

## **Пояснения к бухгалтерской (финансовой отчетности) за 2021 год по ОАО Малоярославецмежрайгаз**

Данное пояснение является неотъемлемой частью годовой бухгалтерской отчетности ОАО Малоярославецмежрайгаз за 2021 год, сформированной Обществом исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности. Числовые показатели бухгалтерской отчетности представлены в единицах измерения: тыс. рублей.

Открытое акционерное общество «Малоярославецмежрайгаз» является юридическим лицом, действующим на основании устава и законодательства РФ относится по классификатору отраслей народного хозяйства России к коммунальному хозяйству.

### **Основными видами деятельности акционерного общества**

#### **являются:**

- обеспечение надежной и безаварийной эксплуатации систем газоснабжения
  - оказание услуг по транспортировке газа от сетей поставщика до потребителей газа;
  - оказание услуг клиентам по техническому и аварийно-диспетчерскому обслуживанию объектов газоснабжения;
  - проектирование систем газоснабжения;
  - выполнение строительно-монтажных работ систем газоснабжения;
  - содействие развитию газификации городов, поселков и сельских населенных пунктов, в т. ч по технологическому присоединению (Постановление №1314); и по догазификации (Постановление №1547 от 13.09.2021)
  - обслуживание и ремонт внутридомового газового оборудования;
  - прочая хозяйственная деятельность, связанная с самокупаемостью общества.
- Общество вправе также осуществлять любые другие виды деятельности, не запрещенные федеральными законами.

ОАО «Малоярославецмежрайгаз» имеет юридический адрес: Калужская область, г. Малоярославец, ул. Коммунальная, дом 8.

«Общество» имеет 3 (три) обособленных структурных подразделения, находящихся на территории Боровского районов без образования юридического лица и расчетного счета:

- Боровская районная эксплуатационная служба (город Боровск)
- Балабановский газовый участок (город Балабаново)
- Ермолинский газовый участок (город Ермолино), а также на территории Малоярославецкого района
- Детчинский газовый участок (поселок Детчино)

АО имеет зависимое общество АО «Газпром газораспределение Калуга»- доля участия 36,2%.

Уставный капитал акционерного общества составляет

43990 т.р.

Общество имеет акций 5300 шт.

Номинальная стоимость одной акции 8300 .р.

Все акции выпущены в форме бездокументарных ценных бумаг, Привилегированные акции отсутствуют. Уставный капитал за отчетный период не изменялся, Уставный капитал Общества оплачен полностью

Среднегодовая численность работающих за отчетный период сотрудников Общества на 31.12.21 года составила 218 человек.

## ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВОМ:

### 1. СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ

Совет директоров Общества осуществляет общее руководство деятельностью Общества. За исключением вопросов отнесенных ФЗ и Уставом Общества к компетенции общего собрания акционеров. Члены Совета директоров Общества избираются общим собранием акционеров на год. Состав Совета директоров, осуществляющий свои полномочия в период с 01.01.2021 по 31.12.2021 избран решениями общих собраний акционеров (протоколы №35 от 26.04.2021 ).

В состав совета директоров Общества по состоянию на 31.12.2021 года входят:

1. Петухов Владимир Валерьевич- зам генерального директора по персоналу(председатель)
  2. Члены совета:
  3. Петухова Валентина Ивановна -зам. генерального директора по финансам
  4. Петухов Максим Валерьевич -зам. генерального директора по маркетингу
  5. Дмитриев Вячеслав Валентинович -представитель АО Газпром газораспределение Калуга
  6. Ширяева Вероника Викторовна - начальник отдела по имуществу АО Газпром газораспределение Калуга
- Члена Совета директоров Общества выплачивается ежемесячное вознаграждение на основании решения общего собрания акционеров

## ЕДИНОЛИЧНЫЙ ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН ОБЩЕСТВА

Единоличным исполнительным органом Общества является генеральный директор Никулин Сергей Петрович, избранный повторно общим собранием акционеров 17.06.2020 года сроком на два года.

## КОЛЛЕГИАЛЬНЫЙ ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН ОБЩЕСТВА

Коллегиальным исполнительным органом Общества на основании Устава является Правление.

В состав Правления Общества по состоянию на 31.12.2021 года входят:

- |                                |                       |
|--------------------------------|-----------------------|
| Никулин Сергей Петрович        | -генеральный директор |
| Блинов Александр Викторович    | - главный инженер     |
| Зарапина Елена Анатольевна     | - главный бухгалтер   |
| Синева Светлана Николаевна     | - начальник ПТО       |
| Минькина Татьяна Александровна | - начальник ПЭО       |
| Авдеев Эдуард Александрович    | - начальник БРЭС      |

Членам Правления выплачивается заработная плата, предусмотренная трудовыми договорами. Дополнительное вознаграждение за исполнение функций членов Правления не предусмотрено.

## КОНТРОЛЬ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

Осуществляется ревизионной комиссией. Порядок деятельности ревизионной определяется общим собранием акционеров.

Состав ревизионной комиссии Общества, осуществляющий свои полномочия в период с 01.01.2021 по 31.12.2021 избран решениями общих собраний акционеров Общества, в количестве трех человек .

В ревизионную комиссию по состоянию на 31.12.2021 года входят:

1. Милованова Маргарита Николаевна -акционер
2. Прунцев Вячеслав Дмитриевич -акционер
3. Шмухлярова Вера Ивановна -акционер

## СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ В БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПБУ 1/2008 п.18)

Бухгалтерская отчетность Общества составлена, исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности ФЗ «О бухгалтерском учете» №402-ФЗ от 06.12.2011 и Положения по ведению бухгалтерского учета и отчетности в Российской Федерации, Утвержденного приказом МФ РФ от 29.07.1998 года №34н, а также Учетной политикой Общества, утвержденной приказом №957 от 30.12.2020 года.

Оценка активов и обязательств производится по фактическим затратам, за исключением финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, а также активов, по которым в установленном порядке созданы резервы под снижение стоимости.

Учетная политика, применяемая в отчетном году, существенно не отличалась от учетной политики, применяемой в предыдущем году. Общество не планирует внесение существенных изменений учетной политики на год, следующий за отчетным. Тем не менее, учетная политика в целях налогообложения на 2021 год приведена в соответствие с действующим законодательством и фактически применяющимся положениям.

В приказе об учетной политике для целей бухгалтерского учета выделен организационно-технический раздел , в котором оговорен порядок ведения бухгалтерского учета «Общества» на основании нормативных документов и правил ведения учета.

В приказе прописаны способы ведения бухгалтерского учета, в которых определено:

К основным средствам относятся активы, соответствующие требованиям Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01), утвержденного приказом МФ РФ от 30.03.2001 №26н, принятым к учету в установленном порядке.

Завершенные строительства, принятые в эксплуатацию и фактически используемые объекты недвижимости, права собственности по которым не зарегистрированы в установленном законодательством порядке, учитываются в составе основных средств обособленно.

