов	Г о д и									
	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1981- 1985 всего	I 1986-1990 в т. ч. 1990		
Всего по объединению										
в т.ч. по населенным пунктам и вахтовым поселкам										
I.										
2.										
3.										
и т.д.										

## Объемы капитальных вложений по основным направлениям затрат по объединению

млн. руб.

Продолжение формы 024

млн. руб.

Направления затрат	Г о д и						
	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1987-1990
Нефтепромысловое строительство - сбор и транспорт нефти и газа в т.ч. объекты газлиста - подготовка нефти - заводнение и промводоснабжение - промканализация - новые методы повышения нефтеотдачи пластов - электроснабжение и связь - автоматизация производства - механно-ремонтные и производственные базы - базы УПТО и КО - автодороги - прочие объекты							

## Продолжение формы 024

млн.руб.

Направления затрат	Г о д н и							
	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1981-1985	1986-1990
Газовая промышленность								
в т.ч. строительно-монтажные работы								
бурение разведочное								
бурение эксплуатационное								
оборудование, не входящее в сметы строек								
строительство								
- сбор и транспорт газа								
- газоперерабатывающие заводы								
- магистральные газопроводы								
- продуктопроводы								
Транспорт нефти								

Продолжение формы 024  
млн. руб.

Нагрузления затрат	Г о д и							
	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1981-1985	1986-1990
в т.ч. строительно-монтажные работы								
оборудование, не входящее в склады строек								
строительство								
- магистральные нефтепроводы								
Непроизводственного назначения								
в т.ч. строительно-монтажные работы								
жилищное строительство								
в т.ч. строительно-монтажные работы								
Кроме того:								
инженерные мероприятия по повышению устойчивости объектов								

Капитальные вложения по месторождениям  
и объектам, относящимся к обустройству  
месторождений

тыс. руб.

Перечень объектов	Г о д н					
	1981	1982	1983	1984	1985	1981-1985
<b>Месторождения:</b>						
1. _____ (наименование месторождения)						
2. _____ (наименование месторождения)						
<b>Межпромысловые нефтепроводы:</b>						
1. _____ (наименование нефтепровода)						
2. _____ (наименование нефтепровода)						
<b>Установки подготовки нефти:</b>						
1. _____ (наименование установки)						
2. _____ (наименование установки)						
и т.д. по другим объектам в соответствии с п. I приложения 2.						

Примечания: 1. Форма 025 заполняется по рекомендуемому варианту.

2. Данные по годам заносятся дробью:

числитель - капитальные вложения;

знаменатель - строительно-монтажные работы.

Капитальные вложения по объектам, не  
относящимся к обустройству месторождений

тыс. руб.

Перечень объектов	Г о д и ю					
	1981	1982	1983	1984	1985	1981-1985
Головные сооружения магистрального транспорта нефти:						
1. _____ (наименование головных сооружений)						
2. _____ (наименование головных сооружений)						
Магистральные нефтепроводы с перекачивающими станциями:						
1. _____ (наименование нефтепровода)						
2. _____ (наименование нефтепровода)						
и т.д. по другим объектам в соответствии с п.2 приложения 2.						

Примечания: 1. Форма 026 заполняется по рекомендуемому варианту.

2. Данные по годам заносятся дробью:

числитель - капитальные вложения;

знаменатель - строительно-монтажные работы.

## Калькуляция себестоимости добычи нефти и газа по объединению

тыс.руб.

Статьи расходов	Г о д ы							
	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1981-1985	1986-1990
								всего
Расходы на энергию по извлечению нефти								
Расходы по искусственному воздействию на пласт								
Заработка плата и отчисления								
Амортизация скважин								
Расходы по сбору и транспортировке нефти и газа								
Расходы по технологической подготовке нефти								
Расходы на подготовку и освоение производства								
Расходы на содержание и эксплуатацию оборудования								
в том числе: расходы по подземному и текущему ремонту скважин								

— 77 —

Продолжение прил. С.п.  
тыс. руб.

Наименование расходов	Годы							Куб.-м	
	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1984-1985	всего	в т.ч. 1980
Общепроизводственные расходы									
Прочие производственные расходы									
в том числе:									
отчисления на геологоразведочные работы									
Производственная себестоимость:									
Нельзя методы:									
а) валовой продукции									
б) товарной продукции									
Общепроизводственные расходы									
Номинальная себестоимость товарной продукции									
Себестоимость 1 т нефти и газа									

## Продолжение формы 027

тыс.руб.

