

2022

# КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ГОДОВОЙ ОТЧЕТ КОНЦЕРНА «LATVIJAS GĀZE» И АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «LATVIJAS GĀZE»

Подготовлен согласно требованиям Международных стандартов  
финансовой отчетности, утвержденных в Европейском Союзе  
Перевод с латышского языка



## СОДЕРЖАНИЕ

ПИСЬМО АКЦИОНЕРАМ.....	4
СОВЕТ АО «LATVIJAS GĀZE».....	5
ПРАВЛЕНИЕ АО «LATVIJAS GĀZE».....	6
КОРОТКО О КОНЦЕРНЕ «LATVIJAS GĀZE».....	7
СТРАТЕГИЯ И ЦЕЛИ.....	7
ФОКУС КОНЦЕРНА «LATVIJAS GĀZE».....	9
АКЦИИ И АКЦИОНЕРЫ «LATVIJAS GĀZE».....	11
ФАКТЫ И ЧИСЛА О КОНЦЕРНЕ «LATVIJAS GĀZE».....	14
СООБЩЕНИЕ РУКОВОДСТВА.....	16
СООБЩЕНИЕ ОБ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ПРАВЛЕНИЯ.....	26
ФИНАНСОВЫЕ ОТЧЕТЫ.....	27
КОРПОРАТИВНАЯ ИНФОРМАЦИЯ.....	27
ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ.....	28
ОТЧЕТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ.....	29
БАЛАНС.....	30
ОТЧЕТ КОНЦЕРНА ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В СОБСТВЕННОМ КАПИТАЛЕ.....	32
ОТЧЕТ ОБЩЕСТВА ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В СОБСТВЕННОМ КАПИТАЛЕ.....	33
ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ.....	34
ПРИЛОЖЕНИЕ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ.....	36
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О КОРПОРАТИВНОЙ СОЦИАЛЬНОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ (НЕФИНАНСОВЫЙ ОТЧЕТ).....	77
СООБЩЕНИЕ ПРАВЛЕНИЯ.....	78
ВВЕДЕНИЕ.....	79
10 ЦЕННОСТЕЙ ДВИЖЕНИЯ ГЛОБАЛЬНОГО ДОГОВОРА ООН.....	80
ПРАВА ЧЕЛОВЕКА.....	82
СОБЛЮДЕНИЕ ПРАВ ЧЕЛОВЕКА НА ПРЕДПРИЯТИИ.....	82
ЗДОРОВЬЕ И БЕЗОПАСНОСТЬ РАБОТНИКОВ.....	83
ПРИВАТНОСТЬ И БЕЗОПАСНОСТЬ ДАННЫХ.....	84
ИНДИКАТОРЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.....	85
РАБОТНИКИ.....	86
ИНДИКАТОРЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.....	89
ОКРУЖАЮЩАЯ СРЕДА.....	91
ИСПОЛЬЗОВАНИЕ И ДОЛГОСРОЧНОСТЬ ПРИРОДНОГО ГАЗА.....	91
ПОТРЕБЛЕНИЕ ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ПГ.....	94
БИОЛОГИЧЕСКОЕ МНОГООБРАЗИЕ.....	96
ЭКСПЛУАТАЦИЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫХ СЕТЕЙ И ЗАГРЯЗНЕНИЕ.....	103
ХИМИЧЕСКИЕ ВЕЩЕСТВА И ОТХОДЫ.....	105

ИНДИКАТОРЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.....	105
БОРЬБА С КОРРУПЦИЕЙ.....	114
КУЛЬТУРА ПРЕДПРИЯТИЯ, ПРОЦЕДУРЫ И МЕРОПРИЯТИЯ .....	114

# ПИСЬМО АКЦИОНЕРАМ

Уважаемый акционер!

Прошедший 2022 финансовый год работы концерна Latvijas Gāze был полон вызовов. Под влиянием геополитических событий и изменений нормативного регулирования, в 2022 году спрос на газовых рынках Европы существенно превышал предложение, что повлекло за собой стремительный рост и колебания цен. Газоснабжение в Латвии хотя и не имеет прямого технического соединения с Западной Европой, полностью зависит от экономических и политических событий не только в Балтии, но и в Европе и в мире, так как цена на природный газ в Латвии привязана к индексам бирж природного газа Западной Европы. Несмотря на это, концерн Latvijas Gāze в своей деятельности достиг позитивных результатов.

Летом 2022 года под влиянием геополитической ситуации государства Европы создали большие запасы природного газа для отопительного сезона, чтобы обеспечить доступность и надежность природного газа в регионе, что создало существенный вызов для сетей поставки природного газа. До марта 2022 года АО «Latvijas Gāze» приобретало природный газ в соответствии с условиями заключенного с ПАО «Газпром» долгосрочного договора о поставках природного газа. С апреля 2022 года поставки АО «Latvijas Gāze» успешно переориентированы и, в рамках разрешенного нормативного регулирования, природный газ, в том числе российского происхождения, приобретался у других альтернативных поставщиков природного газа. С октября 2022 года АО «Latvijas Gāze» приобретался природный газ не российского происхождения, у альтернативных поставщиков природного газа в Европейском Союзе.

