

Вручить
И.С.Зинов
Первый

№ 1, 9. 269, и. 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

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. м ³	-	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. м ³ /г	-	6000	5000	4500	3500	3000	2000	2000	-	26000
			(12x500)	(10x500)	(9x500)	(7x500)	(6x500)	(4x500)	(4x500)		(52x500)
- мощность на начало года	млн. м ³ /г	-	-	6000	11000	15500	19000	22000	24000	26000	
Дожимные компрессорные станции	$\frac{\text{шт}}{\text{млн. м}^3/\text{г}}$	-	-	-	$\frac{1}{4650}$	-	$\frac{1}{1860}$	$\frac{1}{2000}$	-	-	$\frac{2}{8510}$
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