

УДК 33**DOI: 10.34670/AR.2022.55.67.007****Деятельность предприятия по транспортировке природного газа:
экономический аспект****Кириллова Вера Витальевна**Кандидат сельскохозяйственных наук, доцент,
старший куратор регионального представительства

Университет «Синергия»

620075, Российская Федерация, Екатеринбург, ул. Карла Либкнехта, 22

e-mail: marinaezh@mail.ru

Ежова Марина Германовна

Кандидат сельскохозяйственных наук, доцент,

Уральский государственный экономический университет

620219, Российская Федерация, Екатеринбург, ул. 8 Марта, 62.45

e-mail: marinaezh@mail.ru

Аннотация

В статье рассматриваются основные направления деятельности по обеспечению населения природным газом. Оценены основные показатели деятельности предприятия, структура выручки, доходность по рассматриваемым видам деятельности. Дан анализ производственных показателей. Определены общие тенденции, сложившиеся за анализируемый период. В заключении сделан вывод о том, что динамика основных экономических показателей за 10-ти летний период имела стабильную тенденцию к росту, что было связано с газификацией муниципального образования. При росте выручки от реализации отмечено сокращение прибыли и рентабельности, что указывает на более высокие темпы роста затрат на ведение основных видов деятельности. В АО «Екатеринбурггаз» в 2021 году отмечено сокращение объемов выполняемых работ относительно 2020 года.

Для цитирования в научных исследованиях

Кириллова В.В., Ежова М.Г. Деятельность предприятия по транспортировке природного газа: экономический аспект // Экономика: вчера, сегодня, завтра. 2022. Том 12. № 10А. С. 350-363. DOI: 10.34670/AR.2022.55.67.007

Ключевые слова

Реализация и транспортировка природного газа, доходность, структура выручки предприятия.

Введение

Природный газ является самым экологически безвредным ископаемым энергоносителем, так как при его сгорании выделяется значительно меньше углекислого газа, чем при сгорании угля или нефти. Природный газ ввиду его высокой теплотворной способности является эффективным энергоносителем с многообразными возможностями применения. Мировое потребление газа в 2021 году выросло на 4,8 %. Существенный вклад в изменение мирового газового торгового баланса внес резкий рост спроса в Азии. Следствием этого стал беспрецедентный темп восстановления цен на это полезное ископаемое [Данные по мировой энергетике и климате – ежегодник 2022, www...]. Российский природный газ отличается высокой теплотворной способностью. Газовая отрасль является крупнейшим источником пополнения государственного бюджета, а в силу этого имеет важное стратегическое значение в экономике и социальной сфере страны. Природный газ играет огромную роль в жизнеобеспечении населения, является важнейшей структурной составляющей развития производственных сил страны, и ее регионов. Уровень газификации России по итогам 2021 года составил 72%. Традиционно оценка уровня газификации производится по доле газифицированных квартир в жилом фонде субъекта РФ. Если учесть, что по итогам 2020 г. уровень газификации страны составлял примерно 71%, получается 43 млн – это чуть больше 1,5-2%. В новую программу Газпрома на 2021-2025 гг вошли 67 регионов. Реализация программы газификации до 2025 г. потребует почти 800 млрд руб., чтобы обеспечить газом более 3,6 тыс. населенных пунктов, перевести на газ 3,2 тыс. котельных, построить 24 тысячи межпоселковых газопровода. Общий объем инвестиций Газпрома – единственного оператора газификации в программу на следующие 5 лет составит 526,1 млрд руб.

Основная часть

АО «Екатеринбурггаз» осуществляет деятельность на территории Муниципального образования «город Екатеринбург» по транспортировке природного газа по сетям газораспределения и газопотребления, является субъектом естественной монополии и включено в Реестр субъектов естественных монополий в топливно-энергетическом комплексе. По данной деятельности конкуренция отсутствует. Доля АО «Екатеринбурггаз» в соответствующем сегменте рынка в разрезе всех видов деятельности Общества:

- услуги по транспортировке и реализации природного газа составляют около 100%;
- услуги технологического присоединения объектов капитального строительства к сетям газораспределения составляют 100%.

Газотранспортной организацией Свердловской области является ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург». Объем транспортировки природного газа (в т. ч. транзит) по сетям Общества составляет 3165,8 млн. м³. Уровень газификации МО «город Екатеринбург» природным газом на 31 декабря 2021 года составил 50,78% (в городах – 50,78%, на селе – 00,0%). Услуги по техническому обслуживанию наружных газопроводов – 97,1%, внутридомового газового оборудования многоквартирных домов – 44,14%, внутридомового газового оборудования индивидуальных домов – 92,6%, ШРП (ГРУ) – 67,2%, газовых котельных – 18,3%.

В сфере проектирования доля АО «Екатеринбурггаз» на 01.01.2022 г. составляет 79,5% (от общего количества объектов) среди прочих специализированных организаций. За 2021 год было заключено 232 договора на выполнение проектных работ, в том числе 176 проектов на

внутреннее газоснабжение частных жилых домов. Основные конкуренты АО «Екатеринбурггаз» при выполнении проектных работ на объектах газораспределения и газопотребления представлены в таблице 1.