1.Определение срока полезного использования объекта основных средств при принятии объекта к бухгалтерскому учету производить исходя из:

- ожидаемого срока использования этого объекта в соответствии с ожидаемой производительностью или мощностью;
- ожидаемого физического износа, зависящего от режима эксплуатации, естественных условий и влияния агрессивной среды, системы проведения ремонта;
- нормативно-правовых и других ограничений использования этого объекта (п.20 ПБУ 6/01)

2.Начисление амортизации вести линейным способом ( п.18 ПБУ 6/01);

При определении сроков полезного использования объектов основных средств может быть использовано Постановление Правительства РФ от 01.01.2002 г. №1 «Классификация основных средств, включаемых в амортизационные группы» ред. 21.12.2019

Общество может самостоятельно определять конкретный срок полезного использования объектов основных средств (ПБУ 6/01 п.20 и ПБУ 21/2008.

Амортизация не начисляется по:

- земельным участкам;
- объектам жилищного фонда, введенным в эксплуатацию до 01.01.2006
- полностью амортизированным объектам, не списанным с баланса.

Первоначальной стоимостью основных средств, полученных по договорам, предусматривающим исполнение обязательств не денежными средствами, признается стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче организацией. Стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче организацией, устанавливается исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах обычно Общество определяет стоимость аналогичных ценностей.

3.Объекты ОС, стоимостью до-40000 рублей учитывать единовременно в составе МПЗ, списывать в расходы по мере их отпуска в эксплуатацию (ПБУ 6/01, п.5)

4.Переоценку основных средств не производить. (п.15 ПБУ 6/01 )

5.Затраты на ремонт основных средств списывать на себестоимость по мере выполнения ремонтных работ без образования соответствующего резерва (п.77 Методических указаний по учету основных средств);

6.Объекты недвижимости учитывать в составе ОС в соответствии с п.4 ПБУ 6/01 Приказа МинФин № 26 н..

В незавершенные капитальные вложения включают объекты недвижимости, не законченные строительством и не принятые в эксплуатацию, оборудование ,требующие монтажа, оборудование , не требующие монтажа, находящееся на складе и предназначенное для строящихся объектов, учитываемое в составе вложений во внеоборотные активы обособленно, иные капитальные вложения, не принятые в состав основных средств.

7.Погашение стоимости нематериальных активов проводить путем накопления сумм начисленной амортизации на счете 05 (п.21 ПБУ 14/2000),

8.Начисление амортизации вести линейным способом (п.15ПБУ 14/2000);

9.учет сырья и материалов вести в соответствии с ФСБУ 5/2019 «Запасы». Затраты на приобретение материалов отражать на счете10 «Материалы» по фактической себестоимости (п.9ФСБУ 5/2019)

10.Транспортно-заготовительные расходы включать в фактическую себестоимость материалов (п.9.10 ФСБУ 5/2019);

11.Единицей бухгалтерского учета материалов является номенклатурный номер (п.6 ФСБУ 5/ 2019)

12.При списании материалов и отпуске в производство оценку производить по средней себестоимости (п.36 ФСБУ 5/2019);

13.Материалы, предназначенные для создания внеоборотных активов, к запасам не относятся .При этом они учитываются на счете 10.8 (п.3 ФСБУ 5/02018)

14.При наличии операций по выдаче спецодежды , если такая форма имеет срок эксплуатации до 1 года и будет передаваться работ-нику бесплатно и будет оставаться во временном личном пользовании – списывать единовременно.

15.При отпуске инвентаря в производство производить единовременное списание; Учет в количественном выражении вести на забалансовом счете.

16.Аналитический учет инвентаря и спецодежды , находящейся в эксплуатации , вести по наименованиям , количеству , фактической себестоимости , с указанием даты поступления в производство, мест эксплуатации, материально-ответственным лицам. С целью обеспечения контроля за сохранностью материальных ценностей использовать забалансовый счет, списание спецодежды с бухгалтерского учета осуществлять только при ее физическом износе;

## ДОХОДЫ:

Выручка принимается к бухгалтерскому учету в сумме, исчисленной в денежном выражении, равной величине поступления денежных средств и иного имущества и величине дебиторской задолженности (ПБУ 9/99 №32н.

## ПОРЯДОК ПРИЗНАНИЯ ВЫРУЧКИ ОРГАНИЗАЦИИ:

Выручка признается Обществом в бухгалтерском учете при одновременном выполнении следующих условий:

- организация имеет право на получении этой выручки, вытекающее из конкретного договора или подтвержденное иным соответствующим образом;
- сумма выручки может быть определена;
- имеется уверенность в том, что в результате конкретной операции произойдет увеличение экономической выгоды;
- право собственности перешло от организации к покупателю или работа (услуга) оказана;
- расходы, которые произведены или будут произведены в связи с этой операцией, могут быть определены.

РАСХОДЫ; (ПБУ 10/99 п.20)

ПРЯМЫЕ, общехозяйственные расходы полностью признаются в текущем периоде в качестве расходов по обычным видам деятельности.

17. По СМУ объектом строительства считать комплекс работ, на выполнение которых должны быть составлены договора, отдельные проекты, сметы. Акты формы 2-КС; 3-КС.

По технологическим присоединениям объектов капитального строительства к сетям газораспределения Общества (Постановление Правительства РФ от 30.12.2013 №1314) учет отражать следующим образом: все расходы по технологическому присоединению собирать на счете 08.03 в разрезе каждого объекта строительства на основании сметы, утвержденной генеральным директором. Далее объект строительства ставится на баланс предприятия в качестве основного средства на основании КС2.3 и акта ввода в эксплуатацию. Преоплату отражать на счете 62.2 с последующим закрытием актом о подключении на счет 90.1 после фактического присоединения объекта капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведения пуска газа.

18. Учет техобслуживания ВДГО населения осуществлять по участкам на основании сводных ведомостей учета объектов, обслуженных согласно акта-наряда. Сбор денежных средств осуществлять через кассу, либо оплатой через банк.

19. Учет по ВДГО населения на основании договоров с «Управляющими компаниями» вести на основании актов выполненных работ, составленных на основании ведомостей учета объектов.

20. Учет ремонтных работ ВДГО у населения осуществлять на основании ведомостей учета объектов. Сбор денежных средств вести через кассу, либо оплатой через банк.

21. В бухгалтерском учете спецнадбавку отражать на основании методических рекомендаций, утвержденных ИПБ Россия № 03/05.2005. Систематизировать и накапливать информацию в аналитическом учете к счету 90.1 «Выручка». Полученные денежные средства в размере «Спецнадбавки» аккумулировать на расчетном счете.

22. Уровень существенности: ошибка признается существенной, если она в отдельности или в совокупности с другими ошибками за один и тот же отчетный период составляет сумму по определенной статье отчетности, отношение которой к общему итогу соответствующих данных за отчетный год составляет не менее 5%. (Приказ МинФин России № 63Н от 28.06.2010 года).

