

*Из постановления Коллегии Счетной палаты Российской Федерации от 10 июля 2001 года № 30 (266) “О результатах проверки МГК “ИТЕРА” по соблюдению законодательства Российской Федерации при добыче и реализации природного газа, а также взаимоотношений с ОАО “Газпром”:*

*С учетом обсуждения утвердить отчет о результатах проверки.*

*С учетом замечаний и предложений доработать и направить по результатам проверки письмо Президенту Российской Федерации.*

*Направить отчет в Совет Федерации и Государственную Думу, полномочному представителю Президента Российской Федерации в Центральном федеральном округе.*

*Информацию о результатах проверки довести до средств массовой информации.*

## **ОТЧЕТ** **о результатах проверки МГК “ИТЕРА”** **по соблюдению законодательства Российской Федерации** **при добыче и реализации природного газа, а также** **взаимоотношений с ОАО “Газпром”**

**Основание проверки:** план работы Счетной палаты Российской Федерации на 2001 год (п. 1.4.3.13.).

### **Цель проверки**

Определение полноты соблюдения российскими компаниями МГК “ИТЕРА” законодательства Российской Федерации в деятельности при добыче и реализации природного газа, а также их взаимоотношений с ОАО “Газпром”.

### **Объекты проверки**

МГК “ИТЕРА”.

В ходе проверки были получены и изучены законодательные, нормативные и отчетные документы, характеризующие деятельность МГК “ИТЕРА”, а также материалы МПР России, ОАО “Газпром”, Счетной палаты Российской Федерации.

Основные показатели деятельности компаний МГК “ИТЕРА” за 1999-2000 годы приведены в долларах США по курсам: 1999 год - 27,87 рублей за 1 доллар, 2000 год - 28,0 рублей за 1 доллар, 2001 год - 29,07 за 1 доллар.

### **1. Краткая характеристика** **МГК “ИТЕРА”**

Международная группа компаний “ИТЕРА” (далее - МГК “ИТЕРА”, Группа) образована в 1992 году и объединяет около 130 предприятий энергетической, металлургической, химической, горнорудной и других отраслей промышленности стран СНГ, Балтии, США, Бельгии, Швейцарии и других, всего - в 24 государствах мира. Общее количество работающих в МГК “ИТЕРА” составляет более 8000 человек.

Головной компанией МГК “ИТЕРА” является “ITERA Group NV” (далее - Компания), зарегистрированная 15.03.96 г. на Нидерландских Антильских островах. Президентом “ITERA Group NV” является Игорь Макаров, в трастовом управлении которого находятся 26,01 % акций компании. Остальной пакет акций (60,99 %) консолидирован в двух фондах акционерного капитала сотрудников компании и находится в трастовом управлении компании “Van Doorn FSI Ltd”.

Первоначально компания “ITERA Group NV” занималась поставками потребительских товаров в страны бывшего СССР, торговлей нефтью и нефтепродуктами. В 1994 году она впервые вышла на газовый рынок СНГ, получив в Туркменистане в оплату за поставленные товары природный газ, который был реализован на Украину. В течение последующих лет Компания развивала газовый бизнес, создав для этой цели

Международную группу компаний “ИТЕРА”. В настоящее время основным видом деятельности МГК “ИТЕРА” является добыча и реализация природного газа на территории России и его поставки в страны СНГ и Балтии. На территории Российской Федерации осуществляют свою деятельность более 70 предприятий, имеющих отношение к МГК “ИТЕРА” через долю собственности в уставном капитале.

Учредителями российских компаний Группы явились дочерние общества компании “ITERA Group NV”, (или его дочернее общество - ITERA Holdings B.V.):

- ITERA International Energy L.L.C. (ITERA L.L.C.), зарегистрировано как юридическое лицо 13.07.99 г. по адресу: 10151 Deerwood Park Blvd, Bldg. 100, Suite 410, Jacksonville, FL 32256, USA (нерезидент Российской Федерации);

- Omrania Trading Ltd, зарегистрировано 19.10.92 г. по адресу: Stefel Court, Suite 31, 3 John Kennedy Str., P.O. Box 57514?, Limassol, Cyprus;

- Bathgate B.V., зарегистрировано 7.10.97 г. по адресу: Keizersgracht 241, 1016 EA Amsterdam, the Netherlands;

- GASITERA Suisse A.G., зарегистрировано 4.04.97 г. по адресу: Furstenlandstrasse 5, CH 9013, St. Gallen, Switzerland;

- ООО “Карамболла”, зарегистрировано 24.11.97 г. по адресу: г. Москва, 1-й Тружеников пер., 16-18, стр. 17, и другие.

ИТЕРА L.L.C является учредителем ряда акционерных обществ, созданных для реализации коммерческих программ в части закупок и поставок газа, товарно-материальных ценностей (далее - ТМЦ), в том числе:

- ЗАО “ТЭК “ИТЕРА - Русь” (г. Москва), зарегистрировано Московской регистрационной палатой 14.03.97 г. (рег. № 056.042) с уставным капиталом 8,4 млн. рублей, осуществляет хозяйственную деятельность по реализации природного газа в страны СНГ и Балтии;

- ЗАО “ТЭК “ИТЕРА - Русь” (г. Салехард), зарегистрировано 3.11.98 г. постановлением губернатора Ямало-Ненецкого автономного округа № 641 с уставным капиталом 8,4 млн. рублей, осуществляет хозяйственную деятельность по закупке и реализации природного газа на территории Свердловской области;

- ООО “Фирма “Санрейл и Ко” зарегистрировано Московской регистрационной палатой 23.01.96 г. (рег. № 319.306) с уставным капиталом 6,35 тыс. рублей;

- ООО “ИТЕРА М” зарегистрировано Московской регистрационной палатой 6.10.98 г. (рег. № 660.915) с уставным капиталом 1100,0 млн. рублей. Учредителями общества первоначально являлись ЗАО “ИТЕРА - Русь” (Читинская область, Агинский р-н, пос. Агинское) и ООО “Технобит” (Архангельская область, г. Мирный), а с июня 2000 года владельцем всего пакета акций общества стала компания “ITERA International Energy L.L.C.”. Основная деятельность общества - реализация российского газа по договорам комиссии, транзитная транспортировка газа (по агентским договорам) и реализация ТМЦ.

Российские предприятия МГК “ИТЕРА” управляются компанией ООО “ИТЕРА Холдинг” (ранее - ООО “Координация менеджмента и финансов”), зарегистрированное Московской регистрационной палатой 5.10.98 г. (рег. № 660.884). Учредителями ООО “ИТЕРА Холдинг” являются компания “ITERA Group NV” (60,0 % уставного капитала) и физические лица (40,0 % уставного капитала). Уставный капитал компании составляет 8400 рублей. Причем, по 6 компаниям: ООО “ИТЕРА М”, ЗАО “ТЭК “ИТЕРА - Русь” (г. Москва), ЗАО “ТЭК “ИТЕРА - Русь” (г. Салехард), ООО “Фирма “Санрейл и Ко”, ООО “НПО “Отечественные экологические системы”, ООО “Межрегионкомплект”, в соответствии с договорами от 31.12.99 г., полномочия единоличного исполнительного органа переданы управляющей компании ООО “ИТЕРА Холдинг”, в том числе по распоряжению имуществом и финансовыми средствами, заключению сделок, включая кредитные договора, по организации бухгалтерского учета и составлению отчетности.

Для управления указанными компаниями по договорам управления предприятиями Группы “ИТЕРА” было создано ООО “Главная управляющая компания-М”, которая зарегистрирована Московской регистрационной палатой 6.10.98 г. (рег. № 660.916).

Кроме этого, в Группу “ИТЕРА” входят представительства, дочерние и управляемые компании, созданные в других регионах ведения бизнеса: в Украине, Белоруссии, Грузии, Армении, Латвии, Литве, Туркмении и других.

### **Добыча газа. Состояние и перспективы развития сырьевой базы**

Добычу природного газа МГК “ИТЕРА” осуществляет в Ямало-Ненецком автономном округе (далее - ЯНАО) с 1999 года тремя российскими предприятиями, входящими в Группу: ЗАО “Пургаз”, ЗАО “РОСПАН ИНТЕРНЭШНЛ” (далее - ЗАО “РОСПАН”) и ОАО “НК “Таркосаленфтегаз”, в которых МГК “ИТЕРА” имеет контрольный пакет акций. Управляющая компания ООО “ИТЕРА Холдинг” не имеет лицензий на право пользования недрами с целью добычи углеводородов.

Общий объем газа, добытого на территории России предприятиями МГК “ИТЕРА”, в 1999 году составил 6,7 млрд. куб. м, в том числе: ЗАО “Пургаз” - 3,9 млрд. куб. м, ОАО “НК “Таркосаленфтегаз” - 2,0 млрд. куб. м и ЗАО “РОСПАН” - 0,8 млрд. куб. метров.

В 2000 году в МГК “ИТЕРА” объем добычи газа достиг 18,1 млрд. куб. м газа, что в 2,7 раза больше уровня 1999 года, в том числе: ЗАО “Пургаз” - 14,0 млрд. куб. м, ОАО “НК “Таркосаленфтегаз” - 3,0 млрд. куб. м и ЗАО “РОСПАН” - 1,1 млрд. куб. метров.