Таблица 1 - Основные конкуренты АО «Екатеринбурггаз» при выполнении проектных работ на объектах газораспределения и газопотребления АО «Екатеринбурггаз»

Наименование проектной организации	ПИР, %	Наименование проектной организации	ПИР, %
ООО «ТГВ-Проект»	2,9	ООО «РусГаз»	0,7
ООО «СИТИ-ГАЗ»	1,7	ООО «Теплотехника-Е»	0,7
ООО ПКБ Аквариус	1,5	ООО «Т-Проект»	0,7
ООО «ЭнергоПроект»	1,2	АО «Газмонтаж»	0,5
АПБ «Уралкурортсервис»	0,9	АО «Газэкс»	0,5
ИП Владимирова С.А.	0,9	ООО «Альянс Проект»	0,2
ООО «Газстроймонтаж»	0,9	ООО «ГЭС»	0,2
ООО «НПП «ТеплоКуб»	0,9	ООО «ИТЦ «ЭкспертПро»	0,2
ООО «ТПК Рутена-Урал»	0,9	ООО «Первая Оптовая Компания»	0,2
ООО «ЭнергоРосСтрой»	0,9	ООО «Проектное бюро «Авалон»	0,2
ООО «ЭтнаСтрой Челябинск»	0,9	ООО «ТД ИЛИИ»	0,2
ООО «ПСК GRADIENT»	0,9	ООО «Тепловые решения»	0,2
ООО «СтройГазЦентр»	0,9	ООО «ИКЦ «ЭкспертПро»	0,2

В области строительства объектов газораспределения и газопотребления (от общего количества введенных объектов) доля АО «Екатеринбурггаз» составляет 34,5 %. В области строительства объектов газораспределения в рамках выполнения инвестиционных программ АО «Екатеринбурггаз» и обязательств по технологическому присоединению в 2021 году заключено 70 договоров подряда с использованием конкурентных способов закупки.

Основные конкуренты АО «Екатеринбурггаз» при выполнении строительных работ представлены в таблице 2.

Таблица 2 - Основные конкуренты АО «Екатеринбурггаз» при выполнении строительных работ

Наименование строительной организации	Строительство, %	Наименование строительной организации	Строительство, %
ООО «Компания «СтройСоюз»	14,5	ООО «Промэнерго»	0,7
АО «Газмонтаж»	8,9	ООО «СК «Орентекс»	0,7
ООО «Теплогазпром»	7,6	ООО «Термокомфорт»	0,7
ООО «СК «Газовик»	6,9	ООО «ЭнергоКомплект»	0,7
ООО «СТРОЙГАЗ»	3,9	ООО «Адерус-Центр»	0,5
АО «Газэкс»	2,7	ООО «РусГаз»	0,5
ООО ТПК «Газтехник»	2,2	ООО «Смарт Групп»	0,5
ООО «Первая Оптовая Компания»	1,5	ООО «Уралтехногаз»	0,5
ООО «Газ-УралКомплекс»	1,2	ООО «ЭнергоГазСтрой»	0,5
ООО «СтройГазЦентр»	1,2	ООО «Стройгазкомплекс»	0,5
ООО «Теплотехника-Е»	1,2	ООО «ГазМонтаж-Оборудование»	0,2
ООО «УЭР»	1,2	ООО «Газтепломонтаж»	0,2
ООО «Энергоресурс»	1,2	ООО «ИСЦ «Автоматизация»	0,2

Наименование строительной организации	Строительство, %	Наименование строительной организации	Строительство, %
ООО «Мастер»	1,0	ООО «Мехмонтаж»	0,2
ООО «Первая Демонтажная Компания»	1,0	ООО «Газлайн»	0,2
ООО «УЭСК «КОРАЛ»	1,0	ООО ТД «Континентальгаз»	0,2

Преимущества АО «Екатеринбурггаз» перед конкурентами заключается в выполнении полного и комплекса услуг по подключению объектов капитального строительства к газораспределительным сетям, начиная от выдачи технических условий до ввода в эксплуатацию газопотребляющего оборудования, с дальнейшим выполнением технического обслуживания.

В таблице 3 представлены сложившиеся финансово-экономические показатели деятельности АО «Екатеринбурггаз».

Таблица 3 - Основные финансово-экономические показатели деятельности АО «Екатеринбурггаз» за 2020 – 2021 гг., млн. руб.

Показатели	Значение		Абсолютное	Темп роста, %
	2020 год	2021 год		
Выручка	2357,5	2465,0	+107,5	104,6
Себестоимость продаж	1695,4	1949,5	+254,1	115,0
Прибыль (убыток) от продаж	662,0	515,5	-146,5	77,9
Прибыль (убыток) до налогообложения	539,5	536,7	-2,8	99,5
Чистая прибыль	428,2	423,4	-4,8	98,9
Затраты на рубль выручки, руб.	0,72	0,79	+0,07	110,0
Рентабельность производства, % (убыточность)	39,0	26,4	-12,6	67,7
Рентабельность (убыточность) продаж, %	28,1	20,9	-7,2	74,5
Внеоборотные активы	4035,4	4495,0	+459,6	111,4
Оборотные активы	1075,6	932,2	-143,4	86,7
Дебиторская задолженность	484,5	497,3	+12,8	102,6
Кредиторская задолженность	661,0	625,2	-35,8	94,6