Статьи расходов	Г о д н							1986-1990	
	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1981-1985	всего	в т.ч. 1990
Справочно:									
Валовая продукция:									
нефть, тыс.т									
газ, млн.м <sup>3</sup>									
газ, тыс.т									
нефть и газ, тыс.т									
Товарная продукция:									
нефть, тыс.т									
газ, млн.м <sup>3</sup>									
газ, тыс.т									
нефть и газ, тыс.т									

—

—

Основные технико-экономические показатели  
развития нефтедобывающей промышленности  
по объединению

Показатели	Единица измерения	1981-1985	1986-1990
Добыча нефти за конец периода	млн.т.		
Добыча нефти за период	млн.т		
Добыча газа за период	млн.м <sup>3</sup>		
фонд скважин			
а) эксплуатационных	скв		
б) нагнетательных	скв		
Ввод скважин			
а) эксплуатационных	скв		
б) нагнетательных	скв		
Ввод новой мощности по добыче нефти	млн.т		
Энерговооруженность	<u>кВт.час</u> чел.		
Металловложения на строитель- ство трубопроводов	т т		
Удельные металловложения на 1 млн.руб. СМР			
Численность промышленно-произ- водственного персонала			
- на весь фонд скважин	чел.		
- на 1 нефтяную скважину	чел.		
Производительность труда			
в добыче	т/чел.		
в бурении	м/чел.		

Продолжение формы 028

Показатели	Единица измерения	1981-1985	1986-1990
Капитальные вложения, всего	млн.руб.		
в т.ч. производственного назначения	млн.руб.		
из них: нефтепромысловое строительство	млн.руб.		
Удельные капитальные вложения в нефтедобывающую промышленность на 1 т новой мощности	руб.		
Удельные капитальные вложения в нефтепромысловое строительство на одну скважину, введенную в эксплуатацию	тыс.руб.		
Себестоимость добычи 1 т нефти и газа	руб.		
Срок окупаемости			
нормативный			
расчетный			

Форма 029

Распределение объемов строительно-монтажных работ по объединению

МЛН. руб.

Продолжение формы 029  
млн.руб.

	Г о д ы							1986-1990	
	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1981-1985	всего	в т.ч. 1990
Суммарный объем строительно-монтажных работ непроизводственного назначения  в том числе: выполняемых собственными силами выполняемых подрядными министерствами и ведомствами из них: Миннафтегазстроеем Минпромстроеем Минтяжстроеем Минэнерго прочими министерствами и ведомствами									- 83 -

Примечание. Форма С Э заполняется по рекомендуемому варианту.

форма 030

Объемы капитальных вложений на проектно-изыскательские работы  
(ПИР) по объединению

тыс. руб.

	Г о д и							1986-1990	
	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1981-1985	всего	в т.ч. 1990
Всего									
Производственного назначения									
<u>Недроподобывающая промышленность</u>									
бурение									
строительство									
<u>Газовая промышленность</u>									
бурение									
строительство									
<u>Транспорт нафти</u>									
Непроизводственного назначения, в том числе									
жилищное строительство									

1  
84  
1

Перечень объектов проектирования, относящихся к обустройству  
месторождений

Наименование объектов	Объем капиталь- ных вло- жений, тыс. руб.	Стои- мость проектно- изыскатель- ских работ, тыс. руб.	Стадия проектирования				
			1981 г.	1982г.	1983г.	1984г.	1985г.
Месторождения							
1. _____ (наименование месторождения)							
2. _____ (наименование месторождения)							
Межпромысловые нефтепроводы:							
1. _____ (наименование нефтепровода)							
2. _____ (наименование нефтепровода)							

Продолжение формы 031

Наименование объектов	Объем капитальных вложений, тыс. руб.	Стоимость проектно-изыскательских работ, тыс. руб.	Стадия проектирования				
			1981 г.	1982 г.	1983 г.	1984 г.	1985 г.
Установки подготовки нефти:							
1. _____ (наименование установки)							
2. _____ (наименование установки и т.д. по другим объектам в соответствии с п.1 приложения 2.)							

Примечания: 1. Форма 031 заполняется по рекомендуемому варианту.

2. Наименование стадий проектирования, подлежащих выполнению в данном году, записывается сокращенно (технико-экономические обоснования - ТЭО, технический проект - ТП, техн.-рабочий проект - ТРП, рабочие чертежи-РЧ).