За I квартал 2001 года объем добычи газа составил 5,4 млрд. куб. метров, и в целом за 2001 год планируется добыть 25-30 млрд. куб. метров газа. МГК “ИТЕРА” планирует довести собственную добычу природного газа к 2005 году до 50 млрд. куб. метров, а к 2007-2010 годам - 80 млрд. куб. метров, что составит 10-15 % всего добываемого газа в России.

ЗАО “Пургаз” - основное газодобывающее предприятие МГК “ИТЕРА”. Создано в 1998 году и зарегистрировано постановлением первого заместителя мэра г. Губкинский Пуровского района ЯНАО от 8.04.98 г. № 237. Уставный капитал составляет 100,0 тыс. рублей, где доля предприятий МГК “ИТЕРА” - 77,0 %, в том числе: ЗАО “ТЭК “ИТЕРА - Русь” (г. Москва) - 44,0 %, ООО “Линко - Оптим” - 32,0 процента.

В составе других учредителей - ООО “Ноябрьскгаздобыча” - дочернее общество ОАО “Газпром”, имеющее 19,0 % акций, и ООО “ИНФОРКОМ XXI” - 5,0 процента. Следует отметить, что ООО “Ноябрьскгаздобыча”, как правопреемнику ОАО “Сургутгазпром”, в 1998 году была передана от последнего лицензия от 8.01.98 г. СЛХ № 00428 НЭ на разработку Губкинского газового месторождения. ОАО “Ноябрьскгаздобыча” уже в 1998 году должно было ввести Губкинское месторождение в промышленную разработку и добыть 3,2 млрд. куб. метров газа. Однако никакие работы по обустройству месторождения в 1998 году не проводились. ОАО “Газпром” было принято предложение ЗАО “ТЭК “ИТЕРА - Русь” о создании совместного предприятия для освоения и эксплуатации Губкинского месторождения. Седьмого апреля 1998 года был заключен договор о создании закрытого акционерного общества “Пургаз”, в котором акции распределялись следующим образом: ООО “Ноябрьскгаздобыча” - 51,0 %, ЗАО “ТЭК “ИТЕРА - Русь” - 49,0 процента. Обязательным условием договора было передача ЗАО “Пургаз” лицензии на право пользования недрами данного месторождения от ООО “Ноябрьскгаздобыча”, что и было осуществлено в июле 1998 года. В апреле 1999 года 32,0 % акций ООО “Ноябрьскгаздобыча” были проданы по номинальной стоимости (1,0 тыс. рублей каждая) ООО “Линко - Оптим”.

Таким образом, ЗАО “Пургаз” в настоящее время является основным недропользователем и осуществляет разработку и добычу природного газа на Губкинском месторождении, на что имеет лицензию от 1.07.98 г. СЛХ № 00509 НЭ, взамен ранее выданной ООО “Ноябрьскгаздобыча” на тот же участок (от 8.01.98 г. СЛХ № 428 НЭ).

Срок действия лицензии - 20 лет. Начальные запасы газа месторождения оцениваются в 399,1 млрд. куб. метров. Проектная годовая добыча газа предусматривается в объеме 13 млрд. куб. метров. На месторождении закончено обустройство южной части, и промышленная эксплуатация началась в августе 1999 года, а уже в декабре 2000 года достигнута проектная мощность по добыче природного газа. В 2002 году предусматривается строительство и ввод дожимной компрессорной станции (далее - ДКС), а в 2013 году планируется ввести в эксплуатацию северную часть месторождения с годовой добычей 2,5 млрд. куб. метров газа.

ОАО "НК "Таркосаленфтегаз" создано в 1994 году и перерегистрировано постановлением главы администрации Пуровского района ЯНАО от 24.06.97 г. № 267 (свидетельство о регистрации № 1207). Уставный капитал составлял 3500,0 млн. рублей. Учредители общества: ОАО "Пурнефтегазгеология" (дочернее предприятие ОАО "НК "Роснефть"), имеет 47,0 % акций уставного капитала; ДП "Сургутгазпром" (дочернее предприятие ОАО "Газпром") - 46,0 % и ОАО "Новофининвест" - 7,0 процента.

В 1998 году ОАО "НК "Таркосаленфтегаз" и компания "ITERA International Energy L.L.C." заключили Соглашение о сотрудничестве (от 12.02.98 г.). ОАО "НК "Таркосаленфтегаз" продало 29,95 % принадлежащих ему акций компании "ITERA International Energy L.L.C." за 53917,0 тыс. долларов США (10530,62 доллара США за 1 акцию), которая обязывалась инвестировать в месторождения за 5 лет не менее 100,0 млн. долларов США.

ОАО "НК "Таркосаленфтегаз" провело несколько эмиссий акций, в результате чего его уставный капитал увеличился до 1673,9 млн. рублей (на 1.01. 2001 г.), в котором компании "ITERA International Energy L.L.C." принадлежат 11,5 % акций. Кроме того, 50,1 % акций имеет Компания TNG Energy (номинальный держатель - "ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ)", соучредителем которой является МГК "ИТЕРА". Остальные акции общества находятся у ОАО "Новофининвест" - 16,5 %, ОАО "Пурнефтегазгеология" - 9,11 % акций, ООО "Сургутгазпром" - 3,9 %, ООО "Ноябрьскгаздобыча" - 3,88 % и у других компаний - 4,28 процента.

ОАО "НК "Таркосаленфтегаз" с 1998 года осуществляет добычу природного газа на Восточно-Таркосалинском газоконденсатном месторождении, на что имеет лицензию от 24.04.98 г. СЛХ № 10635 НР, срок действия которой - 25 лет. Начальные запасы газа оцениваются в 407,2 млрд. куб. метров, конденсата - 13,3 млн. тонн и нефти - 39,1 млн. тонн.

Следует отметить, что освоение нефтяных залежей данного месторождения и промышленная добыча нефти осуществляются ОАО "НК "Таркосаленфтегаз" с 1994 года. Годовой уровень добычи нефти - около 1 млн. тонн.

С декабря 1998 года ОАО "НК "Таркосаленфтегаз" проводит работы по геологическому изучению и разработке сеноманской газовой залежи данного месторождения. Проектная годовая добыча газа предусматривается в объеме 10 млрд. куб. метров, а годовая проектная добыча газа из газоконденсатных залежей предусматривается в объеме 2 млрд. куб. метров. В апреле 2001 года Восточно-Таркосалинское месторождение введено в промышленную эксплуатацию, к 2002 году объем добычи природного газа на данном месторождении выйдет на проектную мощность - 12 млрд. куб. метров.

ЗАО "РОСПАН ИНТЕРШЕШНЛ" учреждено в 1994 году и зарегистрировано Московской регистрационной палатой от 28.06.94 г. (рег. № 040.394). Уставный капитал общества составлял 8350,0 тыс. рублей. Учредители общества: ОАО "Газпром" - 51,0 % уставного капитала, ООО "ИНТЕЛГЕО" - 26,5 %, ОАО "Пурнефтегазгеология" - 7,5 %, ОАО "Уренгойнефтегазгеология" (ОАО "Газпром") - 7,5 %, ИЧП "РОСГЕО" - 7,5 процента.

В 1998 году, учитывая низкую рентабельность финансовой деятельности общества, ОАО "Газпром" было принято решение о выходе из состава акционеров ЗАО "РОСПАН"

и продаже своих акций (51 %). Контрольный пакет акций ЗАО “РОСПАН” в январе 1999 года был приобретен предприятиями Группы “ИТЕРА” - ЗАО “СТИ - Сигма” - 31,0 % и ООО “ЛАНКА - Промкомплект” - 20,0 % на условиях погашения долгов за проданный газ и дальнейшего финансирования освоения месторождения.

ЗАО “РОСПАН” осуществляет разработку Ново-Уренгойского и Восточно-Уренгойского газоконденсатных месторождений, расположенных в Пуровском районе ЯНАО, введенных в опытно-промышленную эксплуатацию в 1998-1999 годах. Имеет лицензии на геологическое изучение недр, добычу газа и конденсата (соответственно от 29.12.99 г. СЛХ № 10847 НР и № 10846 НР ). Срок действия лицензий - 25 лет. Начальные запасы газа по Ново-Уренгойскому и Восточно-Уренгойскому месторождениям оцениваются в 231,1 млрд. куб. метров и конденсата - 80,4 млн. тонн. Годовая добыча газа предусматривается (по каждому месторождению) в объеме 1,6 млрд. куб. метров, а стабильного конденсата - 320 тыс. тонн.

Следует отметить, что, кроме разрабатываемых месторождений, МКГ “ИТЕРА” участвует в освоении и обустройстве других месторождений посредством приобретения пакетов акций и создания совместных предприятий с владельцами лицензий на право пользования недрами. Так, Группой “ИТЕРА” приобретено 38,0 % акций ОАО “Сибнефтегаз”, из которых в 1998 году ООО “Линко - Оптим” по открытой подписке приобрело 20,0 % акций, а в 2000 году ООО “Виста - Коралл” - 18,0 % акций.

ОАО “Сибнефтегаз” создано в 1996 году и зарегистрировано Регистрационной палатой администрации г. Нового Уренгоя ЯНАО 9.07.96 г. (рег. № 103804) с уставным капиталом 5000,0 млн. рублей, в котором 40,0 % акций принадлежало ОАО “Газпром”. В настоящее время акционерами общества (кроме компаний МКГ “ИТЕРА”) являются: ОАО “Газпром” - 10,0 %, ООО “Фирма “Проект” - 15,0 %, ООО “КриФин” - 13,0 %, ЗАО “Страховая компания “Щит” - 10,25 % и прочие - 13,75 процента.