Как следует из данных таблицы 3, основные финансово-экономические показатели деятельности АО «Екатеринбурггаз» в исследуемом периоде ухудшились. Выручка в 2021 г. относительно 2020 года увеличилась на 107,5 млн. руб., темп роста составил 104,6%. Но при этом себестоимость продаж услуг предприятия увеличилась, но более быстрыми темпами, чем выручка. Так темп роста себестоимости продаж составил 115,0%. Прирост в абсолютном выражении относительно предыдущего периода составил 254,1 млн. руб. Изменения выручки и затрат предприятия повлияли на показатели прибыли. Так прибыль от продажи услуг АО «Екатеринбурггаз» сократилась на 146,5 млн. руб. или на 22,1% относительно того же периода 2020 года. Прибыль до налогообложения сократилась незначительно – на 2,8 млн. руб. до 536,7 млн. руб. Темп роста относительно 2020 года составил 99,5%. Чистая прибыль, как и в предыдущем периоде, имеет положительное значение. Но ее величина сократилась на 4,0 млн. руб. Так в 2020 году чистая прибыль составляла 428,2 млн. руб. В 2021 году этот показатель стал равным 423,4 млн. руб. Отрицательной тенденцией является рост затрат на 1 рубль выручки с 0,72 руб./руб. в 2020 году до 0,79 руб./руб. в 2021 году. На фоне роста затрат на рубль выручки снизились показатели рентабельности. Так рентабельность производства сократилась в 2021

году относительно 2020 года на 12,6% до 26,4%. Снижение рентабельности продаж составило 7,2% до 20,9%.

Стоимость внеоборотных активов предприятия в 2021 году увеличилась – на 11,4% или на 459,6 млн. руб. относительно предыдущего периода. Сумма оборотных активов снизилась на 143,4 млн. руб., темп роста составил 86,7% относительно 2020 года. Дебиторская задолженность входит в состав оборотных активов. Ее величина увеличилась в отчетном году на 2,6% до 497,3 млн. руб. Снижение кредиторской задолженности предприятия составило 5,4% от величины 2020 года и достигло 625,2 млн. руб.

Рассмотрим структуру выручки АО «Екатеринбурггаз» в исследуемом периоде по видам деятельности (таблица 4, рисунок 1, 2). Как видно из данных таблицы 4, в структуре выручки АО «Екатеринбурггаз» в исследуемом периоде максимальная доля приходится на реализацию и транспортировку природного газа. Так в 2020 году на долю этого вида деятельности приходилось 74,8%. В 2021 году доля возросла до 77,9%. В абсолютном выражении сумма доходов от этого вида деятельности увеличилась на 156,6 млн. руб. до 1919,5 млн. руб. Основными причинами увеличения доходов АО «Екатеринбурггаз» в 2021 году относительно 2020 года являются:

- увеличение тарифов на услуги по транспортировке газа прочим потребителям с 01.07.2021 г.,
- увеличение объемов транспортировки газа прочим потребителям на 139,7 млн. м³ или на 5,0%,
- увеличение средней розничной цены на природный газ, реализуемый населению с 01.07.2021 г. на 3,0% за счет роста оптовой цены на газ и тарифа на услуги транспортировки газа для населения,
- увеличение объема реализации природного газа населению на 15,1 млн.м³ или на 6,7%.

Таблица 4 - Структура выручки АО «Екатеринбурггаз» по видам деятельности в 2020-2021 гг.

Вид деятельности	2020 год		2021 год		Отклонение:	
	млн. руб.	доля, %	млн. руб.	доля, %	абсолютное, млн. руб.	относительное, %
Реализация и транспортировка природного газа	1762,9	74,8	1919,5	77,9	+156,6	+3,1
Плата за подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к сетям газораспределения	87,0	3,7	129,6	5,3	+42,6	+1,6
Техническое обслуживание ДГО/ВКГО	173,9	7,4	180,6	7,3	+6,7	-0,1
Сжиженный газ	2,6	0,1	1,9	0,1	-0,7	0,0
Прочая деятельность	331,1	14,0	233,4	9,4	-97,7	-4,6
Итого	2357,5	100,0	2465,0	100,0	107,5	0,0

Второе место в структуре занимает выручка от прочих видов деятельности предприятия. Так в 2020 году на этот вид деятельности приходилось 14,0%, в абсолютном выражении сумма составляла 331,1 млн. руб. В отчетном периоде доля в структуре сократилась до 9,4%, величина полученного дохода – до 233,4 млн. руб. Удельный вес около 7,3% в отчетном периоде занимают

доходы, полученные за техническое обслуживание ВДГО/ВКГО, 5,3% – доходы от платы за подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к сетям газораспределения и 0,1% - доходы от реализации сжиженного газа (таблица 4, рисунок 2). В абсолютном выражении величина выручки от платы за подключение и за техническое обслуживание увеличилась.