В приказе определены:

- порядок учета доходов и расходов,

- организации учета затрат на производство,
- порядок списания прямых, косвенных расходов,
- порядок распределения вспомогательных, общепроизводственных, общехозяйственных расходов.
- порядок отнесения на расходы предприятия арендной платы,
- порядок списания общехозяйственных расходов при строительстве хозяйственным способом.
- подробно изложен порядок учета финансовых результатов.
- порядок предоставления отчетности
- приложены формы первичных документов, применяемых в «Обществе»
- прописан период хранения документов согласно бухгалтерскому законодательству

## ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ НА 2022 ГОД

В 2022 году Общество внесет изменения в учетную политику в бухгалтерском учете в связи с принятием новых ФСБУ

- 1) 6/2020 «Основные средства»
- 2) 26/2020 «Капитальные вложения»
- 3) 25/2018 «Бухгалтерский учет аренды»
- 4) 27/2021 «Документы и документооборот в бухгалтерском учете»

Приказом № 957 от 30.12.2020 года утверждены основные моменты учетной политики для целей налогообложения. Определена система организации налогового учета.

1.Прописан порядок определения налоговой базы по НДС, «Общество» определяет налоговую базу по отгрузке с начислением НДС с поступивших предварительно оплат (авансов) на основании ФЗ № 119 от 22.07.2005 года.

2.Прописан способ ведения налогового учета, методы определения затрат, принимаемых в целях исчисления налога на прибыль в части расходов на ремонт, в части создания резервов, в части отнесения на расходы «Общества» арендной платы в целях налогообложения прибыли. Резерв на ремонт основных средств не создавать. Резерв по сомнительным долгам и резерв по начисленным отпускам начислять в соответствии с законодательством.

3.Определен порядок уплаты в бюджет налога на прибыль, налога на имущество. Начисление налога на имущество производить на счета расходов. Предоставление отчетности и уплату налога производить по месту нахождения как головного предприятия, так и по месту нахождения недвижимого имущества обособленного подразделения. Налог на прибыль перечислять по месту нахождения головного предприятия.

### **В 2021 году сложилась следующая структура баланса:**

<b>АКТИВ</b>	<b>2019 г</b>	<b>2020г</b>	<b>2021г</b>
<b>1.Внеоборотные активы</b>	<b>399459</b>	<b>432905</b>	<b>484946</b>
В т. ч основные средства	396984	430751	482778
<b>2.Оборотные активы</b>	<b>123752</b>	<b>132680</b>	<b>133162</b>
В т.ч. Запасы	18750	19791	32865
Дебиторская задолженность	58604	65027	67736
Денежные средства	45704	47090	31983
<b>ИТОГО</b>	<b>523210</b>	<b>565585</b>	<b>618108</b>

## ПАССИВ

<b>1.Капитал и резервы</b>	<b>461088</b>	<b>497467</b>	<b>546199</b>
Уставный капитал	43990	43990	43990
В т. ч. переоценка основных средств	172290	172206	172163
неиспользованная прибыль	244808	281271	330046
Из нее спецнадбавка	226512	251753	280921
<b>2.Долгосрочные обязат-ва</b>	<b>22157</b>	<b>27686</b>	<b>31713</b>
<b>3.Краткосрочные обязат-ва</b>	<b>39964</b>	<b>40432</b>	<b>40196</b>
<b>в т. ч. кредиторская задолж.</b>	<b>32686</b>	<b>32859</b>	<b>31300</b>
<b>ОЦЕНОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬ</b>	<b>6742</b>	<b>7047</b>	<b>8385</b>
<b>Итого:</b>	<b>523210</b>	<b>565585</b>	<b>618108</b>

### 1. Актив баланса

Внеоборотные активы за 2021 год составили 484946 тыс. руб.

В течение года внеоборотные активы увеличились всего на 52041 тыс. руб. в т.ч. путем приобретения и ввода в эксплуатацию основных средств за счет амортизации «Общества» на сумму 23022.5 тыс. руб., за счет «спецнадбавки» прошлых лет и текущего года на сумму 7996 тыс. рублей, за счет строительства по технологическому присоединению, стандартизированным ставкам. (Постановление Правительства №1314) на сумму 27076.2 тысяч рублей догазификации на сумму 154.3 тыс. руб. и прочих источников на 7385тыс..руб. Амортизация начислена за 2021 год в сумме 23112 тыс. рублей В 2021 году переоценка газопроводов не производилась..

В 2021 году поступление основных средств составило 65634 тыс.руб, и по сравнению с 2020 годом увеличилось на 8008.8 тыс. руб. Всего поступило:

наименование	Догазификация	За счет амортизации	Постанов. №1314	Спецнадбавка	Всего	излишки
Машины и оборудование		2477.1			2819.2	342.1
Производственный инвентарь		924			924	
Газопроводы и сооружения на них	154.3	19219.5	27076.2	7995.9	61488.8	7042.9
Транспортные средства		401.9				
Итого	154.3	23022.5	27076.2	7995.9	65634.0	7385

Программа газификации Калужской области, финансируемая за счет специально надбавки к тарифам на транспортировку газа за 2021 год выполнена полностью по объектам на общую сумму 7995.9 тыс. рублей.

На 31.12.2021 года остаток по неиспользованной спецнадбавки составил 2137.6 тыс. рублей. Основными причинами экономии фактического выполнения от плановых показателей явилось:

1. Закупка материалов по цене ниже запланированной по результатам тендерных процедур
2. Выполнение работ хозяйственным способом.

В 2021

году выбыло основных средств по балансовой стоимости на сумму 1813.7 тыс. руб, по остаточной стоимости на сумму 15.6 тыс. рублей  
, в том числе:

1. Газопроводы	159.3 п/м (15.6) т.р.
2. Сооружение	2,0 ед.
3. Приборы и оборудование	13,0 ед.
Автотранспорт	2,0 ед.
4. Телефоны	3.0 ед.
5. Мебель	36.0 ед.