ОАО “Сибнефтегаз” осуществляет обустройство и разработку Берегового, Пырейного и Западно-Заполярного месторождений в ЯНАО.

Начальные запасы углеводородов Берегового месторождения составляют по газу - 275,9 млрд. куб. метров, конденсату - 0,681 млн. тонн и нефти - 2,542 млн. тонн и подготовлены к промышленному освоению. Освоение месторождения начато в 1999 году. Разработан проект “ТЭО обустройства сеноманской залежи месторождения”, и проведена его соответствующая экспертиза. С апреля 2001 года проводятся работы по строительству площадок промышленной зоны, установке комплексной переработки газа и бурению кустов скважин. Проектная годовая добыча газа составит 10 млрд. куб. метров газа, ввод планируется в 2004 году.

Начальные запасы Пырейного газоконденсатного месторождения по газу оцениваются в 29,1 млрд. куб. м, конденсату - 0,969 млн. тонн, а Западно-Заполярного газового месторождения по газу - 2,8 млрд. куб. метров. С целью разведки, обустройства и разработки ачимовских залежей второго участка Уренгойского месторождения ЗАО “СТИ - Сигма” (предприятие Группы “ИТЕРА”) и ООО “Уренгойгазпром” (дочернее предприятие ОАО “Газпром”) создали в 2000 году ЗАО “Ачимнефтегаз”, с уставным капиталом 150,0 тыс. рублей. Доля ООО “Уренгойгазпром” - 51,0 % акций, а ЗАО “СТИ - Сигма” - 49,0 процента. Общество зарегистрировано администрацией г. Нового Уренгоя ЯНАО 14.08.2000 г. (рег. № 000380) и имеет лицензию СЛХ № 00744 НЭ от 21.12.99 г. на геологическое изучение и добычу газа. В настоящее время институтом ТюменНИИгипрогаз составлена геологическая модель участка, выполнена оценка запасов газа и конденсата. Начальные запасы по газу оцениваются в 353,0 млрд. куб. метров, конденсату - 117 млн. тонн.

Таким образом, на сегодняшний день сырьевая база компаний МКГ “ИТЕРА” представлена восемью газовыми, газоконденсатными и нефтегазовыми месторождениями: Губкинским, Восточно-Таркосалинским, Ново-Уренгойским, Восточно-Уренгойским, Береговым, Пырейным, Западно-Заполярным и Уренгойским, суммарные начальные

извлекаемые запасы которых оцениваются по газу в 1,7 трлн. куб. метров, газоконденсату - 212,3 млн. тонн и нефти - 41,6 млн. тонн. Из них полностью подготовленными к промышленной разработке (по состоянию на 1.01. 2001 г.) являются Губкинское и Восточно-Таркосалинское месторождения, запасы которых утверждены в Государственной комиссии запасов Российской Федерации (далее - ГКЗ России) и находятся в промышленной эксплуатации. По остальным месторождениям требуется проведение дополнительных сейсморазведочных работ и бурение разведочных скважин для подготовки промышленных запасов и представления для утверждения в ГКЗ России. Кроме того, МГК "ИТЕРА" участвует в освоении других перспективных месторождений, выступая в качестве учредителя, или приобретая пакеты акций акционерных обществ, создаваемых для этих целей.

Собственная сырьевая база по добыче природного газа компаний МГК "ИТЕРА" сформировалась на базе газовых, газоконденсатных и нефтегазовых месторождений Ямало-Ненецкого автономного округа, самого перспективного и богатейшего региона Российской Федерации, ранее принадлежавших дочерним предприятиям ОАО "Газпром". При создании совместных акционерных обществ (открытого и закрытого типов) произошла передача МГК "ИТЕРА" лицензий на право геологического изучения и разработки газовых, нефтегазовых и газоконденсатных месторождений, ранее принадлежащих ОАО "Газпром", которые, фактически, были переданы в собственность на длительный период (до 25 лет) частной иностранной компании. Общие извлекаемые запасы углеводородов в переданных месторождениях составляют 5,3 % общих российских запасов газа, находящихся на балансе ОАО "Газпром".

### **3. Формирование общего баланса природного газа**

В 1999-2000 годах ресурсы природного газа для дальнейшей реализации формировались в МГК "ИТЕРА" за счет собственной добычи газа и приобретения его у сторонних предприятий и организаций, в том числе: у администрации ЯНАО и г. Надыма, ОАО "Пурнефтегазгеология", ООО "Межрегионгаз" и других.

Компания "ИТЕРА L.L.C." закупала газ в Туркменистане, Узбекистане и Казахстане и с 1999 года стала главным оператором по транспортировке и реализации туркменского газа, поставляемого по "северному маршруту" (Туркменистан - Узбекистан - Казахстан - Россия).

В 1999 году МГК "ИТЕРА" располагала ресурсами газа в объеме 60,5 млрд. куб. метров, из них 50,3 млрд. куб. метров (83,1 %) - российский газ, в том числе:

- 6,6 млрд. куб. метров газа (13,1 %) закуплено у предприятий Группы;

- 43,7 млрд. куб. метров газа (86,9 %) закуплено у других российских предприятий и организаций, из которых 41,7 млрд. куб. метров (83,1 %) закуплено у администраций ЯНАО и г. Надыма. Администрациям газ передавался дочерними газодобывающими предприятиями ОАО "Газпром" (ОАО "Уренгойгазпром", ООО "Ямбурггаздобыча, ООО "Ноябрьскгаздобыча и ОАО "Надымгазпром") в счет расчетов по налоговым платежам в соответствии с "Соглашением о взаимном сотрудничестве", заключенным между ОАО "Газпром" и администрацией Ямало-Ненецкого автономного округа от 6.02.95 г.

Закупку газа у российских производителей осуществляло ЗАО "ТЭК "ИТЕРА - Русь" (Салехард) по договорам купли - продажи. Средняя закупочная цена газа за 1000 куб. метров у газодобывающих предприятий Группы - 5,96 доллара США и 2,80 доллара США - у прочих российских предприятий. Следует отметить, что цены закупки газа (приема для реализации) у администраций ЯНАО и г. Надыма соответствовали оптовым ценам, установленным преysкурантом ОАО "Газпром" для внутрисистемного потребления (преysкурантом от 14.01.99 г. № 04-03-28 оптовая цена газа установлена в размере 45 рублей за 1000 куб. метров).

Кроме того, МГК "ИТЕРА" было закуплено: 5,8 млрд. куб. м азиатского газа, в том числе 0,37 млрд. куб. м газа в Казахстане, по средней цене - 22,54 доллара США за 1000 куб. м; 0,9 млрд. куб. м - в Узбекистане, по средней цене - 23,83 доллара США, и 4,6 млрд. куб. м - в Туркменистане, по средней цене - 36,0 доллара США. В 1999 году МГК "ИТЕРА" осуществляла транзит туркменского газа в объеме 4,3 млрд. куб. метров на Украину.

Таким образом, в 1999 году компаниями МГК "ИТЕРА" было закуплено всего для реализации - 56,1 млрд. куб. метров газа (на сумму 335719,8 тыс. долларов США), в том числе у российских газодобывающих предприятий закуплено 50,3 млрд. куб. метров, или 98,0 %, на сумму 140902,5 тыс. долларов США, и азиатского газа - 5,8 млрд. куб. метров на сумму 194817,3 тыс. долларов США. Расчеты за газ произведены в объеме 333983,1 тыс. долларов США (99,5 %), в том числе денежными средствами - 42877,0 тыс. долларов США (12,8 %). Расчеты с российскими газодобывающими предприятиями произведены в полном объеме - 140902,5 тыс. долларов США, в том числе денежными средствами - 41000,3 тыс. долларов США (29,1 %).

В 2000 году газовые ресурсы МГК "ИТЕРА" составили 85,6 млрд. куб. метров природного газа, из них 51,3 млрд. куб. метров (60,0 %) - российский газ, в том числе:

- 17,84 млрд. куб. метров (34,8 %) - собственная добыча Группы, что в 2,7 раза больше, чем в 1999 году;

- 33,48 млрд. куб. метров газа закуплено у других российских предприятий, что на 10,22 млрд. куб. метров (23,4 %) меньше, чем в 1999 году. Основным объемом газа для реализации (60,8 %) закупался у администраций ЯНАО и г. Надыма.

Закупку газа осуществляло ЗАО "ТЭК "ИТЕРА - Русь" (Салехард) по договорам купли - продажи. Средняя закупочная цена газа у газодобывающих предприятий Группы - 4,72 доллара США за 1000 куб. метров и 4,01 доллара США - у прочих российских предприятий.

Кроме того, в 2000 году МГК "ИТЕРА" было закуплено 28,7 млрд. куб. метров азиатского газа, из них:

- 27,8 млрд. куб. м - в Туркменистане по средней цене 35,37 доллара США за 1000 куб. м;

- 0,3 млрд. куб. м - в Узбекистане по средней цене 17,50 доллара США за 1000 куб. м;

- 0,6 млрд. куб. м - в Казахстане по средней цене 10,16 доллара США за 1000 куб. м.