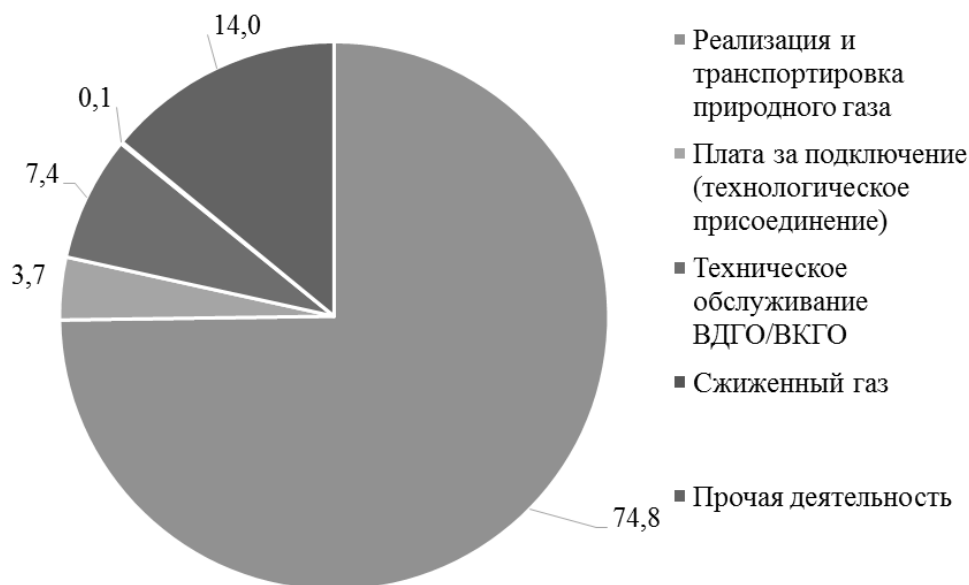


Рисунок 1 – Структура выручки (доходов) АО «Екатеринбурггаз» в 2020 году по видам деятельности, %



Рисунок 2 – Структура выручки (доходов) АО «Екатеринбурггаз» в 2021 году по видам деятельности, %

Оценим доходность по рассматриваемым видам деятельности АО «Екатеринбурггаз» в 2020 – 2021 гг. (таблица 5, 6). Как следует из данных таблицы 5, рентабельность производства предприятия в 2020 году составляла 28,1%. Максимальным показателем рентабельности характеризуется такой вид деятельности, как плата за подключение объектов капитального строительства к сетям газораспределения – 73,9%. Прочие виды деятельности в 2020 году имеют уровень рентабельности 62,8%. К прочим видам деятельности в АО «Екатеринбурггаз» относятся: техническое обслуживание и ремонт сетей, обслуживание и ремонт ВДГО, услуги по выносу (переносу) с площадки строительства и (или) по переустройству инженерных сетей, коммуникаций и сооружений, технологическое присоединение к газораспределительным сетям и др. Рентабельность реализации и транспортировки природного газа составляет в 2020 году 21,6%. Этот вид деятельности принес предприятию максимальную прибыль – 381,2 млн. руб. Убыточным видом деятельности является реализация сжиженного газа.

Таблица 5 - Доходность по рассматриваемым видам деятельности АО «Екатеринбурггаз» в 2020 году

Виды деятельности	Выручка	Себестоимость	Прибыль от продаж	Доля в прибыли от продаж, %	Рентабельность продаж, %
Реализация и транспортировка природного газа	1762,9	1381,7	381,2	57,6	21,6
Реализация сжиженного газа	2,6	9,2	-6,4	-1,0	-246,2
Техническое обслуживание ВДГО/ВКГО	173,9	158,6	15,2	2,3	8,8
Плата за подключение объектов капитального строительства к сетям газораспределения	87,0	22,7	64,2	9,7	73,9
Прочие виды деятельности	331,1	123,2	207,9	31,4	62,8
Всего	2357,5	1695,4	662,1	100,0	28,1

Рассмотрим показатели, сложившиеся для 2021 года. Рентабельность производства предприятия в 2021 году снизилась относительно предыдущего периода и составила 20,9%. Максимальным уровнем рентабельности, как и в предыдущем периоде, характеризуется плата за подключение объектов капитального строительства к сетям газораспределения (77,9%). Прирост составил 4 п.п. Рентабельность прочих видов деятельности в отчетном периоде также находится на высоком уровне (48,7%), но можно отметить снижение на 14,1 п.п. Сократилась рентабельность реализации и транспортировки природного газа составляет до 15,8%. Реализация сжиженного газа также, как и в 2020 году, в отчетном периоде является убыточным видом деятельности (-190,5%), но убыток сократился на 55,7 п.п., что можно рассматривать как положительную тенденцию. Максимальная величина полученной прибыли от реализации в 2021 году, как и в 2020 году, приходится на реализации и транспортировки природного газа (302,9 млн. руб.). Но, вместе с этим, величина полученной прибыли сократилась на 20,5% относительно показателя 2020 года.