Коэффициент годности  $OC = (1196887 - 738836) : 1196887 \times 100\% = 38/3$

Коэффициент обновления  $OC = 65634 : 1196887 \times 100\% = 5.5$

Коэффициент выбытия  $OC = 1814 : 1196887 \times 100\% = 0,2$

В 2021 году коэффициент обновления по сравнению с прошлым годом незначительно увеличился на 0.4% Коэффициент выбытия незначительно уменьшился на 0.1% прошлогогоднего уровня ( продажа автотранспорта и частичное списание старых газопроводов при вводе в эксплуатацию новых газопроводов. в ходе строительства по программе газификации)

Оборотные активы составили 133162 тыс. руб. и так же выросли по сравнению с прошлым годом на 482 тыс. руб. за счет дебиторской задолженности на 2709 тыс. руб. и запасов на 13074тыс. руб., в то время как денежные средства уменьшились на сумму 15097 тыс. рублей за счет резкого сокращения краткосрочных депозитов. Дебиторская задолженность равна 67736 тыс. руб. Основная сумма дебиторской задолженности состоит из заложенности покупателей и заказчиков в сумме 64384 тыс. руб. Общество отражает в бухгалтерской отчетности дебиторскую задолженность за минусом резерва по сомнительным долгам, который начисляется ежеквартально на основании данных инвентаризации расчетов. Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков увеличилась по сравнению с прошлым годом на 6943 тыс. рублей, это видно из таблицы дебиторов

Наименование	2020	2021	отклонение
АО ПРОДО Птицефабрика-Калужская	778.3	895.8	+117.5
ООО Интес Про	121.6	265.2	+143.6
ООО УК Синергия	10.5	222.9	+212.4
АО ДЭП 40	88.5	141.5	+53
ООО УК Маклино-Т	99.8	210.4	+110.6
УФПС Калужской области	81.3	124.1	+42.8

. Общество участвует в судебных разбирательствах, возникших в ходе ведения финансово-хозяйственной деятельности. Вся дебиторская задолженность на сегодняшний день реальна к взысканию. Дебиторская задолженность, по которой срок исковой давности истек, списывается по каждому обязательству приказом руководителя Общества и относится соответственно на счет резерва сомнительных долгов.

В 2021 году начислено в бухгалтерском учете резерва по сомнительным долгам 298.8 тыс. рублей. Списаний за счет резерва по сомнительным долгам не производилось..

## Движение дебиторской задолженности

	2019	2020	2021
<b>Дебиторская задолж.</b>	<b>58604</b>	<b>65027</b>	<b>67736</b>
В т. ч. задолженность покупателей и заказчиков	55386	57441	64384
расчеты с поставщиками и подрядчиками	474	653	992

### ЗАПАСЫ

Запасы за 2021 год увеличились на 13074 тыс. рублей. Все запасы носят производственный характер и делятся на аварийный запас материалов для локализации чрезвычайных ситуаций и материалов для строительства газопроводов. Резерв под снижение стоимости запасов начисляется только по конкретной номенклатуре, т. к, все материалы используются вовремя и по назначению.

#### 2. Пассив баланса

Капитал и резервы составили 546199 тыс руб и выросли на 48732 тыс. руб. за счет нераспределенной прибыли текущего года.

Кредиторская задолженность составила 31300 тыс руб. и незначительно уменьшилась по сравнению с прошлым годом на 1559 тыс. рублей за счет расчетов по налогам и сборам . на сумму 2082 тыс. рублей и задолженность поставщикам и подрядчикам 94 тыс. рублей которые будут погашены в 2022 году. Авансы полученные наоборот увеличились на 664 тыс. рублей.

	2019	2020	2021
<b>Кредиторская задолж.</b>	<b>32686</b>	<b>32859</b>	<b>31300</b>
В т. ч. Авансы полученные	17792	17072	17736
Поставщиками и Подрядчиками	342	716	622
Расчеты по налогам и сборам	13717	14465	12383

Все это говорит о положительной структуре баланса

**Финансовые результаты хозяйственной  
деятельности ОАО «Малоярославецмежрайгаз»**

	2019	2020	2021
Выручка от реализации	332854	300443	348342
в том числе спецнадбавка	26353	25245	29167
Себестоимость продаж	-232724	-223127	-249112
Прибыль (убыток)	+ 100130	+77316	+99230
Прочие доходы	41138	6825	11035
Прочие расходы.	-58599	-30039	-38000
Текущий налог на прибыль -	-21114	-12186	-19101
Отложенный налог на прибыль	-2583	-5539	- 3809

**Прочее.**

<b>Чистая прибыль (убыток)</b>	<b>+58972</b>	<b>+36378</b>	<b>+ 49355</b>
В том числе от спецнадбавки	+26353	+25245	+29167
от технологических присоединений по постановлению Правительства РФ №1314	+33731	+12257	+5809

### **Форма №2**

ВЫРУЧКА В 2021 ГОДУ СОСТАВИЛА 348342 ТЫС. РУБ, ЧТО НА 47899 ТЫС. РУБ. больше, чем в прошлом году. Выручка по транспортировке природного газа (основной вид дохода) без спецнадбавки и переборов в суммовом выражении увеличилась по сравнению с прошлым годом на 33317.7 тыс. руб. (рост 116.9%) 2021 финансовый год ОАО «Малоярославецмежрайгаз» завершило с прибылью 49 млн 355 тыс.рублей..

Доходы от реализации услуг (без учета спецнадбавки и ТП) составили 303621тыс.руб, себестоимость услуг – 240819 тыс.руб. Прибыль от реализации услуг (без учета спецнадбавки и технологического присоединения) составила 62802тыс.руб..

По сравнению с 2020годом сумма доходов от реализации услуг (без спецнадбавки и ТП (303621тыс.руб – 252887тыс.руб) увеличилась на 50млн734 тыс. рублей (Расходы от реализации увеличились на 24млн 680 тыс. рублей (240819тыс.руб-216139тыс.руб).

#### ОСНОВНЫЕ ВИДЫ ДОХОДОВ

№	Наименование	Ед. изм.	2021	2020	%роста	Абсол.откл.
1	Транспортировка газа населению	Тыс.руб.	101616.9	87069.2	16.7	+14547.7
2	Транспортировка газа промышленности и транзит	Тыс.руб.	129036.1	110266.4	17.02	+18769.7
3	Спецнадбавка	Тыс.руб.	29167	25245.3	15.5	+3921.7
4	Перебор газа	Тыс.руб.	1051.6	710.1	14.8	+341.5
5	Техническое и аварийное обслуживание	Тыс.руб	33946.5	34741.9	97.7	-795.4
6	ВДГО	Тыс.руб.	27512.8	9621.3	31.3	+17891.5
7	Технологическое присоединение	Тыс.руб.	17979.3	22310.9	80.6	-4331.6

8	Прочая деятельность	Тыс.руб.	8031.8	10477.9	218.6	-2446.1
	Итого		348342	300443	15.9	+47899

Как мы видим, рост выручки произошел практически по всем основным видам деятельности предприятия.

Уменьшилась выручка только по технологическим присоединениям, тех-аварийному обслуживанию и прочим доходам по сравнению с прошлым годом на 4331.6 и 795.4 тыс. рублей соответственно. Это происходит по причине отсутствия природного газа в ГРС Малоярославецкого и Боровского районов, а также в целом сложной экономической обстановки в стране. В связи с этим уменьшается количество крупных заявок на строительство газопроводов.

## Сравнительный анализ доходов от реализации за 2020- 2021года.

В 2021 году по сравнению с 2020 годом наблюдается **увеличение** объема выручки от реализации услуг, подробнее проведем анализ по каждому виду деятельности ОАО.