Перечень объектов проектирования не относящихся к обустройству  
месторождений

Наименование объектов	Объем капиталь- ных вло- жений, тыс.руб.	Стои- мость про- ектно- изыска- тельских работ, тыс.руб.	Стадия проектирования				
			1981 г.	1982 г.	1983 г.	1984 г.	1985 г.
Головные сооружения магистраль- ного транспорта нефти:							
1. (наименование головных сооружений)							
2. (наименование головных сооружений)							
Магистральные нефтепроводы с перекачивающими станциями:							
1. (наименование нефтепровода)							
2. (наименование нефтепровода)							
и т.д. по другим объектам в соответствии с п.2 приложения 2							

Примечания: 1.Форма 032 заполняется по рекомендуемому варианту.

2.Наименование стадий проектирования, подлежащих выполнению в данном году, засыпается сокращенно (технико-экономические обоснования - ТЭО, технический проект - ТРП, рабочие чертежи - РЧ)

Приложение 2

ПЕРЕЧЕНЬ ОБЪЕКТОВ И СООРУЖЕНИЙ

I. Объекты, относящиеся к обустройству месторождений:

- обустройство устьев скважин - нефтяных, газовых, нагнетательных, под газлифтную эксплуатацию;
- площадки и сооружения для кустов скважин;
- выкидные линии;
- замерные и сепарационные установки;
- нефтегазосборные сети и внутрипромысловые нефтегазопроводы на территории месторождения;
- дожимные нефтеперекачивающие станции (ДНС);
- газопроводы для газлифтной эксплуатации скважин;
- газораспределительные пункты;
- компрессорные станции;
- установки подготовки газа;
- межпромысловые магистральные нефтегазопроводы;
- центральные пункты сбора и подготовки нефти, газа и воды (ЦПС);
- комплексные сборные пункты (КСП);
- отдельно расположенные: установки подготовки нефти, установки предварительного обезвоживания нефти, резервуарные парки;
- установки подготовки пластовых вод (очистные сооружения) и другие объекты, аналогичные перечисленным;
- сети промышленного водоснабжения и подводящие водоводы на территории месторождения;
- блочные кустовые насосные станции (БКНС);
- водогородительные пункты (ВГР);
- разводящие водоводы высокого давления;
- водозаборные сооружения из открытых и подземных источников питания;
- магистральные водоводы для промводоснабжения и заводиения;
- поглощающие скважины и водоводы к ним;
- сети производственно-ливневой и бытовой канализации и сооружения на них;
- объекты и сооружения для осуществления мероприятий по

новым методам нефтеотдачи (химические, термические и т.п.);

- внутрипромысловые распределительные сети напряжением 6-10, 35, 110кв на территории месторождения;

- подстанции напряжением 35/10-6кв, 110/35/10-6кв и 6/0,4кв, распределительные устройства различных видов;

- объекты связи и сигнализации, контроля и автоматики, линии телемеханики;

- подводящие питающие сети напряжением 6-10,35 и 110кв с трансформаторными подстанциями;

- межпромысловые линии связи и телемеханики;

- базы производственного обслуживания нефтедобычи и буровых организаций;

- базы подземного и капитального ремонта скважин;

- трубные базы различной категории;

- ремонтные базы спецтехники и транспорта;

- базы вышкомонтажных и тампонажных контор;

- базы по обслуживанию электросетей и установок;

- внутрипромысловые подъезды к замерным установкам, ДНС, БКНС, ЦПС и другим объектам, расположенным в грунтах месторождения;

- вахтовые поселки;

- другие объекты, аналогичные перечисленным.

## 2. Объекты, не относящиеся к обустройству месторождений:

- головные сооружения магистрального транспорта, магистральные нефтепроводы с перекачивающими станциями;

- газопереграбатывающие заводы, магистральные газопроводы с компрессорными станциями, продуктопроводы;

- водозаборные сооружения с магистральными во доводами районного значения;

- очистные канализационные сооружения в городах и поселках нефтяников, сооружаемые за счет капитальных вложений, выделяемых на производственное строительство;

- линии электропередачи напряжением 35 и 110кв с базовыми подстанциями районного значения;

- магистральные линии связи и АТС районного значения;

- ремонтно-механические заводы (РМЗ);

- центральные базы производственного обслуживания объединений;

- (НПО) и другие аналогичные объекты;

- промысловово-геофизические базы;

- базы УПТО и КО;
- магистральные автомобильные дороги;
- подъездные железнодорожные пути;
- аэродромы, вертолетные площадки;
- речные причалы.

"Источник "Дальневосточность". Выпуск 373, тираж 160 экз.