**Таблица 6 - Доходность по рассматриваемым видам деятельности АО
«Екатеринбурггаз» в 2021 году**

Виды деятельности	Выручка	Себестоимость	Прибыль от продаж	Доля в прибыли от продаж, %	Рентабельность продаж, %
Реализация и транспортировка природного газа	1919,5	1616,6	302,9	58,7	15,8
Реализация сжиженного газа	1,9	5,6	-3,7	-0,7	-190,5
Техническое обслуживание ДГО/ВКГО	180,6	178,8	1,8	0,4	1,0
Плата за подключение объектов капитального строительства к сетям газораспределения	129,6	28,7	100,9	19,6	77,9
Прочие виды деятельности	233,4	119,8	113,6	22,0	48,7
Всего	2465,0	Всего	2465,0	Всего	2465,0

Таким образом, доходность осуществляемых АО «Екатеринбурггаз» видов деятельности в отчетном 2021 году снизилась относительно показателей 2020 года: рентабельность и величина получаемой прибыли уменьшились.

Рассмотрим динамику основных экономических показателей деятельности АО «Екатеринбурггаз» за период с 2012 по 2021 годы (рисунок 3). Данные рисунка 3 свидетельствуют о том, что основные экономические показатели деятельности АО «Екатеринбурггаз» стабильно улучшались в рассматриваемом периоде с 2012 года по 2021 год. Так выручка предприятия увеличилась с 1328,7 млн. руб. в 2012 году до 2465,0 в 2021 году. Соответственно, увеличивалась себестоимость производства продукции или услуг предприятия, с 1103,3 млн. руб. в 2012 году до 1859,9 млн. руб. в 2018 году. Далее, отмечается снижение себестоимости производства до 1695,4 млн. руб. в 2020 году при увеличении выручки предприятия. Прибыль от продаж предприятия увеличилась с 225,4 млн. руб. в 2012 году до 515,5 млн. руб. в отчетном периоде.

Таким образом, проведенный анализ основных экономических показателей деятельности АО «Екатеринбурггаз» позволяет сделать вывод о том, что выручка предприятия за исследуемый период увеличивается, что указывает на повышающийся спрос продукции и услуг предприятия. Негативной тенденцией можно назвать снижение уровня прибыли от продаж и, соответственно, показателей рентабельности.

С целью обеспечения бесперебойной подачи газа и безаварийной эксплуатации систем газоснабжения в АО «Екатеринбурггаз» в 2021 работает около 29 структурных подразделений. В предыдущем, 2020 году работу осуществляло 31 структурное подразделение. АО «Екатеринбурггаз» возглавляет генеральный директор. Генеральному директору подчиняются: первый заместитель, заместитель по правовым и корпоративным вопросам, главный инженер и главный бухгалтер. У главного инженера в подчинении два заместителя и начальник центрального аварийно-диспетчерского управления. В состав АО «Екатеринбурггаз» входят следующие структурные подразделения:

- производственные управления № 1, 2, 3 (ремонтно-эксплуатационная служба);
- автотранспортное управление (АТУ);

- центральное аварийно-диспетчерское управление (ЦАДУ);
- газонаполнительная станция (ГНС) – 2 чел.;
- прочие подразделения.

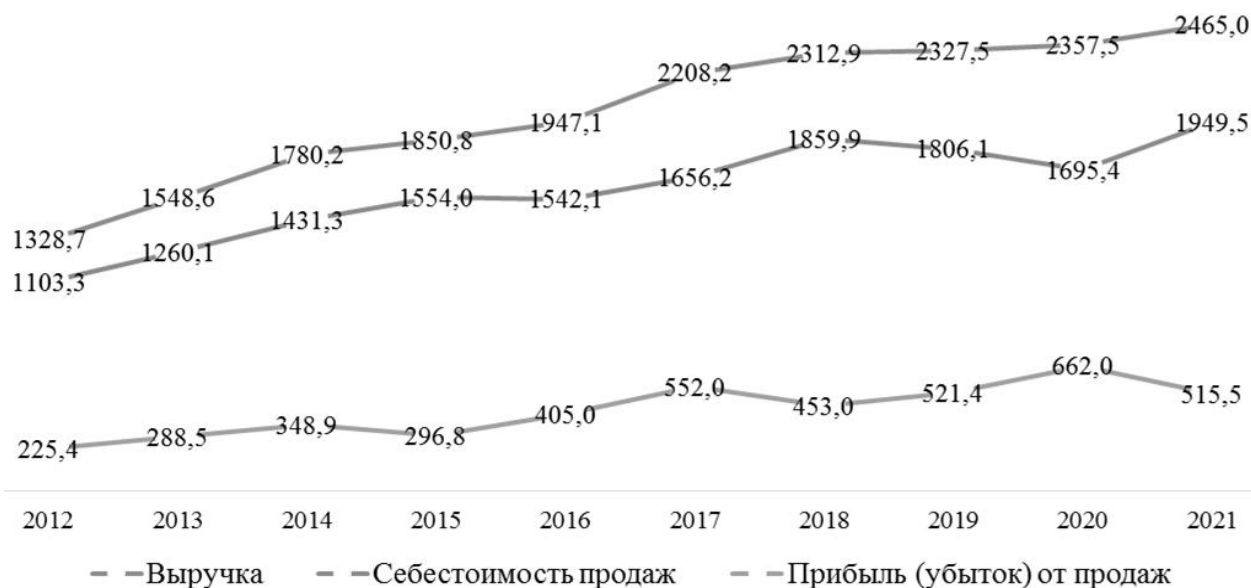


Рисунок 3 – Динамика основных экономических показателей деятельности АО «Екатеринбурггаз» за период с 2012 по 2021 гг., млн. руб.