Прибыль от реализации оказываемых услуг зависит от четырех факторов: объем оказываемых услуг; виды оказываемых услуг; себестоимость и уровень среднереализационных цен.

**1. Прибыль от основного вида деятельности ОАО – транспортировки природного газа (без учета выручки от спецнадбавки) составила – 31512тыс.руб.**

В 2021году природного газа отпущено для всех видов потребителей (включая транзит газа) 257млн. 421тыс. м<sup>3</sup>, увеличение в сравнении с 2020 годом- 30 млн 971 тыс.м<sup>3</sup>. Объем от транспортировки газа промпредприятиям увеличился по сравнению с 2020годом на 18млн398 тыс м<sup>3</sup> (основная причина –понижение среднесуточной температуры в течении года ( в том числе:ООО «Фрилайт» плюс-3508 тыс м<sup>3</sup>, ООО «Агрисовгаз»- плюс 1283 тыс м<sup>3</sup>, УМП «КЭ и ТС» плюс 4388 тыс.м<sup>3</sup>, ООО «КЭСК»-3314 тыс.м<sup>3</sup>,).

По населению увеличилась транспортировка газа на 9249тыс м<sup>3</sup>, основная причина- понижение среднесуточных температур и ежемесячный контроль ОАО «Малоярославецмежрайгаз» за ООО «Газпром межрегионгаз» по составлению баланса газопотребления населением с ГРС.

Транспортировка газа в транзитном потоке через газопроводы ОАО «БЗРТО» составила 10 млн 914 тыс м<sup>3</sup>, через газопроводы ОА «Газпромгазораспределение» - 2 млн 658тыс м<sup>3</sup>, всего транзит составил 13 млн 572 тыс м<sup>3</sup> (увеличение к 2020 году-3324тыс м<sup>3</sup>). Увеличение транспортировки газа в транзитном потоке произошло в связи с увеличением потребления газа предприятием АО «Роуз Хилл» на 2654 тыс.м<sup>3</sup>.

Доходы от транспортировки природного газа по всем группам потребителей (**без спецнадбавки, без переборов**) увеличились по сравнению с 2020 годом **на 32 млн. 347тыс.руб** (рост на 16,9%), в том числе от изменения тарифных ставок доходы увеличились **на 7 млн. 681тыс. руб.**, а с увеличением количества транспортируемого газа дополнительно получено - **24млн 666 тыс. руб.**.

Средневзвешенный фактический тариф **по транспортировке газа** увеличился на 3,64% по сравнению с 2019годом, в том числе по промышленным предприятиям увеличился на 4,0%, по транспортировке газа населению увеличился на 3,0%.

В соответствии с приказом ФАС России N1096/19 от 15.08.2019 года ежегодно с 01 июля меняются тарифы по транспортировке с ростом -3% к предыдущему году.

Всего увеличение дохода от транспортировки газа **промпредприятиям- 17млн 651руб**, в том числе:

- в связи с увеличением среднего тарифа получено - 4 млн 609 тыс.руб.
- в связи с увеличением количества газа получено - 13млн 042тыс.руб.

Доходы от транспортировки газа **населению увеличились на 14млн 548тыс.руб.**, в том числе:

- в связи с увеличением тарифа дополнительно получено - 3млн 055 тыс. руб.
- в связи с увеличением количества газа дополнительно получено - 11 млн 493тыс.руб

Увеличение выручки от транспортировки газа в транзитном потоке на 148тыс. рублей, в связи с ростом тарифа-17 тыс. руб., с увеличением объемов выручка выросла на - 131тыс рублей.

Рентабельность продаж за 2021 год составила 28,49%, увеличение к 2020 году 3%, показатель характеризует эффективность предпринимательской деятельности: сколько прибыли имеет предприятие с 1 тыс. рублей продаж. Окупаемость издержек за 2021 год-39,83%, увеличение 5%.

Показатель показывает, сколько предприятие имеет прибыли с каждой тыс. рубля, затраченной на производство и реализацию услуг.

### Выполнение программы газификации 2021 года.

С 01.01.2021 года по 30.06.2021 года действовал утвержденный тариф по спецнадбавке- 171,71 руб/1000 м3 (без НДС) и налог на прибыль со спецнадбавки в размере 42,93 руб/1000 м3, с 01.07.2021 по 31.12.2021 года-181,23 руб/1000 м3 (без НДС) и налог на прибыль со спецнадбавки в размере 45,31 руб/1000 м3 (приказ Министерства конкурентной политики Калужской области 425-РК от 14.12.2020 года).

Фактически получена выручка от спецнадбавки со всеми налоговыми платежами 36411 тыс. руб. в том числе **29167,031**тыс. руб. – целевые денежные средства на строительство и 7244тыс. руб. получено доходов на уплату налога на прибыль.

Фактически использовано за 2021 год, **32млн705**тыс. руб.(в отчет Министерства строительства и ЖКХ), в том числе программа газификации- **11 млн 571** тыс. рублей, выпадающие доходы от технологического присоединения по постановлению N1314 от 30.12.2013 года **-21 млн 134** тыс рублей.

Всего построено газовых сетей по 2- объектам программы газификации в 2021 году - **414п.м.**

Так же за счет специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа планировалось построить по технологическому присоединению ( Постановление правительства РФ N 1314 от 30.12.2013 года) газопроводы- вводы, по Приказу Министерства конкурентной политики N 257-РК от 30.11.2020 года ,выпадающие доходы по технологическому присоединению за счет специальной надбавки планировались в сумме- **9424,520 тыс.** руб ( без НДС). Фактически выпадающие доходы составили **21875,2** тыс рублей. В 2021 году построено 208 объектов (в 2020 году-223) по льготной ставке ( при мах часовом расходе газа- 5 или 15 м3/час), и так называемая нулевая врезка по льготной цене- 276шт ( в 2020 году 161 объект).

Всего доход с НДС- 13736,6 тыс руб., ( в 2020 году-10938,5 тыс. рублей). Стоимость строительства и нулевых врезок по этим объектам составила 32549,7 тыс.руб тыс. рублей, **длина построенных газопроводов-вводов- 11950п.м. (в 2020 году-11073 п.м)**, средняя стоимость строительства одного объекта – 120тыс руб . ( в среднем- 1 объект 57 п.м.)

В 2021 году Правительство РФ приняло правила бесплатной догазификации домов россиян (постановление Правительства РФ от 13 сентября 2021 г. № 15471). Догазификация возможна только в тех населенных пунктах, где уже есть газораспределительная инфраструктура. Она будет доступна заявителям, использующим газ для личных, семейных и домашних нужд. Программа не распространяется на тех, кто планирует пользоваться газом в коммерческих целях.

За 2021 год фактические затраты по подключенным 4-м объектам бесплатной догазификации составили- 240,2 тыс рублей.