Несмотря на перечисленные выше сложности АО «Latvijas Gāze» продолжало работу, непрерывно снабжая природным газом своих клиентов, в том числе, выполняя свои обязанности Публичного торговца в отношении более, чем 340 000 домашних хозяйств. Также происходит активная подготовка к открытию рынка домашних хозяйств с 1 мая 2023 года, чтобы и в дальнейшем АО «Latvijas Gāze» могло обеспечить своим клиентам высококачественные услуги по конкурентоспособным ценам.

В 2022 году акционерами Общества было принято решение о начале процесса реорганизации Общества или уменьшения уставного капитала Общества. Выполняя решение акционеров было принято решение о продаже АО «Gasol», что планируется реализовать в течение 2023 года. Осознавая глобальные угрозы для информационных систем и технологий, АО «Latvijas Gāze» продолжает реализовывать проекты, направленные на усиление кибербезопасности. Кроме того, постоянно ведется работа по внедрению современных решений в сфере ИТ для обслуживания клиентов, направленных на оказание эффективных услуг и увеличение связанной с этим удовлетворенности клиентов.

Растущие запросы клиентов, а также изменения ценностей общества определяют наше будущее. Главной задачей АО «Latvijas Gāze» является обеспечить надежность и непрерывность газоснабжения Латвии и стремиться к совершенству в оперативной и коммерческой деятельности Latvijas Gāze, основным фокусом которого всегда будет являться клиент.

С уважением,  
Айгарс Калвитис

# СОВЕТ АО «LATVIJAS GĀZE»

Срок полномочий с 6 сентября 2021 года по 5 сентября 2024 года.



**Кирилл Селезнёв, 1974**

Член совета

Начальник Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов, член Правления, ПАО «Газпром»



**Юрис Савицкис (Juris Savickis), 1946**

Член совета

Президент ООО «ITERA Latvija»



**Оливер Гизе (Oliver Giese), 1967**

Член совета

Старший вице-президент по вопросам управления инфраструктурами в «Uniper SE» (ранее E.ON Global Commodities SE), Дюссельдорф, Германия



**Николас Мериго Кук (Nicolàs Merigó Cook), 1963**

Член совета

Главный исполнительный директор «Marguerite Adviser S.A.» (Люксембург)



**Маттиас Коленбах (Matthias Kohlenbach), 1969**

Член совета

Юридический отдел «Uniper SE», Германия; ответственный за международные проекты



**Ханс-Петер Флорен (Hans-Peter Floren), 1961**

Член совета

Владелец и главный исполнительный директор, FLORENCY AG (Эссен, Германия)



**Елена Михайлова, 1977**

Член совета

Член Правления, Начальник Департамента по управлению имуществом и корпоративным отношениям, ПАО «Газпром»



**Виталий Хатьков, 1969**

Член совета

Начальник Департамента 817, ПАО «Газпром»



**Олег Иванов, 1974**

Член совета

Директор департамента планирования, управления эффективностью и развития газового бизнеса, ПАО «НК «Роснефть»



**Юрий Иванов, 1974**

Член совета

С 2019 – Начальник Управления правового обеспечения внешнеэкономической деятельности Юридического департамента, ПАО «Газпром»



**Эрик Атвар (Ēriks Atvars), 1972**

Член совета

Unicredit Corporate and Investment Banking (Германия)

# ПРАВЛЕНИЕ АО «LATVIJAS GĀZE»

Срок полномочий Правления с 16 августа 2021 года по 15 августа 2024 года.

Срок полномочий члена правления Эгилса Лапсалиса с 1 ноября 2022 года по 15 августа 2024 года.



**Айгарс Калвитис**  
(Aigars Kalvītis), 1966  
Председатель правления

Латвийский сельскохозяйственный университет  
Степень магистра в области экономики



**Денис Емельянов, 1979**  
Заместитель председателя правления

Российский государственный университет нефти и газа (РГУНГ) имени И.М. Губкина  
Экономика и управление на предприятиях нефтяной и газовой промышленности, экономист-менеджер



**Элита Дреймане**  
(Elita Dreimane), 1968  
Член правления

Латвийский Университет, Юридический факультет  
Степень магистра социальных наук в области права



**Эгилс Лапсалис**  
(Egīls Lapsalis), 1979  
Член правления

Латвийский Университет, Юридический факультет  
Степень бакалавра социальных наук в области права

Член правления со сроком полномочий до 12 августа 2022 года: Инга Аболиня

# КОРОТКО О КОНЦЕРНЕ «LATVIJAS GĀZE»

Концерн Latvijas Gāze включает два сегмента – торговля природным газом и услуги оператора природного газа.