К прочим подразделениям, обеспечивающим деятельность АО «Екатеринбурггаз», относятся:

- служба производственного контроля (отдел промышленной безопасности, охраны труда и экологии);
- учебно-методический центр;
- проектный отдел;
- отдел капитального строительства;
- служба «Центр обслуживания клиентов»;
- производственно-технический отдел;
- лаборатория газового анализа и метрологии;
- служба энергетики и связи;
- отдел информационных технологий.

Проанализируем численность работников АО «Екатеринбурггаз» в разрезе из производственной деятельности (таблица 7).

Таблица 7 - Анализ численности работников АО «Екатеринбурггаз» в разрезе производственной деятельности

Показатели	2020 год		2021 год		Отклонение: +; -	
	чел.	уд. вес, %	чел.	уд. вес, %	абсолютное	в уд. весе
Среднесписочная численность работников	1046	100	1018	100	-28	x

Показатели	2020 год		2021 год		Отклонение: +; -	
	чел.	уд. вес, %	чел.	уд. вес, %	абсолютное	в уд. весе
Среднесписочная численность работников по транспортировке газа	665	63,6	661	64,9	-4	+1,4
Производственные управления № 1, 2, 3	477	45,6	469	46,1	-8	+0,5
Автотранспортное управление	151	14,4	138	13,6	-13	-0,9
Центральное аварийно-диспетчерское управление	159	15,2	159	15,6	0	+0,4
Газонаполнительная станция	2	0,2	2	0,2	0	0,0
Прочие подразделения	295	28,2	280	27,5	-15	-0,7
в т.ч. служба производственного контроля	8	0,8	10	1,0	+2	+0,2
учебно-методический центр	2	0,2	2	0,2	0	0,0
проектный отдел	24	2,3	24	2,4	0	+0,1
отдел капитального строительства	0	0,0	18	1,8	+18	+1,8
служба «Центр обслуживания клиентов»	11	1,1	11	1,1	0	0,0
производственно-технический отдел	14	1,3	15	1,5	+1	+0,1
лаборатория газового анализа и метрологии	19	1,8	17	1,7	-2	-0,1

Среднесписочная численность персонала предприятия за 2021 год сократилась на 28 человек до 1018 человек (на 2,7%). Среднесписочная численность работников, занимающихся непосредственно транспортировкой газа в 2020 году, составляла 665 человек. Это 63,6% от общей численности персонала предприятия. В 2021 году численность этой категории работников снизилась до 661 человек. Но доля в структуре возросла до 64,9%. Численность производственных управлений АО «Екатеринбурггаз» в 2020 году составляла 477 человек. От общей численности работников это 45,6%. В отчетном периоде численность сократилась на 8 человек, но удельный вес в структуре работников предприятия увеличился до 46,1%.

В АО «Екатеринбурггаз» выделено автотранспортное управление, обеспечивающее передвижение работников. Численность персонала автотранспортного управления в 2020 году составляла 151 человек. Это 15,2% от общей численности организации. В 2021 году наблюдается сокращение работников до 138 человек. В структуре на долю управления приходится 13,6%. Численность центрального аварийно-диспетчерского управления в исследуемом периоде не изменилась – 159 человек. Удельный вес в структуре и персонала организации увеличился на 0,4 п.п. до 15,6%. Газонаполнительную станцию организации и в 2020 году, и 2021 году обслуживают 2 специалиста. Численность прочих подразделений АО «Екатеринбурггаз» в 2021 году составляла 295 человек. Это 28,2% от общей численности персонала предприятия. В отчетном периоде в прочих подразделениях стало работать на 15 человек меньше, доля в структуре сократилась до 27,5%. Наиболее многочисленными являются проектный отдел (24 человека), лаборатория газового анализа и метрологии (17 человек в 2021 году), производственно-технический отдел (15 человек). В 2021 году в прочие подразделения включен отдел капитального строительства численностью 18 человек. Таким образом, в структуре персонала в разрезе производственной деятельности значительных изменений не

произошло, численность персонала к концу отчетного периода сократилась.

Эффективность производственного менеджмента, может быть оценена на основе производственных показателей, которых достигла организация за исследуемый период. В таблице 8 проведен анализ производственных показателей АО «Екатеринбурггаз», достигнутых в 2020-2021 гг.

Как следует из данных таблицы 8, приборное обследование газопроводов на герметичность в 2020 году выполнено на протяженности 476,10 км. В отчетном году объем обследования сократился до 420,06 км, то есть меньше на 56,04 км или на 11,8%. Тот же объем выполнен по приборному обследованию газопроводов на сплошность изоляции. В 2020 году обнаружено 524 места повреждения изоляции на стальных подземных газопроводах. При этом устранено 599 повреждений с учетом обнаружений в предыдущих периодах.

Таблица 8 - Анализ производственных показателей АО «Екатеринбурггаз» за 2020-2021 гг.