2. С 01.01.2021 года цены на услуги по техническому обслуживанию объектов газоснабжения проиндексировали на 4,1%. Аварийно-диспетчерское обслуживание не индексировалось.

Снижение доходов от технического и аварийно-диспетчерского обслуживания по сравнению с 2020 годом составил – 796 тыс.руб..

Причины:

Расторгнут договор: ООО Максимовский бекон- 124758 рублей в год

Расторгнут договор : ООО «Газпромгазораспределение Калуга» -347352 руб

Отключен объект ООО «Промстройкомплект»-280977 рублей в год.

Сделан перерасчет по договору с ООО «Эко», сами выполняют обслуживание котельных- снижение – 105278 руб.

Наименование	2021 год		2020год		Абсол. разница	
	Кол-во	Сумма тыс. руб	Кол-во	Сумма тыс. руб	Кол-во	Сумма тыс руб
Ком. быт предприятия	605	33946	608	34742	-3	-796

#### 4.. **ПРОЕКТИРОВАНИЕ и СТРОИТЕЛЬСТВО .**

**ВСЕГО** по ОАО «Малоярославецмежрайгаз» спроектировано , построено и приобретено газовых сетей и оборудования на них **в 2021 году на 65 млн. 436 тыс. рублей**, поставлено на баланс- 54 млн 569тыс рублей, незавершенное строительство составляет на 01.01.2022 года- 23 млн 458 тыс. рублей.

ВСЕГО поставлено на баланс 72,397 км газопроводов ( в том числе: высокого давления-17,088 км, среднего давления 11,702 км, низкого давления-43,606км), 5 -ПГБ, 10 шт ГРПШ.

**Технологическое присоединение (Постановление правительства РФ N 1314 от 30.12.2013 года) и Постановление Правительства РФ N 1547 13.09.2021 года**

##### **Льготное присоединение:**

При заключении договоров применялась, плата в соответствии с приказом Министерства конкурентной политики Калужской области N257 РК от 30.11.2020 года за подключение 28278 рублей. Построено газопроводов-вводов 208 объектов и врезано 276 объектов, всего-484 объекта подключены, доход с НДС- 13736 тыс. рублей.

Длина построенных газопроводов-вводов- 11950 п.м. (в 2020 году-11074п.м.)

##### **Стандартизированные ставки :**

При заключении договоров применялась, плата в соответствии с приказом Министерства конкурентной политики Калужской области N525 РК от 28.12.2020 года.

Построены газопроводы, произведена врезка и пуск газа в 7 объектов на сумму- 3 млн116тыс. руб. и к 25 объектам произведена врезка и пуск газа ( ставка С7-1 и С7-2) сумма доходов с НДС- 1 млн 810тыс рублей .

Длина построенных газопроводов -343п.м

**ИТОГО по технологическому присоединению получено дохода с НДС-18 млн 664 тыс рублей , без НДС-15млн 553 тыс. рублей.**

Длина построенных газопроводов -12344п.м., газифицировано объектов- 520 объектов.

3. Всего доход по техническому обслуживанию, обследованию и ремонту ВДГО и ВКГО составил – 27млн 496 тыс рублей (без НДС), прямые расходы -7млн 677 тыс. рублей, накладные расходы- 7 млн 387 тыс. рублей, прибыль от деятельности участка ВДГО в 2021 году составил- **12 млн 431 тыс.рублей.** Значительный рост доходов объясняется заключением договоров на техническое обследование газопроводов с ООО «Асеньевское» и ООО «Боровское» на общую сумму без НДС- 14млн 872 тыс рублей.

5. Самая высокая рентабельность по прочей деятельности выполняемой ОАО «Малоярославецмежрайгаз». Рентабельность по прочей деятельности 40% .

#### **Сравнительный анализ доходов от прочих доходов за 2019 - 2021года.**

N	ДОХОДЫ:	ед/изм	2019 год	2020 год	2021 год	Абсол разница	Рост в %
1	Тех.надзор	Т.руб	607,8	653,4	1014,8	361,40	155,3
2	Проверка ГП приб	Т.руб	903,3	934,3	1251,9	317,61	134,0
3	Инструктаж	Т.руб	169,8	146,0	16,5	-129,49	11,3
4	Врезки и пуск газа	Т.руб	1214,8	124,1	478,3	354,16	385,3
5	Субаренда	Т.руб	925,1	473,9	549,1	75,19	115,9
6	Установка газ счетч	Т.руб	499,0	246,4	172,0	-74,37	69,8
7	Прочие	Т.руб	475,4	4,9	83,3	78,38	1693,8
8	Согласование	Т.руб	779,7	1001,3	1260,7	259,41	125,9
9	Техническое обследование газопроводов	Т.руб	0,0	0,0		0,00	0,0
10	Субподряд СМР и ПИ	Т.руб	3560,6	4728,6	3221,6	-1507,02	68,1
	<b>ИТОГО доходы:</b>	<b>руб.</b>	<b>9135,336</b>	<b>8312,934</b>	<b>8048,2</b>	<b>-264,73</b>	<b>96,8</b>

При подключении к газотранспортным сетям ОАО «ММРГ» выполнение таких видов услуг как:

- Согласование проектов;
  - Врезка и пуск газа;
  - Проверка ГП приборами;
  - Инструктаж потребителей газа;
  - Технический надзор за строительством газопроводов
- Данные работы выполняет только ОАО «ММРГ»

; Себестоимость продаж составила 249112 тыс. руб. и увеличилась на 25985 тыс. рублей. руб. ( процент увеличения расходов составил 111.6%, что говорит о том, что доходы растут быстрее , чем расходы..

Основными статьями затрат являются :

	2021 год	2020 год
1. Заработная плата	118266 (113.9% ) уд.вес 47.5	103791.1 (97,9) уд. вес 46
2. Страховые взносы	18263 (83.7 %) уд.вес 7.3	21822.9 (79.5) уд. вес 9.8
3. Амортизация	23112 ( 102.1% уд. вес 9.3	22634.0 (98.6) уд. вес 10.3
4. Материалы	17734 (113.5% ) уд. вес 7.1	15620.3 (101.8) уд. вес 7.0
5. Прочие	71737 (121.1% уд. вес 28.8	59258.2 (97.3) уд. вес 26.4
6. Основные изменения претерпели:		

-Материальные затраты увеличились на 2123 тыс. рублей (рост материальных затрат в себестоимости обусловлен ростом цен на металл, ГСМ, автозапчасти и расходных материалов по содержанию компьютерной техники)

- Увеличение начисленной заработной платы из себестоимости составило 14474.9 тыс. рублей и обусловлено повышением окладов на ежегодный процент инфляции.

- страховых взносов начислено на 3559.9 тыс. рублей меньше, т. к. в условиях пандемии был принят ФЗ об уменьшении тарифа для малых и средних предприятий.