Таким образом, в 2000 году предприятиями МГК "ИТЕРА" было закуплено 80,0 млрд. куб. метров природного газа на сумму 1198795,4 тыс. долларов США, по средней цене 14,99 доллара США за 1000 куб. метров, в том числе: у российских газодобывающих предприятий и организаций - 51,3 млрд. куб. метров на сумму 205671,0 тыс. долларов США и азиатского газа - 28,7 млрд. куб. метров на сумму 993124,4 тыс. долларов США.

Расчеты за газ произведены в сумме 1145514,5 тыс. долларов США (95,6 %), в том числе денежными средствами - 496960,6 тыс. долларов США (43,4 %). Расчеты с российскими газодобывающими предприятиями произведены в сумме 201834,4 тыс. долларов США (98,1 %), в том числе денежными средствами - 78930,3 тыс. долларов США (39,1 %).

Следует отметить, что в 2000 году объем газа, закупаемого для реализации МГК "ИТЕРА", увеличился, по сравнению с 1999 годом, в 1,4 раза (с 56,1 млрд. куб. метров до 80,0 млрд. куб. метров), но при этом произошло перераспределение объемов закупаемого газа не в пользу российского рынка. Так, в 4,9 раза увеличился объем закупок азиатского газа (с 5,9 млрд. куб. метров до 28,7 млрд. куб. метров), средняя цена которого - 34,67 доллара США за 1000 куб. метров, в то время как цена российского газа - 4,01 доллара США соответственно, что почти в 9 раз дешевле. Поэтому из общей стоимости газа (1198795,4 тыс. долларов США) доля российского газа составляет 205671,0 млн. долларов США, или только 17 % от общей стоимости.

#### 4. Реализация природного газа

Реализация газа осуществляется МГК “ИТЕРА” в соответствии с общим балансом распределения природного газа в России и странах СНГ и Балтии, формируемым всеми участниками газового рынка. При этом значительная часть газа Группой реализуется на территории Российской Федерации по ценам, соответствующим ФЭК России.

В 1999-2000 годах МГК “ИТЕРА” являлась единственным поставщиком природного газа в Армению и Грузию, осуществила более трети всех поставок в страны Балтии и Белоруссию, более половины поставок - на Украину. В декабре 2000 года начались поставки природного газа в республику Азербайджан, объем которых в 2001 году должен составить около 3,4 млрд. куб. метров.

В 1999 году из 50,3 млрд. куб. метров российского газа на территории России реализовано 19,8 млрд. куб. метров (39,4 %), в страны СНГ и Балтии - 30,5 млрд. куб. метров (60,6 %), в том числе в:

Украину	- 23,3 млрд. куб. м (46,3 %);
Белоруссию	- 3,85 млрд. куб. м (7,6 %);
Молдавию	- 0,66 млрд. куб. м (1,3 %);
Казахстан	- 0,63 млрд. куб. м (1,2 %);
Армению	- 0,53 млрд. куб. м (1,1 %);
Грузию	- 0,56 млрд. куб. м (1,1 %);
Литву	- 0,48 млрд. куб. м (1,0 %);
Латвию	- 0,30 млрд. куб. м (0,6 %);
Эстонию	- 0,19 млрд. куб. м (0,4 %).

Реализация газа на территории России осуществлялась ООО “Технобит” и ООО “ИТЕРА М”, входящими в МГК “ИТЕРА”.

Поставки 5,83 млрд. куб. метров азиатского газа осуществлены компанией ITERA L.L.C., в том числе в:

Украину	- 3,5 млрд. куб. м (60,3 %);
Казахстан	- 1,1 млрд. куб. м (18,9 %);
Армению	- 0,7 млрд. куб. м (12,0 %);
Грузию	- 0,5 млрд. куб. м (8,4 %);
Узбекистан	- 0,03 млрд. куб. м (0,4 %).

Кроме того, компания ITERA L.L.C. в 1999 году выполняла услуги по транзиту 4,3 млрд. куб. метров азиатского газа через территорию России при его поставках на Украину.

На территории Российской Федерации МГК “ИТЕРА”, начиная с 1999 года, осуществляет комплексное газоснабжение Свердловской области российским газом через Торговый Дом “Уралсевергаз” (далее - ТД “Уралсевергаз”), специально созданный с участием администрации области.

По договору с ЗАО “ИТЕРА - Русь” (Салехард) от 5.01.99 г. № 1КП/99 15,3 млрд. куб. метров газа было реализовано потребителям Свердловской области по цене 306 рублей за 1000 куб. метров. В объеме 1,7 млрд. куб. метров газ был реализован ОАО “Газсибконтракт” (договор от 29.01.99 г. № 2-23-99) по цене 70 рублей за 1000 куб. м и 2,8 млрд. куб. метров - ЗАО “Энергогазинвест” (договор № 19КП-99) по цене 290,3 рубля за 1000 куб. м ОАО “СИБУР” субъектам ФОРЭМ, РКК “Энергия” и предприятиям РАО “ЕЭС России”.

Общая стоимость реализации газа на территории России в суммарном выражении составила в 1999 году 201219,2 тыс. долларов США. Фактическая оплата за газ произведена в полном объеме, в том числе денежными средствами - 100617,2 тыс. долларов США (50,0 %), задолженность на 1.06.01 г. отсутствует.



Поставки российского газа в Белоруссию осуществляло ООО “ИТЕРА М” (г. Москва), которое реализовало его ГП “Белтрансгаз” по средней цене 30,07 доллара США. Общий объем поставок газа - 115732,9 тыс. долларов США (из них в счет оплаты транзита газа по территории Белоруссии - 300,0 тыс. долларов США). Фактически оплачено - 115404,0 тыс. долларов США, в том числе денежными средствами - 2646,5 тыс. долларов США (2,3 %), задолженность на 1.06.01 г. - 28,9 тыс. долларов США.

Реализация газа в Казахстане производилась по средней цене 37,81 доллара США за 1000 куб. метров, в том числе: ЗАО “ТЭК “ИТЕРА - Русь” (г. Москва) и ООО “ИТЕРА М” - по цене 42,0 доллара США, а ITERA L.L.C.- по цене 32,0 доллара США. Общая стоимость поставки - 66036,8 тыс. долларов США (из них в счет оплаты транзита газа по территории Казахстана - 43129,8 тыс. долларов США), фактически оплачено - 14888,9 тыс. долларов США (65,0 %), в том числе денежными средствами - 12967,7 тыс. долларов (87,1 %); задолженность на 1.06.01 г. - 8018,1 тыс. долларов США.

Поставки российского газа в Украину, Молдавию, Прибалтику и Закавказье осуществляла компания ITERA L.L.C., покупая газ у ООО “ИТЕРА М”. Реализация газа на Украину (23,3 млрд. куб. метров российского и 3,5 млрд. куб. метров азиатского газа) произведена по средней цене 48,68 доллара США за 1000 куб. метров на общую сумму 1304928,9 тыс. долларов (из них в счет оплаты транзита газа по территории Украины - 60530,2 тыс. долларов США). Фактическая оплата составила 1203610,2 тыс. долларов США, в том числе денежными средствами - 611061,3 тыс. долларов США (50,8 %), задолженность на 1.06.01 г. - 40788,5 тыс. долларов США.

В Молдавию поставки российского газа осуществлялись по средней цене 55,7 доллара США за 1000 куб. метров на общую стоимость 37063,1 тыс. долларов США. Фактически оплачено 34925,9 тыс. долларов США (94,2 %), в том числе денежными средствами - 27796,3 тыс. долларов (79,6 %). Задолженность по состоянию на 1.06.01 г. - 2137,2 тыс. долларов США.

В страны Балтии поставлялся только российский газ:

- в Литву по средней цене 54,07 доллара США за 1000 куб. м на общую стоимость 25762,1 тыс. долларов США. Фактическая оплата произведена в полном объеме денежными средствами;

- в Латвию по средней цене 50,96 доллара США за 1000 куб. м на общую стоимость 14778,9 тыс. долларов США. Фактическая оплата произведена в полном объеме денежными средствами;

- в Эстонию по средней цене 42,43 доллара США за 1000 куб. м на общую стоимость 8448,3 тыс. долларов США. Фактически оплачено денежными средствами 7857,2 тыс. долларов США, задолженность по состоянию на 1.06.01 г. - 591,1 тыс. долларов США.

В страны Закавказья газ поставлялся:

- в Армению - азиатский газ по средней цене 69,50 доллара США за 1000 куб. м на общую стоимость 85392,6 тыс. долларов США. Фактически оплачено 38098,0 тыс. долларов США (44,6 %), в том числе денежными средствами - 22667,3 тыс. долларов США (59,5 %), задолженность по состоянию на 1.06.01 г. - 47294,6 тыс. долларов США;

- в Грузию - в основном, российский газ по средней цене 45,91 доллара США за 1000 куб. м на общую стоимость 50424,4 тыс. долларов США (из них в счет оплаты транзита газа по территории Грузии - 4764,2 тыс. долларов США). Фактически оплачено 20718,6 тыс. долларов США (41,1 %), в том числе денежными средствами - 18967,0 тыс. долларов США (91,5 %), задолженность по состоянию на 1.06.01 г. - 24941,7 тыс. долларов США.

Таким образом, в 1999 году предприятиями МГК “ИТЕРА” реализован природный газ на общую стоимость 1909787,3 тыс. долларов США, в том числе в счет расчетов за услуги транспортировки - 108724,3 тыс. долларов США. Расчеты за поставленный газ произведены в размере 1677263,0 тыс. долларов США (93,1 %), из них 845121,5 тыс.