Показатели	2020 год	2021 год	Отклонение: +; -	Темп роста, %
Приборное обследование газопроводов на герметичность, км	476,10	420,06	-56,04	88,2
Приборное обследование газопроводов на сплошность изоляции, км	476,10	420,06	-56,04	88,2
Обнаружено / устранено повреждений изоляции на стальных подземных газопроводах, мест	524	371	-153	70,8
	599	415	-184	69,3
Техническое перевооружение средств ЭХЗ, замена станций	28	15	-13	53,6
Текущий ремонт установок защиты, ед.	3660	148	-3512	4,0
Текущий ремонт ГРП, ГРПБ, (замена технологического оборудования) ШРП, ГРУ, ед.	827	661	-166	79,9
Техническое обслуживание запорной арматуры на сетях газораспределения, ед.	7325	7663	+338	104,6
Диагностирование газопроводов, км	81,24	57,09	-24,15	70,3
Реконструкция пунктов редуцирования газа (замена ШРП), ед.	10	11	+1	110,0
Реконструкция пунктов редуцирования газа (замена оборудования в ГРП), ед.	4	4	0	100,0
Ликвидация газовых колодцев с установкой кранов подземного исполнения, ед.	4	10	+6	250,0
Стоимость проектных и строительных работ по реконструкции газораспределительных сетей, млн. руб.	201,80	146,67	-55,13	72,7
Стоимость проектных и строительных работ по новому строительству, млн. руб.	0	77,89	+77,89	x
Техническое обслуживание газового оборудования промышленных предприятий и коммунально-бытовых объектов, а также внутридомового газового оборудования жилых домов, шт.	238653	244794	+6141	102,6
Работы по технологическому присоединению, первичных пусков природного газа	425	424	-1	99,8

Как следует из данных таблицы 8, приборное обследование газопроводов на герметичность

в 2020 году выполнено на протяженности 476,10 км. В отчетном году объем обследования сократился до 420,06 км, то есть меньше на 56,04 км или на 11,8%. Тот же объем выполнен по приборному обследованию газопроводов на сплошность изоляции. В 2020 году обнаружено 524 места повреждения изоляции на стальных подземных газопроводах. При этом устранено 599 повреждений с учетом обнаружений в предыдущих периодах.

В отчетном 2021 году обнаружено 371 место повреждения (70,8% от показателя предыдущего периода). Устранено 415 повреждений (69,3% от показателя 2020 год). В 2020 году проведено техническое перевооружение ЭХЗ на 28 станциях с заменой. В отчетном периоде объем этого вида работ сократился до 15 единиц. Значительно уменьшились объемы по текущему ремонту установок защиты с 3660 единиц в 2020 году до 148 единиц в 2021 году. Объемы текущего ремонта ГРП, ГРПБ, (замена технологического оборудования) ШРП, ГРУ также сократились.

И в 2020 году, и в 2021 году проводилось техническое обслуживание запорной арматуры на сетях газораспределения. В отчетном периоде объем увеличился на 4,6% до 7663 единиц.

Диагностирование газопроводов в 2020 году проведено на 81,24 км. В отчетном периоде объем диагностирования сократился до 57,09 км. Реконструкция пунктов редуцирования газа (замена ШРП) в 2021 году увеличила на 1 единицу до 11. Реконструкция пунктов редуцирования газа (замена оборудования в ГРП) по объему не изменилась и составила 4 единицы. Ликвидация газовых колодцев с установкой кранов подземного исполнения увеличилась с 4 единиц в 2020 году до 10 в 2021 году. Стоимость проектных и строительных работ по реконструкции газораспределительных сетей сократилась относительно предыдущего периода на 55,13 млн. руб. до 146,67 млн. руб. В 2021 году выполнено проектных и строительных работ по новому строительству на 77,89 млн. руб. Также в отчетном году увеличился объем технического обслуживания газового оборудования промышленных предприятий и коммунально-бытовых объектов, а также внутридомового газового оборудования жилых домов на 2,6% до 244794 единиц. Объем работ по технологическому присоединению практически не изменился и составил 424 первичных пуска природного газа.

Заключение

На основании проведенного анализа можно сформулировать основные выводы о том, что динамика основных экономических показателей за 10-ти летний период имела стабильную тенденцию к росту, что было связано с газификацией муниципального образования. При росте выручки от реализации отмечено сокращение прибыли и рентабельности, что указывает на более высокие темпы роста затрат на ведение основных видов деятельности. В АО «Екатеринбурггаз» в 2021 году отмечено сокращение объемов выполняемых работ относительно 2020 года.

Библиография

1. А. Новак – В. Путину: уровень газификации России по итогам 2021 г. составил 72% / Портал Neftegaz.ru Режим доступа: <https://neftegaz.ru/news/gazoraspredelenie/720482-a-novak-uroven-gazifikatsii-rossii-po-itogam-2021-g-sostavil-72/>, свободный
2. Алексеев А. А. Организация производственного процесса транспортировки природного газа в России и за рубежом // Менеджмент. Теория и практика. – 2022. – №. 3-4. – С. 13-19.
3. Данные по мировой энергетике и климате – ежегодник 2022. Статистика по глобальному энергетическому переходу. Режим доступа: <https://energystats.enerdata.net/natural-gas/gas-consumption-data.html>, свободный.