- прочие расходы так же увеличились в основном за счет регистрации газопроводов на 2772 тыс.руб. расходов на спецодежду 515 тыс.руб., а также увеличения стоимости всех коммунальных услуг, услуг по подготовке кадров и содержание автотранспорта.

## Финансовый результат за 2020-2021 года по видам деятельности

	<b>ДОХОД</b>	<b>Расход</b>	<b>Результат</b>
1.Транспортировка	198046 / 231705	172055 / 191897	25991/39808
2.Спецнадбавка	25245 / 29167	-	25245/ 29167
3.Тех-авар.и дисп.обсл.	34742/ 33946	26798 / 26605	7944/ 7341
4.ВДГО	9621/ 27513	11284 / 15065	-1663/ 12448
5.Прочие услуги	8313 / 8032	4273 / 4832	4040/ 3200
<b>6.Технолог присоед.</b>	<b>24476/ 17979</b>	<b>8717 / 10713</b>	<b>15759/7266</b>
<b>ИТОГО</b>	<b>300443/ 348342</b>	<b>223127 / 249112</b>	<b>77316/ 99230</b>

Чистая прибыль включая спецнадбавку составила 49355 тыс. рублей

В 2021 году в тариф на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ОАО «Малоярославецмежрайгаз» для всех групп потребителей (кроме населения) включена специальная надбавка для финансирования программ газификации, определенная Федеральной службой по тарифам (приложение к приказу министерства конкурентной политики Калужской области №-425-РК от 15.12.2020 года) в размере с 01.01. - 214, рубль 64 копейки за 1000 куб. м. газа (в т.ч. спецнадбавка для строительства 171.71 с 01.07 по 31.12.2021- 226.54 в т. ч спецнадбавка для строительства 181.23) Дополнительные доходы от спецнадбавки в общей выручке в 2021 году позволили освоить затраты по строительству на общую сумму 7996 тыс. руб. В соответствии с Постановлением Правительства №1314 по данным, предоставленным ОАО «Малоярославецмежрайгаз», приказом Министерства конкурентной политики Калужской области утвержден на 2021 год размер платы за технологическое присоединение, определены выпадающие доходы в сумме 9424.5 тыс. рублей, фактические же расходы составили 21267.8 тыс. рублей а также утверждены стандартизированные и индивидуальные тарифные ставки (приказы № 257-РК от 30.11.2020, №525-РК от 28.12.2020 года соответственно).

В 2021 году в выручке от реализации услуг по транспортировке газа спецнадбавка составила 29167 тыс. руб. По сравнению с прошлым годом спецнадбавка увеличилась на 3922 тыс. руб.. Сумма чистой прибыли 29167 т.р. (за счет спецнадбавки) не подлежит распределению на собрании акционеров – она используется целенаправленно на реконструкцию и строительство газопроводов, ГРП согласно программы газификации по Калужской области. Чистая прибыль, полученная от деятельности по подключению по технологическим присоединениям по постановлению Правительства РФ №1314 составляет 5808 тыс руб. и также не подлежит распределению. Проводя политику жесткой экономии расходов, мы получили чистую прибыль 13842 тыс. рублей за 2021 год.. Данная прибыль подлежит распределению на Общем собрании акционеров.

Но не стоит забывать, что общий внутренний убыток на 31.12.2021 года составляет 41180 тыс. рублей и требует погашения. По данным налогового учета рассчитан текущий налог на прибыль в сумме 19101 тыс.руб., Многие внереализационные расходы (все виды материальной помощи, благотворительная помощь, содержание спортзала и др.) не входят в расходы для целей налогообложения.

### СПРАВКА\_РАСЧЕТ ПО НАЛОГУ НА ПРИБЫЛЬ ЗА 2021 ГОД

Прибыль до налогообложения	72264697.94
Отложенный налоговый актив на начало периода	498009.50
Отложенное налоговое обязательство на начало периода	28885634.87
Отложенный налоговый актив на конец периода	715555.22
Отложенное налоговое обязательство на конец периода	.-32912639.76
Постоянная разница за период	36717710.04
Отложенный налог на начало периода	-28387625.37
Отложенный налог на конец периода	-32197084.54

Отложенный налог за отчетный период	-3809459.17
Текущий налог на прибыль	-19100918.00
Расход по налогу за отчетный период	-22910377.17
Условный расход по налогу	-14452939.59
Постоянный налоговый расход	-7343542.01
Чистая прибыль	49354320.77

ФОРМА №3 ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИИ КАПИТАЛА

Величина капитала на 31.12.202 года составила 546199 тыс. рублей в т.ч. :

Уставный фонд	- 43990	
Переоценка внеоборотных активов	- 172163	
Нераспределенная прибыль	-330046	из нее спецнадб 280920
		Технолог. присоед и станд ставки. 77177

(см. приложение)

**ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ЗА**

**2019- 2021 годы ( без НДС)**

	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>
<b>Остаток ср-в на начало г.</b>	<b>17380</b>	<b>45704</b>	<b>47090</b>
<b>Поступило ден.средств</b>	<b>589404</b>	<b>527393</b>	<b>564385</b>
<b>в том числе спецнадбавка</b>	<b>26555</b>	<b>24414</b>	<b>25106</b>
<b>Направлено денежн.ср-в</b>	<b>600080</b>	<b>487007</b>	<b>579482</b>
<b>в том числе спецнадбавка</b>	<b>11789</b>	<b>6394</b>	<b>9864</b>
<b>Остаток средств на конец г</b>	<b>45704</b>	<b>47090</b>	<b>31993</b>

В целях достоверной информации, при составлении отчета о движении денежных средств Общество включает в состав денежных средств денежные эквиваленты, под которыми понимаются высоколиквидные финансовые вложения ( например , депозиты сроком исполнения менее трех месяцев), которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости.

Анализируя движение денежных средств, наблюдается увеличение денежных потоков в результате грамотной претензионной работы и целесообразному использованию денежных средств. Остаток средств на конец года составил 31993 тыс. рублей, из них 26000 тыс. руб. депозиты и 5993 тыс. рублей денежные средства на расчетном счете и в кассе. По сравнению с прошлым годом остаток денежных средств на 31.12.21 уменьшился на 15093 тыс. рублей, в т.ч. депозиты уменьшились на 8000 тыс. руб. Благодаря вложению денежных средств в депозиты мы получили дополнительную прибыль в сумме 868.7 тыс. рублей. Но это меньше , чем в 2020 году на 785.3 тыс. рублей ( причина – отсутствие свободных денежных средств. Наш основной контрагент ООО «Газпром межрегионгаз Калуга» в течении всего года недобросовестно перечислял нам денежные средства за транспортировку газа населению, тем самым ставил ведение всей нашей хозяйственной деятельности в затруднительное положение).

## ОЦЕНОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

По состоянию на 31.12.2021 года созданы резервы на затраты, непосредственно связанные с формированием первоначальной стоимости объектов основных средств оконченных строительством и введенных в эксплуатацию. Резервы на общую сумму 5472 тыс. рублей начислены на изготовление технических планов, госпошлину на регистрацию объектов –газопроводов.

