

Вручить
И.С.Зинов
Первый

№ 1, 9. 269, м. 125-134

**заместитель Министра
топлива и энергетики
Российской Федерации**

Заместителю Председателя
Правительства Российской
Федерации
Черномырдину В.С.

103074, Москва, К-74, Китайский пр., 7

14.10.92 № *Т-5814/92*

На № _____ от _____

О разработке программы
освоения газовых
месторождений
(ВЧ-П32-1 от 01.07.92)

НКО А.
пись)
3-78

В соответствии с Вашим поручением по результатам поездки в Тюменскую область 22-27 июня 1992 года (пункт 10) Комитетом нефтяной промышленности и корпорацией "Роснефтегаз" разработана программа освоения газовых месторождений, находящихся на балансе нефтегазодобывающих предприятий и расположенных вблизи от трасс магистральных газопроводов.

На балансе ВГФ по объединениям "Ноябрьскнефтегаз" и "Пурнефтегаз" на 01.01.91 года находится 974,6 млрд.куб.м природного газа в сеноманских отложениях Муравленковского, Вынгайхинского, Тарасовского и Харампурского месторождений, нефтяные залежи которых находятся в разработке.

Текущие геологические запасы природного
газа в сеноманских залежах на 01.01.91 г.

| Объединение, месторождение | Категория запасов | Текущие запасы газа, млрд.куб.м |
|-------------------------------|----------------------|------------------------------------|
| Ноябрьскнефтегаз | | |
| Муравленковское | C1 | 22,3 |
| | C2 | 28,5 |
| всего | | 50,8 |
| Вынгайхинское | C1 | 106,5 |
| | C2 | - |
| всего | | 106,5 |
| Пурнефтегаз | | |
| Тарасовское | C1 | 29,8 |
| | C2 | 1,8 |
| всего | | 31,6 |
| Харампурское | C1 | 385,4 |
| | C2 | 400,3 |
| всего | | 785,7 |

ВЧ-П11-39236

Согласно расчетам ^{а.м.} институтов "СибНИИП" и "Гипротюмен-нефтегаз" начало работ по освоению газовых залежей с 1994 года позволит обеспечить в 2002 году максимальную добычу газа в объеме 25,8 млрд.куб.м, в том числе:

- по Харампурскому месторождению - 15,4 млрд.куб.м
- по Тарасовскому месторождению - 2,0 млрд.куб.м
- по Муравленковскому месторождению - 2,0 млрд.куб.м
- по Вынгайхинскому месторождению - 6,35 млрд.куб.м

Уровни добычи газа с 1995 года по 2002 год и число вводимых при этом скважин по месторождениям представлены в таблице N1.

Началу работ на месторождениях предшествует разработка технологической и проектно-сметной документации в 1993-1994 годах, а параллельно с подготовительными работами должна осуществляться разработка и изготовление установок комплексной подготовки газа необходимой мощности и компрессорных агрегатов для дожимных компрессорных станций.

Газ с Муравленковского и Вынгайхинского месторождений предусматривается подавать в район КС "Губкинская", газ с Тарасовского и Харампурского месторождений - в район КС "Пурпейская" магистральных газопроводов Уренгой-Челябинск.

В таблице N 2 представлены основные технико-экономические показатели добычи, подготовки и транспорта газа из сеноманских залежей Муравленковского, Вынгайхинского, Тарасовского и Харампурского месторождений.

При этом наряду с обустройством газовых залежей, включая установки комплексной подготовки газа, строительством газопроводов от каждого месторождения, на Вынгайхинском месторождении в 1997 и 1999 годах, в связи с падением пластового давления, предусматривается строительство мощностей дожимной компрессорной станции, на Тарасовском месторождении - ввод ДКС необходим в 2000 году.

Несмотря на наличие на указанных месторождениях развитой инфраструктуры, расчетные объемы капитальных вложений и строительно-монтажных работ составят в ценах июня т.г. (индекс по отношению к 1984 году по КВ-43,8, по СМР-36,8) соответственно 22,9 и 11,7 млрд.рублей.

Расчетная себестоимость добычи, сбора, подготовки и транспорта 1000 куб.м газа в среднем равна 270 рублям.

Рассмотрение концерном "Газпром" возможности приема газа газовых залежей, находящихся на балансе нефтегазодобывающих объединений, в существующую систему магистральных газопроводов "Уренгой-Челябинск" показало, что он возможен только за счет соответствующего уменьшения добычи газа с месторождений газодобывающих предприятий и при условии его конкурентоспособности как по надежности поставок, так и по ценам.

Фактически прием газа возможен не раньше 1999года, когда намечается ввести в эксплуатацию магистральный газопровод СРТО-Сургут-Омск (II очередь).

Министерство топлива и энергетики Российской Федерации, рассмотрев разработанную программу и учитывая отсутствие средств для финансирования начала работ по освоению газовых залежей, находящихся на балансе нефтегазодобывающих объединений и строительства II очереди газопровода СРТО-Сургут-Омск, считает нецелесообразным разработку этих залежей до окончания строительства указанного газопровода и решения вопроса цены

на газ для нефтегазодобывающих объединений, обеспечивающей бездотационное создание мощностей и их эксплуатацию.