Сегмент продажи и торговли природным газом занимается закупкой, торговлей и продажей природного газа. Эту предпринимательскую деятельность, которая включает оптовую торговлю и продажу природного газа промышленным и коммерческим клиентам, а также домашним хозяйствам, выполняет АО «Latvijas Gāze» (далее – Общество).

В рамках сегмента распределения природного газа предоставляются услуги оператора распределения природного газа в Латвии. Эту предпринимательскую деятельность осуществляет АО «Gasol», которому выдана эксклюзивная лицензия на оказание услуг распределения природного газа на территории Латвии, действительная до 6 декабря 2037 года. АО «Gasol» является владельцем и оператором всех активов распределения, которые необходимы для оказания соответствующих услуг примерно 400 тысячам клиентов.

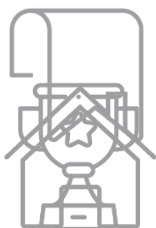
АО «Gasol» полностью отвечает требованиям Закона об энергетике, которые предусматривают полное юридическое, структурное и операционное отделение функций распределения от продажи и торговли. Правление и Совет АО «Gasol» являются полностью независимыми от предпринимательской деятельности АО «Latvijas Gāze» по продаже и торговле.

В 2022 году акционерами Общества было принято решение о начале процесса реорганизации Общества или уменьшения уставного капитала Общества. Реализуя решение акционеров, в 2022 году правление продолжило работу над оценкой нескольких сценариев дальнейшего управления АО «Gasol» в соответствии с требованиями действующего нормативного регулирования. В результате начат процесс продажи оператора системы распределения природного газа АО «Gasol», завершение которого запланировано в 2023 году. По этой причине сегмент услуг распределения природного газа далее в финансовом отчете считается прекращаемой деятельностью, а сегмент продажи и торговли природным газом – продолжаемой деятельностью.

## Структура концерна Latvijas Gāze на 31 декабря 2022 года

	Страна деятельности	Вид деятельности	Доля участия
АО «Latvijas Gāze»	Латвия, Литва, Эстония и Финляндия	Продажа и торговля природным газом	
АО «Gasol»	Латвия	Распределение природного газа	100%

## СТРАТЕГИЯ И ЦЕЛИ



### НАША ЦЕЛЬ

Укреплять ведущие позиции группы Latvijas Gāze на латвийском и балтийском рынке энергии, становясь выбором номер один среди поставщиков природного газа для клиентов, обеспечивая наиболее стабильную поставку природного газа для всего Балтийского региона.

## **НАША МИССИЯ**

Внести свой вклад в экономику Балтийского региона, обеспечивая надежное, безопасное и эластичное снабжение природным газом домашних хозяйств и предприятий по конкурентоспособным ценам.

## **НАША ВИЗИЯ**

Улучшить жизнь людей, доставляя природный газ для разнообразных нужд в разных сегментах и способствовать продвижению природного газа как основного источника энергии для общественного блага.



# ФОКУС КОНЦЕРНА «LATVIJAS GĀZE»

Концерн Latvijas Gāze, включающий в себя сегмент продажи и торговли природным газом, а также сегмент распределения природного газа, полностью привержена цели укрепления своей ведущей позиции на латвийском и балтийском рынке энергии и обеспечения безопасных и стабильных газоснабжений посредством соблюдения следующего:

## 1. КОНКУРЕНТОСПОСОБНОСТЬ ЦЕН

Мы постоянно работаем над улучшением своих условий закупки природного газа и эффективностью расходов в отношении продуктов и оказания услуг. Мы нацелены предлагать конкурентоспособные цены на природный газ и обеспечить доступные тарифы распределения всем нашим клиентам.

## 2. КАЧЕСТВО ПРОДУКТА

Природный газ – продукт неизменно высокого качества с низким содержанием вредных для окружающей среды выбросов, по сравнению со всеми другими видами топлива.

## 3. КАЧЕСТВО УСЛУГ

Концерн Latvijas Gāze работает над улучшением качества и доступности предоставляемых услуг клиентам. Регулярно проводятся улучшения процессов продаж и ведения бизнеса с целью ускорения и упрощения процессов предоставления продуктов и услуг.

## 4. ЭФФЕКТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

Управление концерном Latvijas Gāze организовано в соответствии с требованиями статьи 56<sup>2</sup> Закона о рынке финансовых инструментов и принятым в 2020 году Консультативным советом Министерства юстиции «Кодексом корпоративного управления». Содержащиеся в кодексе принципы и критерии разработаны на основании рекомендаций Европейского Союза и Организации экономического сотрудничества и развития (ОЭСР/OECD) в сфере корпоративного управления обществами капитала.