долларов США (50,4 %) уплачены денежными средствами. Общая сумма задолженности предприятиям МГК “ИТЕРА” за газ по состоянию на 1.06.01 г. составляет 123800,1 тыс. долларов США.

В 2000 году МГК “ИТЕРА” располагала ресурсами природного газа в объеме 85,6 млрд. куб. метров (51,3 млрд. куб. метров - российский газ и 34,3 млрд. куб. метров - азиатский газ) и осуществляла его реализацию в 11 странах СНГ и Балтии.

Из общего объема российского газа на территории России реализовано 31,0 млрд. куб. метров (60,4 %), в том числе 6,9 млрд. куб. метров закачано в подземные хранилища ОАО “Газпром”, а в страны СНГ и Балтии поставлено 20,3 млрд. куб. метров (39,6 %), в том числе в:

Украину	- 12,5 млрд. куб. м (61,6 %);
Белоруссию	- 5,8 млрд. куб. м (28,6 %);
Казахстан	- 0,68 млрд. куб. м (3,3 %);
Литву	- 0,57 млрд. куб. м (2,8 %);
Латвию	- 0,36 млрд. куб. м (1,8 %);
Эстонию	- 0,2 млрд. куб. м (1,0 %);
Молдавию	- 0,19 млрд. куб. м (0,9 %).

Поставки азиатского газа объемом 34,3 млрд. куб. метров произведены в:

Украину	- 19,9 млрд. куб. м (58,1 %);
Россию (ОАО “Газпром”)	- 9,1 млрд. куб. м (26,6 %);
Казахстан	- 2,1 млрд. куб. м (6,1 %);
Армению	- 1,40 млрд. куб. м (4,1 %);
Грузию	- 1,1 млрд. куб. м (3,2 %);
Молдавию	- 0,4 млрд. куб. м (1,1 %);
Азербайджан	- 0,3 млрд. куб. м (0,8 %).

В 2000 году МГК “ИТЕРА” продолжала осуществлять комплексное газоснабжение российским газом потребителей Свердловской области. Через ТД “Уралсевергаз” по договору с ООО “Корверс” (предприятие МГК “ИТЕРА”) от 5.01. 2000 г. № 2-КП/09-029 природный газ в объеме 15,7 млрд. куб. метров был реализован потребителям области по цене 395,4 рубля за 1000 куб. метров.

Кроме того, газ в объеме 3,5 млрд. куб. метров был реализован ЗАО “Энергогазинвест” (договор от 30.12.99 г. № 01-ГАЗ) по цене 420,6 рубля за 1000 куб. метров субъектам ФОРЭМ РАО “ЕЭС России”. В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 14.04. 2000 г. № 18/1, в третьем квартале предприятия МГК “ИТЕРА” участвовали в программе обеспечения газом энергетических станций РАО “ЕЭС России”, поставив им 1,7 млрд. куб. метров газа по средней цене 456,5 рубля за 1000 куб. м.

Общий объем реализации газа на территории России в денежном выражении в 2000 году составил 289200,4 тыс. долларов США, средняя цена газа - 11,99 доллара США за 1000 куб. метров. Фактическая оплата за газ произведена в объеме 288269,0 тыс. долларов США (99,7 %), в том числе денежными средствами - 112124,3 тыс. долларов США (38,9 %), задолженность по состоянию на 1.06.01 г. составила 931,4 тыс. долларов США.

Поставки российского газа в Белоруссию осуществляло ООО “ИТЕРА М” (г. Москва), которое реализовало его ГП “Белтрансгаз” по средней цене 30,74 доллара США за 1000 куб. метров. Общая стоимость поставок газа - 177709,1 тыс. долларов США (из них в счет расчетов за транзит газа по территории Белоруссии - 835,0 тыс. долларов США). Фактически оплачено на момент проверки 161902,2 тыс. долларов США (91,5 %), в том числе денежными средствами только 13503,0 тыс. долларов США (8,3 %), задолженность на 1.06.01 г. - 14971,9 тыс. долларов США.

Поставки газа в Казахстан производили ООО “ИТЕРА М” и ИТЕРА L.L.C. по средней цене 32,33 доллара США за 1000 куб. метров. Общая стоимость поставки - 85882,1 тыс.

долларов США (из них в счет расчетов за транзит газа по территории Белоруссии - 69493,8 тыс. долларов США), фактически оплачено денежными средствами 15724,4 тыс. долларов США (95,9 %), задолженность на 1.06.01 г. - 663,9 тыс. долларов США.

Реализация газа на Украину (12,5 млрд. куб. метров российского газа и 19,9 млрд. куб. метров азиатского) произведена по средней цене 48,26 доллара США за 1000 куб. метров на общую стоимость 1565526,3 тыс. долларов. Фактически оплачено 1384287,4 тыс. долларов США (88,4 %), в том числе денежными средствами - 460444,9 тыс. долларов США (33,3 %), задолженность на 1.06.01 г. - 181238,9 тыс. долларов США.

В Молдавию осуществлялись поставки газа по средней цене 56,15 доллара США за 1000 куб. метров на общую стоимость 34591,0 тыс. долларов США. Фактически оплачено 32472,5 тыс. долларов США (93,9 %), в том числе денежными средствами - 13802,5 тыс. долларов США (42,5 %). Задолженность по состоянию на 1.06.01 г. - 2118,5 тыс. долларов США.

В страны Балтии в 2000 году также поставлялся только российский газ:

- в Литву по средней цене 54,49 доллара США за 1000 куб. м на общую стоимость 30823,9 тыс. долларов США. Фактическая оплата произведена в полном объеме денежными средствами;

- в Латвию по средней цене 57,56 доллара США за 1000 куб. м на общую стоимость 20721,3 тыс. долларов США. Фактическая оплата произведена в полном объеме денежными средствами;

- в Эстонию по средней цене 45,51 доллара США за 1000 куб. м на общую стоимость 9028,6 тыс. долларов США. Фактически оплачено денежными средствами 8690,8 тыс. долларов США (96,3 %), задолженность по состоянию на 1.06.01 г. - 337,9 тыс. долларов США.

В страны Закавказья (Армению и Грузию) в 2000 году поставлялся российский газ:

- в Армению по средней цене 65,32 доллара США за 1000 куб. м на общую стоимость 91679,6 тыс. долларов США. Фактически оплачено 51638,9 тыс. долларов США (56,3 %), в том числе денежными средствами - 20878,5 тыс. долларов США (40,4 %), задолженность по состоянию на 1.06.01 г. - 4040,8 тыс. долларов США;

- в Грузию по средней цене 45,26 доллара США за 1000 куб. м на общую стоимость 47323,9 тыс. долларов США (из них в счет оплаты транзита газа по территории Грузии - 5993,1 тыс. долларов США). Фактически оплачено 15043,7 тыс. долларов США (36,4 %), в том числе денежными средствами - 11599,5 тыс. долларов США (77,1 %), задолженность по состоянию на 1.06.01 г. - 26287,1 тыс. долларов США.

Кроме того, в счет оплаты услуг по транспортировке газа по территории Узбекистана, ему был передан газ в объеме 221,0 млн. куб. метров на общую стоимость 9288,2 тыс. долларов США, по средней цене 42,03 доллара США за 1000 куб. метров.

Общая стоимость реализации газа в страны СНГ и Балтии составила 45,5 млрд. куб. метров, с учетом расчетов за транзит в 2000 году - 2085595,5 тыс. долларов США, средняя цена за 1000 куб. метров газа - 45,79 доллара США.

В 2000 году предприятиями МГК "ИТЕРА" реализован природный газ в объеме 78,7 млрд. куб. метров на общую стоимость 2826293,1 тыс. долларов США, по средней цене 35,89 доллара США за 1000 куб. метров газа. Расчеты за поставленный газ произведены в размере 2429915,5 тыс. долларов США (90,1 %), из них 1110950,8 тыс. долларов США (45,7 %) уплачено денежными средствами. Общая сумма задолженности за газ по состоянию на 1.06.01 г. составляет 267130,3 тыс. долларов США.

Таким образом, российскими компаниями Группы "ИТЕРА" в 1999-2000 годах было закуплено в Российской Федерации 50,3 млрд. куб. метров и 51,3 млрд. куб. метров, соответственно. Фактическая реализация газа на территории Российской Федерации была произведена объемом 19,8 млрд. куб. метров (только 39,4 %) и 31,0 млрд. куб. метров (60,4 %), соответственно. Остальной объем газа - 30,5 млрд. куб. метров в 1999 году и 20,3

млрд. куб. метров в 2000 году - был реализован в странах СНГ и Балтии. С учетом ежегодного снижения объемов поставок газа российским потребителям со стороны ОАО "Газпром", российские компании МГК "ИТЕРА" не приняли необходимого участия в наполнении ресурсной части единого топливного баланса страны.

## **5. Взаимоотношения компаний МГК "ИТЕРА" и ОАО "Газпром"**

Взаимоотношения компаний МГК "ИТЕРА" и ОАО "Газпром" строятся как отношения между самостоятельными, независимыми друг от друга в своей текущей коммерческой деятельности хозяйствующими субъектами. Так, Группа "ИТЕРА" оказывает услуги по транспортировке природного газа, принадлежащего ОАО "Газпром", по территории Казахстана, а ОАО "Газпром" транспортирует весь объем газа МГК "ИТЕРА" по территории России.

Российские компании Группы "ИТЕРА" совместно с ОАО "Газпром" участвуют в наполнении ресурсной части единого топливного баланса России природным газом, расширении и модернизации газотранспортной системы России.