Также по состоянию на 31.12.2021 года начислен резерв отпусков в сумме 2913тыс рублей. Резерв создан в отношении предстоящих расходов по оплате Обществом отпусков работников, не использованных по состоянию на 31.12.2021 года.

### Анализируя

### Динамику финансово экономических показателей

#### ОАО «Малоярославецмежрайгаз»

	2017	2018	2019	2020	2021
Стоимость оборотного (мобильного капитала) А (1200)	109434	145113	123752	132680	133162
Стоимость материальных оборотных средств А (1210)	4881	14373	18750	19791	32865
Денежные ср-ва,принимаемые в расчет коэффициента абсолютной ликвидности А 1250	5719	17380	45704	47090	31993
Чистые активы предприятия	356015	401943	461624	497989	546706
Индекс постоянного актива 1 А : 3 П (484946: 546199)	0,84	0.82	0,87	0.87	0.89
Величина финансовых вложений А 1150	30	30	30	-	-
Собственный оборотный капитал 3П-1А (546199-484946)	56271	70654	61630	64562	61253
Величина срочных обязательств, Принимаемых в расчет коэффициента ликвидности (стр.1500)	38189	54922	39964	40432	40196
Величина перманентного(собственного и приравненного к нему капитала	354099	401392	461088	497467	546199
Величина чистого оборотного Капитала(618108-31300)	375006	426127	490524	532726	586808
Коэффициент критической ликвидн. (133162-32865) : 31300	2,93	2.63	3,21	3.44	3.20
Коэффициент абсолютной ликвидн. (ДС+КФВ) : КО (31993 ): 31300	0,488	0.350	0,21	1,43	1.02
Коэффициент текущей ликвидности (ДС+КФЗ): КО(32865+67736): 31300	2,48	2.65	2,37	2.58	3.21

Коэффициент обеспеченности оборотных активов собств. обор. ср-ми (3П-1А) : 2А (546199 -484946) : 133162	0,514	0.487	0,498	0.487	0.460
Коэффициент финансовой устойчив. (3П+5П):стр1700 (546199+40196): 618108	0,96	0.96	0,96	0.95	0.95
Оборачиваемость всего капитала Стр2110 ф2: 0.5(1300Пнг+1300Пк 348342:05 (497467+546199 )	0,85	0.8	0,8	0.63	0.67
Оборачиваемость оборотных активов Стр.2110.ф.2 : 0.5(1200Анг+ 1200Акг.) 348342: 0.5 (133162+132680)	2,77	2.40	2,48	2.34	2.15
Брутто –прибыль от реализации (маржинальный доход) Стр2110ф2-стр 2120ф2( 348342-249112	54464	71193	100130	77316	99230
Оборачиваемость денежных средств Стр 2110ф2: 0.5 (1250Анг+1250Акг) 348342:05(13090+5993)	20,61	18.28	27,6	30.4	36.5
Оборачиваемость кредиторской задолженности Стр2110ф2:0.5(1520Пнг+ +1520П кг) 348342: 0.5(32859+31300)	10,93	7.38	8,08	9.17	10.86

Коэффициент текущей ликвидности растет на протяжении 5 лет и составляет 3.21 что выше рекомендуемого значения (2), Коэффициент финансовой устойчивости равен 0,95 и приближен к единице. Это свидетельствует об удовлетворительной структуре баланса. Но, анализируя показатели за 5 лет можно сделать вывод, что доля внеоборотных активов растет гораздо быстрее, а доля оборотных (т.е легко реализуемых средств) медленнее.. На то есть объективные причины- внеоборотные средства растут за счет строительства газопроводов по Постан №1314, на них же тратятся собственные денежные средства, а так называемые выпадающие доходы возмещаются годом позже в составе спецнадбавки, которую тоже надо получить от покупателей.

Чистые активы составляют 546706 тыс. рублей, что в 12.4 раза больше величины уставного капитала.

## ИНФОРМАЦИЯ ПО ПРЕКРАЩАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Общество в 2021 году не планировало осуществлять прекращение видов деятельности.

## СОБЫТИЯ. ПРОИЗОШЕДШИЕ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

За период между отчетной датой и датой подписания бухгалтерской отчетности за отчетный год не произошли события, повлекшие существенные финансовые риски.

## СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ

В процессе осуществления финансово-хозяйственной деятельности Общество проводит операции с Обществами и физическими лицами, которые являются связанными сторонами.

№	Полное наименование юридического лица. или ФИО связанной стороны	Характер отношений	Виды операций
1.	АО Газпром газораспределение Калуга	Зависимое Общество владеет 36.23 % голосующих акций	Приобретение и продажа услуг
2	Петухов Владимир Валерьевич	Лицо является членом Совета директоров, бенефициар	предоставление имущества в аренду
3	Петухова Валентина Ивановна	Лицо является членом Совета директоров	предоставление имущества в аренду
4	Петухов Максим Валерьевич	Лицо является членом Совета директоров	предоставление имущества в аренду

Средний размер заработной платы составил 34899 рублей. Рост по сравнению с прошлым годом на 104.9 % В 2021 году выплаты заработной платы производились своевременно. На 01.01.2022 года задолженности по выплате нет. Средняя численность по предприятию за 2021 год составила 218 человек ( в 2020 году 223 чел.). В 2021 году сокращено 6 штатных единиц. Темпы роста производительности труда одного работающего в стоимостном выражении (118%), выше темпов роста средней заработной платы одного работающего (104.9 %), что является положительным явлением при расширенном воспроизводстве.

Налоги и сборы начислялись и уплачивались своевременно. Задолженность в бюджет на 01.01.2022 по налогам и сборам отсутствует.

К пояснительной записке прилагается список аффилированных лиц. Выплаты и вознаграждения аффилированным лицам производились согласно заключенным договорам и приказам.

Начисление членам Совета директоров в 2021 году составило 780000 рублей (основание: решение собрания акционеров).

Заработная плата и вознаграждения за работу в правлении членам правления в 2021 году не начислялись.

На протяжении 2021 года ОАО «Малоярославецмежрайгаз» своевременно представляло отчетность - бухгалтерскую, налоговую, статистическую во все соответствующие органы и пользователям, имеющим допуск к отчетности.

В 2021 году «Общество» подвергалось камеральным проверкам по следующим налогам: налог на имущество, налог на прибыль, НДС, НДФЛ, местные налоги. Доначислений и штрафных санкций предъявлено не было.

В 2021 году была проведена обязательная проверка аудиторской фирмой ООО «АК ФИНАНС-АУДИТ». В результате проверки выдано заключение о достоверности годовой Бухгалтерской отчетности и финансовых результатах « Общества».

Генеральный директор

С.П. Никулин

Главный бухгалтер

Е.А. Зарапина