Минтопэнерго Российской Федерации считает в настоящее время первоочередной задачей решение проблемы полного использования в Тюменской области нефтяного газа, значительная часть которого (16%) продолжает сжигаться на факелах из-за задержки строительства объектов по его подготовке, компримированию, транспорту и переработке в связи с отсутствием капитальных вложений.

Приложение: таблицы NN 1 и 2 на 2 листах.

Грушевенко Э.В.

| | Добыча газа, м | | |
|-------------------------|----------------|---------------|-------|
| | 1995 | 1996 | 1997 |
| Муравленковское | 15 | 450 | 500 |
| Вынгаяхинское | 58 | 1858 | 3800 |
| Итого в КС "Губкинскую" | 73 | 2308 | 4300 |
| Тарасовское | 14 | 450 | 514 |
| Харамцурское | 90 | 2790 | 5816 |
| Итого в КС "Пурпейскую" | 104 | 3240 | 6330 |
| Всего | 177 | 5548 | 10630 |
| | | Ввод скважин, | |
| Муравленковское | 15 | - | - |
| Вынгаяхинское | 29 | 29 | - |
| Тарасовское | 4 | - | 4 |
| Харамцурское | 30 | 30 | 40 |
| Итого | 78 | 59 | 44 |

лн. мЗ

Таблица МІ

| 1998 | 1999 | 2000 | 2001 | 2002 | 1995- 2002 |
|-------|-------|-------|-------|-------|---------------|
| 526 | 1400 | 1514 | 1950 | 2000 | 8355 |
| 4000 | 4029 | 4900 | 5043 | 6350 | 30038 |
| 4526 | 5429 | 6414 | 6993 | 8350 | 38393 |
| 964 | 1450 | 1516 | 1950 | 2000 | 8858 |
| 9658 | 11859 | 13829 | 14914 | 15450 | 74406 |
| 10622 | 13309 | 15345 | 16864 | 17450 | 83264 |
| 15148 | 18738 | 21759 | 23857 | 25800 | 121657 |
| шт. | | | | | |
| 29 | - | 16 | - | - | 60 |
| - | 16 | - | 24 | - | 98 |
| 4 | - | 5 | - | - | 17 |
| 20 | 21 | 11 | 6 | - | 158 |
| 53 | 37 | 32 | 30 | - | 333 |

13

Основные технико-экономические показатели добычи,
подготовки и транспорта газа из сеноманских зале-
жей Муравленковского, Вынгайхинского, Тарасовского
и Харампурского месторождений

Таблица №2:

| | Ед. изм. | 1994 | 1995 | 1996 | 1997 | 1998 | 1999 | 2000 | 2001 | 2002 | 1994- 2002 |
|---|--------------------------------------|------|----------|----------|------------------|---------|---------|------------------|---------|-------|------------------|
| Добыча газа | млн. м3 | - | 177 | 5548 | 10630 | 15148 | 18738 | 21759 | 23857 | 25800 | 121657 |
| Ввод газодобывающих скважин | скв. | - | 78 | 59 | 44 | 53 | 37 | 32 | 30 | - | 333 |
| Фонд газодобывающих скважин на конец года | скв. | - | 78 | 137 | 181 | 234 | 271 | 303 | 333 | 333 | |
| Газосборные сети | км | - | 156 | 118 | 88 | 106 | 74 | 64 | 60 | - | 666 |
| Газопроводы | км | - | 301 | - | 176 | - | - | - | - | - | 477 |
| Установки комплексной подготовки газа | | | | | | | | | | | |
| - ввод мощностей | млн. м3/г | - | 6000 | 5000 | 4500 | 3500 | 3000 | 2000 | 2000 | - | 26000 |
| | | | (12x500) | (10x500) | (9x500) | (7x500) | (6x500) | (4x500) | (4x500) | | (52x500) |
| - мощность на начало года | млн. м3/г | - | - | 6000 | 11000 | 15500 | 19000 | 22000 | 24000 | 26000 | |
| Дожимные компрессорные станции | $\frac{\text{шт}}{\text{млн. м3/г}}$ | - | - | - | $\frac{1}{4650}$ | - | -/1860 | $\frac{1}{2000}$ | - | - | $\frac{2}{8510}$ |
| Капитальные вложения | млн. руб. | 2979 | 4282 | 4682 | 4414 | 2053 | 1811 | 1760 | 983 | - | 22965 |
| в т.ч. СМР | " | 1822 | 2200 | 2479 | 2412 | 860 | 777 | 764 | 393 | - | 11707 |

133

| | Ед. изм. | 1994 | 1995 | 1996 |
|--|-------------|------|------|------|
| из них: | | | | |
| - бурение | млн. руб. | - | 772 | 584 |
| - оборудование, не входящее в сметы строек | " | 271 | 319 | 373 |
| - обустройство газо-промыслов | " | 2708 | 3191 | 3725 |
| в т.ч. СМР | " | 1822 | 2200 | 2479 |



| 1997 | 1998 | 1999 | 2000 | 2001 | 2002 | 1994- 2002 |
|------|------|------|------|------|------|---------------|
| 436 | 525 | 366 | 317 | 297 | - | 3297 |
| 362 | 139 | 131 | 131 | 62 | - | 1789 |
| 3616 | 1389 | 1314 | 1312 | 624 | - | 17879 |
| 2412 | 860 | 777 | 764 | 393 | - | 11707 |

15 2002

15 1