Коммерческие отношения между российскими компаниями Группы "ИТЕРА" и ОАО "Газпром" регулируются договорами на транспортировку газа по территории России. Тарифы за транспортировку 1000 куб. метров на расстояние 100 км соответствуют установленным ФЭК России для независимых поставщиков, а по транзиту газа в страны СНГ и Балтии и среднеазиатского газа - соответствуют договорной транзитной ставке. Так, в 1999 году для доставки газа потребителям России и Белоруссии транспортный тариф составлял 9,24 рубля, в 2000 году - 10,8 рубля, а с июля 2000 г. этот тариф действовал и для Казахстана. Для остальных стран СНГ и Балтии - 0,96 доллара США и 0,72 доллара США, соответственно. Удельный тариф на транзит среднеазиатского газа по территории России в 1999-2000 годах составлял, в среднем, около 1,2 доллара США.

В 1999 году компании Группы "ИТЕРА" заключили 4 договора с ОАО "Газпром" на оказание услуг по транспортировке газа, в том числе:

- ООО "ИТЕРА - Русь" (Москва) - договор от 31.01.98 г. № 1ТР-98 (действовал до 31.01.99 г.) на транзит российского газа в объеме 2,95 млрд. куб. метров для Украины, Белоруссии, Молдавии, Закавказья, Казахстана и Эстонии. Ставка тарифа на транзит газа - 9,24 рубля, стоимость услуг за транзит - 926,72 млн. рублей. Договор исполнен в полном объеме. Оплата произведена в сумме 926,99 млн. рублей, в том числе оплачена задолженность за 1998 год в размере 0,27 млн. рублей;

- ООО "ИТЕРА М" (Москва) - договор от 29.01.99 г. № 1ТР-99 на транзит российского газа в объеме 27,04 млрд. куб. метров для Украины, Молдавии, Белоруссии, Прибалтики и Казахстана. Ставка тарифа за транспортировку газа - 9,24 рубля, стоимость услуг - 8192,78 млн. рублей. Фактическая оплата произведена в сумме 7158,88 млн. рублей (87,4 %). Задолженность на 31.12.99 г. - 1033,9 млн. рублей;

- ООО "ИТЕРА - Русь" (Салехард) - договор от 29.01.99 г. № 2ТР-99 на транзит российского газа потребителям Свердловской области и предприятиям энергетики в объеме 18,069 млрд. куб. метров. Тариф за транспортировку газа - 9,24 рубля и 7,32 рубля (с 1 июня 1999 года), стоимость услуг - 2815,89 млн. рублей. Фактическая оплата произведена в сумме 1257,37 млн. рублей, или только 44,7 процента. Задолженность на 31.12.99 г. - 1558,51 млн. рублей.

- компания "ИТЕРА L.L.C." - договор от 31.12.98 г. № 1ТТГ-99 на оказание услуг транзита по территории Российской Федерации среднеазиатского газа для Украины, Закавказья и Казахстана в объеме 9,1 млрд. куб. метров. Тариф за транзит газа по территории России - 1,5 доллара США, стоимостью услуг - 138,12 млн. долларов США. Фактическая оплата произведена в сумме 130,6 млн. долларов США (68,9 %). Задолженность на 31.12.99 г. составляет 7,52 млн. долларов США.

Таким образом, в 1999 году ОАО “Газпром” оказаны услуги компаниям МГК “ИТЕРА” по транспортировке природного газа на сумму 138,12 млн. долларов США и 11935,38 млн. рублей. Фактическая оплата произведена в сумме 130,6 млн. долларов США (94,6 %) и 9343,24 млн. рублей (78,3 %). Задолженность на 31.12. 99 г. составляла 7,52 млн. долларов США и 2592,14 млн. рублей.

В 2000 году действовали 5 договоров, заключенных между компаниями Группы “ИТЕРА” и ОАО “Газпром” на транспортировку газа, в том числе с:

- ООО “ИТЕРА М” (Москва) - договор от 31.12.99 г. № 1ТР-2000 на транспортировку российского газа за пределы России в объеме 20,3 млрд. куб. метров. Тариф за транспортировку газа в Белоруссию и Казахстан - 10,80 рубля, в страны СНГ - 0,96 доллара США и 1,2 доллара США - в страны Балтии. Общая стоимость оказанных услуг - 406,33 млн. долларов США и 1980,27 млн. рублей. Фактическая оплата за исполнение договора произведена в сумме 242,6 млн. долларов США (59,7 %) и 795,49 млн. рублей (40,1 %). Задолженность на 31.12. 2000 г. составляет 163,72 млн. долларов США и 1184,78 млн. рублей;

- ООО “ИТЕРА - Русь” (Салехард) - договор от 31.12.99 г. № 2ТР-2000 на транспортировку российского газа потребителям Свердловской области, энергетикам РАО “ЕЭС России” и РКК “Энергия” в объеме 20,956 млрд. куб. метров. Тариф за транспортировку газа - 10,80 рубля, стоимость услуг - 4246,57 млн. рублей. Фактическая оплата произведена в сумме 3389,11 млн. рублей (79,8 %). Задолженность на 31.12. 2000 г. составляет 857,46 млн. рублей;

- компанией “ИТЕРА L.L.C.” договор от 3.11. 2000 г. № 1ТГА-2000 на оказание услуг по транспортировке среднеазиатского и казахского газа через территорию Российской Федерации в Азербайджан в объеме 0,264 млрд. куб. метров. Тариф за транзит газа по территории России - 1,5 доллара США, стоимость услуг - 3,132 млн. долларов США. Оплата за услуги транспортировки газа не произведена, задолженность на 31.12. 2000 г. составляет 3,13 млн. долларов США;

- компанией “ИТЕРА L.L.C.” - договор (переходящий) от 31.12.98 г. № 1ТТГ-99 на транзит среднеазиатского газа для Украины, Молдовы, Закавказья и Казахстана в объеме 23,0 млрд. куб. метров. Тариф за транзит газа с 1.01. 2000 г. по 30.06. 2000 г. - 1,5 доллара США, с 1.07. 2000 г. по 31.12. 2000 г. - 0,6 доллара США. Стоимость услуг - 132,56 млн. долларов США. Фактическая оплата произведена в сумме 56,01 млн. долларов США, в том числе 48,49 млн. долларов США (36,6 %) - оплата услуг текущего года и 7,52 млн. долларов США - погашение задолженности за 1999 год. Задолженность на 31.12. 2000 г. составляет 84,07 млн. долларов США;

- ООО “ИТЕРА - Русь” (Салехард) - договор от 29.05. 2000 г. № 4ТР-2000 на транспортировку и закачку газа в подземные хранилища в объеме 6,9 млрд. куб. метров. Тариф за транспортировку газа - 10,80 рубля, стоимость услуг - 2272,24 млн. рублей. Фактическая оплата произведена в сумме 510,0 млн. рублей (22,4 %). Задолженность на 31.12. 2000 г. составляет 1762,23 млн. рублей.

В целом, за 2000 год ОАО “Газпром” оказаны услуги компаниям Группы “ИТЕРА” по транспортировке природного газа на сумму 542,01 млн. долларов США и 8499,07 млн. рублей. Фактическая оплата произведена в сумме 298,61 млн. долларов США (55,1 %) и в сумме 4694,6 млн. рублей (55,2 %). Задолженность на 31.12. 2000 г. составляет 250,92 млн. долларов США и 3804,47 млн. рублей.

Анализ исполнения договоров компаниями Группы “ИТЕРА” на оказание услуг по транспортировке газа через систему газопроводов ОАО “Газпром” в 1999-2000 годах показал, что имело место нарушение условий договоров в части своевременной оплаты. Так, из общей стоимости услуг, оказанных компаниям МГК “ИТЕРА” в сумме 680,13 млн. долларов США и 19507,73 млн. рублей, фактические расчеты произведены в объеме 429,21 млн. долларов США (63,1 %) и 14037,84 млн. рублей (72,0 %). Общая

задолженность компаний Группы “ИТЕРА” перед ОАО “Газпром” за 1999-2000 годы составляет 250,92 млн. долларов США и 6396,88 млн. рублей.

Основным должником ОАО “Газпром” является компания “ITERA L.L.C.”, которой в 1999-2000 годах оказаны услуги по транспортировке газа на сумму 270,68 млн. долларов США, а фактически оплачено 186,6 млн. долларов США (68,9 %). Задолженность на 31.12. 2000 г. составляет 84,08 млн. долларов США (2,4 млрд. рублей).

Компаниями Группы “ИТЕРА” в 2000 году были оказаны встречные услуги по транспортировке газа ОАО “Газпром”. Так, ЗАО “ТЭК “ИТЕРА - Русь” (Салехард) оказала услуги по транзиту 13,4 млрд. куб. метров газа ОАО “Газпром” через Казахстан (договор от 29.02. 2000 г. № ЗТР-2000). Ставка транзита - 0,45 доллара США, общая стоимость - 33,4 млн. долларов США. Фактическая оплата произведена в сумме 29,22 млн. долларов США (87,5 %). Задолженность ОАО “Газпром” на 31.12. 2000 г. составляла 4,2 млн. долларов США.