4. Козьменко С. Ю., Маслобоев В. А., Матвишин Д. А. Обоснование экономического преимущества морской транспортировки арктического природного газа в виде СПГ //Записки горного института. – 2018. – Т. 233. – С. 554-560.
5. Миронова И. Ю. Перспективы развития рынка природного газа в АТР: стратегические и институциональные аспекты //Уральское востоковедение. Вып. 6. – 2015. – №. 6. – С. 72-85.
6. Петров А. В. Организационно-хозяйственные аспекты ресурсопользования при добыче и транспортировке газа //Экономика и экология территориальных образований. – 2017. – №. 2. – С. 103-106.
7. Печинина Д. А., Стровский В. Е. Экономические аспекты использования наилучших доступных технологий на газотранспортных предприятиях //Уральская горная школа-регионам. – 2020. – С. 424-424.
8. Свецкий А. В. Правовая охрана морской среды при транспортировке нефти и нефтепродуктов: международно-правовые аспекты //Международное право и международные организации/International Law and International Organizations. – 2022. – №. 4. – С. 22-33.
9. Шаркова, А. В. Экономика организаций топливно-энергетического комплекса: учебник / А. В. Шаркова, И. Ю. Новоселова, О. С. Кириченко [и др.]. - 2-е изд. – Москва: Дашков и К, 2021. – 578 с.
10. Щеголькова А. А., Ульченко М. В. Воспроизводство запасов природного газа в российской Арктике: экономический аспект //Известия Санкт-Петербургского государственного экономического университета. – 2018. – №. 5 (113). – С. 113-120.

Natural gas transportation company activity: economic aspect

Vera V. Kirillova

PhD in Agricultural Sciences,
Associate Professor,
senior curator of the regional representative office
Synergy University
620075, 22 Karl Liebknecht str., Yekaterinburg, Russian Federation;
e-mail: marinaezh@mail.ru

Marina G. Ezhova

PhD in Agricultural Sciences,
Associate Professor,
Ural State University of Economics
620219, 62.45, 8 Marta str., Yekaterinburg, Russian Federation
e-mail: marinaezh@mail.ru

Abstract

The article discusses the main directions of activities to provide the population with natural gas. The main indicators of the company's activity, revenue structure, profitability for the types of activity under consideration are evaluated. The analysis of production indicators is given. The general trends that have developed over the analyzed period are determined. In conclusion, it is concluded that the dynamics of the main economic indicators over the 10-year period had a stable upward trend, which was associated with the gasification of municipal education. With the growth of sales revenue, a reduction in profit and profitability was noted, which indicates a higher growth rate of costs for conducting core activities. In JSC "Yekaterinburg Gas" in 2021, a reduction in the volume of work performed relative to 2020 was noted.

For citation

Kirillova V.V., Ezhova M.G. (2022) Deyatel'nost' predpriyatiya po transportirov-ke prirodnogo gaza: ekonomicheskii aspekt [Activity of the natural gas transportation enterprise: economic aspect]. *Ekonomika: vchera, segodnya, zavtra* [Economics: Yesterday, Today and Tomorrow], 12 (10A), pp. 350-363. DOI: 10.34670/AR.2022.55.67.007

Keywords

Realization and transportation of natural gas, profitability, company's revenue structure.

References

1. A. Novak – V. Putin: the level of gasification in Russia by the end of 2021 was 72% // Portal Neftegaz.ru Access mode: <https://neftegaz.ru/news/gazoraspreделение/720482-a-novak-uroven-gazifikatsii-rossii-po-itogam-2021-g-sostavil-72/> , free
2. Alekseev A. A. Organization of the production process of natural gas transportation in Russia and abroad //Management. Theory and practice. – 2022. – No. 3-4. – pp. 13-19.
3. World Energy and Climate Data – Yearbook 2022. Statistics on the global energy transition. Access mode: <https://energystats.enerdata.net/natural-gas/gas-consumption-data.html> , free.
4. Kozmenko S. Yu., Masloboev V. A., Matviishin D. A. Justification of the economic advantages of sea transportation of Arctic natural gas in the form of LNG //Notes of the Mining Institute. - 2018. – Vol. 233. – pp. 554-560.
5. Mironova I. Y. Prospects for the development of the natural gas market in the Asia-Pacific region: strategic and institutional aspects //Ural Oriental Studies. Issue. 6. – 2015. – №. 6. – Pp. 72-85.
6. Petrov A.V. Organizational and economic aspects of resource management in gas production and transportation //Economics and ecology of territorial entities. – 2017. – No. 2. – pp. 103-106.
7. Pechinina D. A., Strovsky V. E. Economic aspects of using the best available technologies at gas transportation enterprises //Ural Mining School-by regions. – 2020. – pp. 424-424.
8. Svetskiy A.V. Legal protection of the marine environment during the transportation of oil and petroleum products: international legal aspects //International Law and international organizations/International Law and International Organizations. – 2022. – №. 4. – Pp. 22-33.
9. Sharkova, A.V. Economics of fuel and energy complex organizations: textbook / A.V. Sharkova, I. Y. Novoselova, O. S. Kirichenko [et al.]. - 2nd ed. – Moscow: Dashkov and K, 2021. – 578 p.
10. Shchegolkova A. A., Ulchenko M. V. Reproduction of natural gas reserves in the Russian Arctic: economic aspect //Proceedings of the St. Petersburg State University of Economics. – 2018. – №. 5 (113). – Pp. 113-120.