Кроме того, в 2000 году компания “ITERA L.L.C.” продала ОАО “Газпром” туркменский газ в объеме 9,1 млрд. куб. метров по цене 45 долларов США, на сумму 438,5 млн. долларов США (договор от 25.12.99 г. № 1ГТ-2000). Фактическая оплата произведена в сумме 407,9 млн. долларов США. Задолженность на 31.12. 2000 г. составляла 30,6 млн. долларов США.

Таким образом, несвоевременные расчеты МГК “ИТЕРА” за услуги по транспортировке газа, практически, означают их кредитование со стороны ОАО “Газпром”, испытывающего острый недостаток финансовых средств, для развития своих газовых месторождений. Так, задолженность Группы по состоянию на 31.12. 2000 г. (в рублевом эквиваленте - порядка 13,54 млрд. рублей) составляет 13,0 % всего объема инвестиций, вложенных ОАО “Газпром” в газовую отрасль за 1999-2000 годы.

#### **б. Анализ состояния расчетов с бюджетами и внебюджетными фондами в МГК “ИТЕРА”**

Анализ состояния расчетов с бюджетами и внебюджетными фондами в МГК “ИТЕРА” проведен на основании информации, представленной ООО “ИТЕРА Холдинг”, и актов налоговых органов по сверке расчетов по платежам в бюджет по группе предприятий: ООО “ИТЕРА М” (г. Москва), ЗАО “ТЭК “ИТЕРА - Русь” (г. Москва), ЗАО “ТЭК “ИТЕРА - Русь” (г. Салехард), ООО “Межрегионкомплект” (г. Москва), ООО “Санрейл Ко” (г. Москва), ООО “НПО “Отечественные экологические системы” (г. Москва).

Предприятия Группы являлись плательщиками налогов и других обязательных платежей в соответствии с действующим законодательством.

На начало 1999 года задолженность в бюджеты всех уровней в целом по Группе составляла 6348,9 тыс. рублей, в том числе в федеральный бюджет - 1174,2 тыс. рублей, в территориальные - 5174,7 тыс. рублей. Основным должником являлось ЗАО “ТЭК “ИТЕРА - Русь” (г. Москва) - 5909,3 тыс. рублей (93,1 %).

За 1999 год было начислено в бюджет 133958,9 тыс. рублей, в том числе: в федеральный - 101727,5 тыс. рублей (75,9 %); уплачено - 125293,5 тыс. рублей (93,5 %), из них в федеральный бюджет - 77398,4 тыс. рублей (61,8 %).

Задолженность в бюджет на начало 2000 года увеличилась до 15014,2 тыс. рублей, в том числе в федеральный бюджет - 25503,3 тыс. рублей, а в территориальные бюджеты образовалась переплата в сумме 10489,1 тыс. рублей.

ООО “ИТЕРА - Русь” (г. Москва) начислено в бюджет за 1999 год 82811,0 тыс. рублей (61,8 % от начисленных по Группе), в том числе в федеральный - 65732,0 тыс. рублей (79,4 %), уплачено - 73559,7 тыс. рублей (88,8 %), в том числе в федеральный - 44152,6 тыс. рублей (67,2 %). Задолженность на начало 2000 года составляла 15160,5 тыс. рублей, в том числе: в федеральный бюджет - 22588,8 тыс. рублей, а в территориальный имелась переплата в сумме 7428,3 тыс. рублей.

ООО “ИТЕРА - Русь” (г. Салехард) начислено в бюджет за 1999 год 27459,9 тыс. рублей (20,5 % от начисленных по Группе), в том числе в федеральный - 19614,5 тыс. рублей (71,4 %); уплачено - 30128,6 тыс. рублей, в том числе в федеральный бюджет - 18480,2 тыс. рублей (94,2 %). Задолженность на начало 2000 года в федеральный бюджет составляла 1134,3 тыс. рублей, а переплата в территориальный бюджет - 3802,9 тыс. рублей.

ООО “ИТЕРА М” (г. Москва) начислено в бюджет за 1999 год 19984,3 тыс. рублей (14,9 % от начисленных по Группе), в том числе в федеральный - 14835,3 тыс. рублей (74,2 %), уплачено - 18444,6 тыс. рублей (92,3 %), в том числе в федеральный - 13322,2 тыс. рублей (89,8 %). Задолженность на начало 2000 года составляла 1539,7 тыс. рублей, в том числе: в федеральный бюджет - 1513,1 тыс. рублей, в территориальный - 26,5 тыс. рублей.

Таким образом, в 1999 году налоговые платежи в бюджет осуществлялись с ущемлением интересов федерального бюджета. Так, в федеральный бюджет внесено лишь 76,1 % от начисленных сумм, в результате чего недоимка на конец 1999 года возросла в 21,7 раза (с 1174,2 тыс. рублей до 25503,3 тыс. рублей), а в территориальные бюджеты платежи производились с учетом недоимки на начало года, и образовалась переплата в сумме 104089,1 тыс. рублей.

За 2000 год было начислено в бюджет 201665,8 тыс. рублей, или в 1,5 раза больше, чем в 1999 году, в том числе в федеральный бюджет - 89299,7 тыс. рублей (44,3 %), или на 12,8 % меньше, чем в 1999 году. Уплачено в бюджеты 212701,3 тыс. рублей, в том числе в федеральный - 117897,2 тыс. рублей.

Задолженность в бюджет на начало 2001 года составляла 4035,2 тыс. рублей.

Основная доля налоговых платежей в бюджет в 2000 году начислена по ООО “ИТЕРА Холдинг” - 80426,5 тыс. рублей (39,9 % от начисленных по Группе), в том числе в федеральный - 46520,5 тыс. рублей (57,8 %); уплачено - 79661,9 тыс. рублей (99,1 %), в том числе в федеральный бюджет - 47040,6 тыс. рублей. Задолженность на начало 2001 года составляла 1215,8 тыс. рублей, причем в федеральный бюджет имела переплата в сумме 475,0 тыс. рублей, а в территориальный - недоимка в сумме 1690,8 тыс. рублей.

ООО “ИТЕРА - Русь” (г. Салехард) начислено в бюджет за 2000 год 51862,0 тыс. рублей (25,7 % от начисленных по Группе), в том числе в федеральный - 19642,8 тыс. рублей (37,9 %), уплачено - 350848,1 тыс. рублей (98,1 %), в том числе в федеральный бюджет - 19746,8 тыс. рублей. Задолженность на начало 2001 года составила 5345,3 тыс. рублей, том числе в федеральный бюджет - 1030,3 тыс. рублей, в территориальный бюджет - 4313,0 тыс. рублей.

ООО “ИТЕРА - Русь” (г. Москва) начислено в бюджет за 2000 год 30377,8 тыс. рублей (15,1 % от начисленных по Группе), в том числе в федеральный - 9889,4 тыс. рублей (32,6 %); уплачено - 48478,2 тыс. рублей, в том числе в федеральный бюджет - 34548,8 тыс. рублей. На начало 2001 года имела переплата в федеральный бюджет - 2026,3 тыс. рублей и в территориальный - 862,3 тыс. рублей.

ООО “ИТЕРА М” начислено в бюджет за 2000 год 22928,0 тыс. рублей (11,4 % от начисленных по Группе), в том числе в федеральный - 10926,9 тыс. рублей (47,7 %); уплачено - 24755,2 тыс. рублей, в том числе в федеральный бюджет - 13088,1 тыс. рублей. На начало 2001 года в федеральный бюджет имела переплата в сумме 648,1 тыс. рублей, а в территориальный - недоимка в сумме 360,5 тыс. рублей.

По платежам во внебюджетные фонды на начало 1999 года в целом по Группе имела недоимка в сумме 4,7 тыс. рублей, из них 4,3 тыс. рублей (91,5 %) - в пенсионный фонд.

В 2000 году начислено платежей в сумме 55852,5 тыс. рублей, или в 2,0 раза больше, чем в 1999 году, уплачено - 54982,6 тыс. рублей (98,4 %), или в 2,1 раза больше, чем в 1999 году. Общая задолженность на начало 2001 года составила 2823,3 тыс. рублей, в том числе в пенсионный фонд - 1862,3 тыс. рублей (66,0 %), в фонд социального страхования - 615,1 тыс. рублей (21,8 %).

## Выводы и предложения

1. МГК “ИТЕРА” была образована в 1992 году и объединяет около 130 предприятий энергетической, металлургической, химической, горнорудной и других отраслей промышленности стран СНГ, Балтии, США, Бельгии, Швейцарии и других, всего - в 24 государствах мира. Головной компанией МГК “ИТЕРА” является “ITERA Group NV”, зарегистрированная 15.03.96 г. на Нидерландских Антильских островах.

Основным видом деятельности МГК “ИТЕРА” является добыча и реализация природного газа на территории России и его поставки в страны СНГ и Балтии. На территории Российской Федерации осуществляют свою деятельность более 70 предприятий, имеющих отношение к МГК “ИТЕРА”, которые через долю собственности в уставном капитале, управляются компанией ООО “ИТЕРА Холдинг” (ранее - ООО “Координация менеджмента и финансов”), зарегистрированной Московской регистрационной палатой 5.10.98 года. Учредителями ООО “ИТЕРА Холдинг” являются компания “ITERA Group NV” (60,0 % уставного капитала) и физические лица (40,0 % уставного капитала).

2. Добычу природного газа МГК “ИТЕРА” осуществляет в Ямало-Ненецком автономном округе тремя предприятиями: ЗАО “Пургаз”, ЗАО “РОСПАН ИНТЕРНЭШНЛ” и ОАО “НК “Таркосаленефтегаз”, в которых она имеет контрольный пакет акций. Общий объем газа, добытого в 1999 году, - 6,7 млрд. куб. метров, в 2000 году - 18,1 млрд. куб. метров, за I квартал 2001 года - 5,4 млрд. куб. метров. МГК “ИТЕРА” планирует довести объем добычи природного газа к 2005 году до 50 млрд. куб. метров, а к 2007-2010 годам - до 80 млрд. куб. метров, что составит 10-15 % всего добываемого газа в России.

3. Ресурсная база компаний МГК “ИТЕРА” представлена восемью газовыми, газоконденсатными и нефтегазовыми месторождениями, расположенными на территории одного из богатейших регионов Российской Федерации - Ямало-Ненецкого автономного округа. Суммарные начальные извлекаемые запасы по газу оцениваются в 1,7 трлн. куб. метров, что составляет 5,3 % российских запасов газа, находящихся на балансе ОАО “Газпром”. Подготовленными к промышленной разработке считаются Губкинское и Восточно-Таркосалинское месторождения, запасы которых утверждены в Государственной комиссии запасов Российской Федерации и находятся в промышленной эксплуатации. По остальным месторождениям требуется проведение дополнительных сейсморазведочных работ и бурение разведочных скважин для подготовки промышленных запасов и представления для утверждения в ГКЗ России. Собственная сырьевая база по добыче природного газа российских предприятий, входящих в МГК “ИТЕРА” сформирована, в основном, на базе месторождений, ранее принадлежавших дочерним предприятиям ОАО “Газпром”. Передача вышеназванных месторождений со стороны ОАО “Газпром” произведена в соответствии с российским законодательством.

4. В 1999-2000 годах ресурсы природного газа для реализации формировались в МГК “ИТЕРА” за счет собственного газа и приобретения его у сторонних организаций и предприятий: у администраций ЯНАО и г. Надыма, ОАО “Пурнефтегазгеология”, ООО “Межрегионгаз” и других.

В 1999 году МГК “ИТЕРА” располагала ресурсами по газу в объеме 60,5 млрд. куб. метров, из них 50,3 млрд. куб. метров (83,1 %) - российский газ. Объем закупки природного газа у предприятий Группы составил всего 6,6 млрд. куб. метров (13,1 %). Основной объем газа - 41,7 млрд. куб. метров (83,1 % от объема российского газа) - поступал от администраций ЯНАО и г. Надыма, которым он передавался дочерними газодобывающими предприятиями ОАО “Газпром” в счет расчетов по налоговым платежам (в соответствии с “Соглашением о взаимном сотрудничестве” от 6.02.95 г.), и 5,8 млрд. куб. метров газа - азиатский газ.

В 2000 году предприятиями МГК “ИТЕРА” было закуплено 80,0 млрд. куб. метров природного газа, в том числе: у собственных газодобывающих предприятий Группы -



17,9 млрд. куб. метров, у других российских предприятий - 33,4 млрд. куб. метров и азиатского газа - 28,7 млрд. куб. метров.

Следует отметить, что в 2000 году объем закупаемого для реализации газа МГК “ИТЕРА” увеличился, по сравнению с 1999 годом, в 1,4 раза (с 56,1 млрд. куб. метров до 80,0 млрд. куб. метров), но при этом произошло перераспределение объемов закупаемого газа не в пользу российского рынка. Так, в 4,9 раза увеличился объем закупок азиатского газа (с 5,8 млрд. куб. метров до 28,7 млрд. куб. метров), средняя цена которого - 34,67 доллара США за 1000 куб. метров, в то время как цена российского газа - 4,01 доллара США за 1000 куб. метров, что почти в 10 раз дешевле. Поэтому доля российского газа составляет 205671,0 млн. долларов США, или только 17 % общей стоимости газа (1198795,4 тыс. долларов США), закупленного МГК “ИТЕРА” для реализации.

5. В 1999 году российскими предприятиями МГК “ИТЕРА” реализовано 56,1 млрд. куб. метров газа на общую сумму 1909787,3 тыс. долларов США, по средней цене 34,01 доллара США за 1000 куб. метров. Фактические расчеты за поставленный газ произведены в сумме 1677263,0 тыс. долларов США (93,1 %), из них 845121,5 тыс. долларов США (50,4 %) уплачено денежными средствами. Общая сумма задолженности по состоянию на 1.06. 2001 г. составляет 123800,1 тыс. долларов США.

В 2000 году предприятиями МГК “ИТЕРА” реализовано 78,7 млрд. куб. метров газа на 2826293,1 тыс. долларов США, по средней цене 35,89 доллара США за 1000 куб. метров. Расчеты за потребленный газ произведены в сумме 2429915,5 тыс. долларов США (90,1 %), из них 1110950,8 тыс. долларов США (45,7 %) уплачено денежными средствами. Общая сумма задолженности за газ по состоянию на 1.06. 2001 г. составляет 267130,3 тыс. долларов США.

Следует отметить, что в 1999-2000 годах российскими компаниями Группы “ИТЕРА” реализация газа на территории Российской Федерации была произведена только в объемах 19,8 млрд. куб. метров (39,4 %) и 31,0 млрд. куб. метров (60,4 %), соответственно. Остальной объем газа - 50,8 млрд. куб. метров - был реализован в странах СНГ и Балтии. Из общего объема выручки МГК “ИТЕРА” в сумме 4736080,4 тыс. долларов США, полученной от реализации газа в 1999-2000 годах, объем поставок газа в Российскую Федерацию составляет всего 19,9 %, или 941916,8 тыс. долларов США, а остальная денежная масса остается за пределами России и не участвует в увеличении налоговых поступлений в федеральный бюджет. Следует констатировать факт непринятия должных мер со стороны МГК “ИТЕРА” по наполнению единого топливного баланса страны.

6. Проверкой установлено, что МГК “ИТЕРА” не является аффилированным лицом по отношению к ОАО “Газпром”. Взаимоотношения между ними строятся на основании договоров, заключенных на услуги по транспортировке природного газа. ОАО “Газпром” транспортирует весь объем газа МГК “ИТЕРА” через свою систему газопроводов, а Группа оказывает услуги по транспортировке природного газа, принадлежащего ОАО “Газпром”, по территории Казахстана. Анализ исполнения транзитных договоров за 1999-2000 годы показал, что имело место нарушение условий договоров в части их своевременной оплаты. Так, из общей стоимости услуг, оказанных компаниям МГК “ИТЕРА” на сумму 680,13 млн. долларов США и 19507,73 млн. рублей, фактические расчеты произведены в объеме 429,21 млн. долларов США (63,1 %) и 14037,84 млн. рублей (72,0 %). Общая задолженность компаний Группы “ИТЕРА” перед ОАО “Газпром” на 31.12. 2000 г. составляла 250,92 млн. долларов США и 6396,88 млн. рублей (в рублевом эквиваленте - порядка 13,54 млрд. рублей), а задолженность ОАО “Газпром” перед компаниями Группы “ИТЕРА” за оказанные Обществом услуги - 34,8 млн. долларов США.

Несвоевременные расчеты компаний МГК “ИТЕРА” за услуги по транспортировке газа, практически означают их кредитование со стороны ОАО “Газпром”, испытывающего острый недостаток в финансовых ресурсах для развития газовой отрасли. Отвлеченные из оборота 13,54 млрд. рублей составляют 13,0 % всего объема инвестиций,

вложенных ОАО “Газпром” в газовую отрасль в 1999-2000 годах. Основной должник - компания ITERA International Energy L.L.C., которой в 1999-2000 годах оказаны услуги по транспортировке газа на сумму 270,68 млн. долларов США, фактически оплачено 186,6 млн. долларов США (68,9 %). Задолженность на 31.12. 2000 г. составляла 84,08 млн. долларов США (2,4 млрд. рублей).

7. Имеет место нарушение налогового законодательства в части своевременной уплаты налоговых платежей в бюджеты всех уровней. Так, задолженность за 1999 год группы предприятий МГК “ИТЕРА” (ООО “ИТЕРА Холдинг”, ООО “ИТЕРА М”, ЗАО “ТЭК “ИТЕРА - Русь” (г. Москва), ЗАО “ТЭК “ИТЕРА - Русь” (г. Салехард), ООО “Межрегионкомплект”, ООО “Санрейл Ко”, ООО “НПО “Отечественные экологические системы”) возросла в 2,4 раза (до 15,0 млн. рублей), а задолженность в федеральный бюджет увеличилась в 21,7 раза (с 1,2 млн. рублей до 25,5 млн. рублей) при переплате в бюджеты субъектов Российской Федерации (10,5 млн. рублей). За 2000 год задолженность в бюджеты всех уровней составила 4,0 млн. рублей. По платежам во внебюджетные фонды на начало 1999 года также имелась задолженность в сумме 4,7 млн. рублей, из них 4,3 млн. рублей (91,5 %) - в Пенсионный фонд Российской Федерации, а по состоянию на 1 января 2001 года она составила 2,9 млн. рублей, в том числе в Пенсионный фонд Российской Федерации - 1,9 млн. рублей (66,0 %), в Фонд социального страхования Российской Федерации - 0,6 млн. рублей (21,8 процента).

#### **Предложения**

Направить информационное письмо Президенту Российской Федерации.

**Аудитор Счетной палаты  
Российской Федерации**

**М. И. БЕСХМЕЛЬНИЦЫН**