## 5. ПРОФЕССИОНАЛЬНЫЙ ПЕРСОНАЛ

В концерне Latvijas Gāze работает большой коллектив специалистов различных отраслей. Учитывая приоритеты безопасности и надежности газоснабжения, мы уделяем большое внимание квалификации специалистов газоснабжения и безопасности труда. В сегменте продажи и торговли природным газом заняты работники, являющиеся экспертами в своей сфере и имеющие многолетний профессиональный опыт и в отрасли, и в Обществе.

## 6. НАДЕЖНОСТЬ И БЕЗОПАСНОСТЬ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ

Сегмент распределения газа концерна Latvijas Gāze стремится обеспечить как физическую надежность инфраструктур, так и достаточный объем распределения для удовлетворения спроса на природный газ в Латвии.

## 7. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ИНВЕСТИЦИИ

Инвестиции в надежность газоснабжения тесно связаны с эффективностью и факторами окружающей среды. Сегмент распределения соблюдает высокие стандарты в отношении сети распределения природного газа, снижая риск аварий и утечек метана, и определяя в качестве основных приоритетов внедрение безопасной и надежной инфраструктуры, обеспечение

интеллектуальной службы распределения, внимание к дигитализации обслуживания клиентов, повседневного обслуживания, развития процессов распределительных активов и продвижению природного газа как эффективного источника энергии.

## **8. УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ**

Учитывая выдвинутые Европейским Союзом цели климатической нейтральности к 2050 году, фокус АО «Latvijas Gāze» направлен на компенсацию оказанного клиентами влияния на среду, создавая проекты, которые позволят снизить эмиссию ГПЭ. Согласно разработанным в рамках «Fit For 55» Европейского Союза пакету нормативных актов, пакету декарбонизации рынка водорода и газа, Стратегии метана и возобновляемых энергоресурсов и выдвинутых в Директиве о возобновляемых энергоресурсах целях, амбиция АО «Latvijas Gāze» - развивать проекты возобновляемых энергоресурсов, в том числе, используя инфраструктуру сети природного газа, ее возможности. Целью Концерна является по возможности распространить использование природного газа на сферы, где в данный момент используются другие ископаемые энергоресурсы. В соответствии с критериями, предусмотренными в Регule вложений долгосрочной устойчивости, АО «Gasol» может достичь долгосрочной устойчивости посредством создания водородных систем и систем других газов с низкой эмиссией, или преобразованием существующих систем для поставки таких газов. Общество может достичь долгосрочной устойчивости посредством реализации целей в отношении производства /торговли биогазов, что соответствует предусмотренным в стратегии Общества направлениям развития деятельности.

# АКЦИИ И АКЦИОНЕРЫ «LATVIJAS GĀZE»

## АКЦИИ И АКЦИОНЕРЫ

С 15 февраля 1999 года акции АО «Latvijas Gāze» котируются на бирже Nasdaq Riga, торговый код акций с 1 августа 2004 года - GZE1R. Общее количество акционеров АО «Latvijas Gāze» 31 декабря 2022 года составило 6 739.

## ЦЕНА АКЦИИ ОБЩЕСТВА, ИЗМЕНЕНИЯ ИНДЕКСОВ OMX RIGA GI И OMX BALTIC GI (01.01.2020. – 31.12.2022.)

ISIN	LV0000100899
Код биржи	GZE1R
Список	Второй список
Номинальная стоимость	1.40 EUR
Общее количество ценных бумаг	39 900 000

Количество ценных бумаг в публичном обороте	25 328 520
Обеспечитель ликвидности	Нет

Источник: Nasdaq Baltic



Источник: Nasdaq Baltic

Акции АО «Latvijas Gāze» включены в четыре индустриальных индекса стран Балтии, которые включают поставщиков общественных услуг - B7000GI, B7000PI, B7500GI, B7500PI, а также в географические индексы - OMXBGI, OMXBPI, OMXRGI.

OMX RIGA (OMXR.) – местный индекс всех акций. Корзину формируют акции Официального и Второго списка биржи Nasdaq Riga. Индекс отражает текущее положение и изменения на бирже Nasdaq Riga.

OMX BALTIC (OMXB.) – индекс Балтийского уровня для всех акций. Корзину формируют акции Официального и Второго списка Балтийской биржи. Индекс отражает текущее положение и изменения на рынке Балтии в целом.

31 декабря 2022 года стоимость рыночной капитализации АО «Latvijas Gāze» достигла 339.15 миллионов евро, что на 21% меньше, чем в 2021 году.

## ЦЕНА АКЦИИ И ИЗМЕНЕНИЯ ОБОРОТА (01.01.2020.-31.12.2022.)

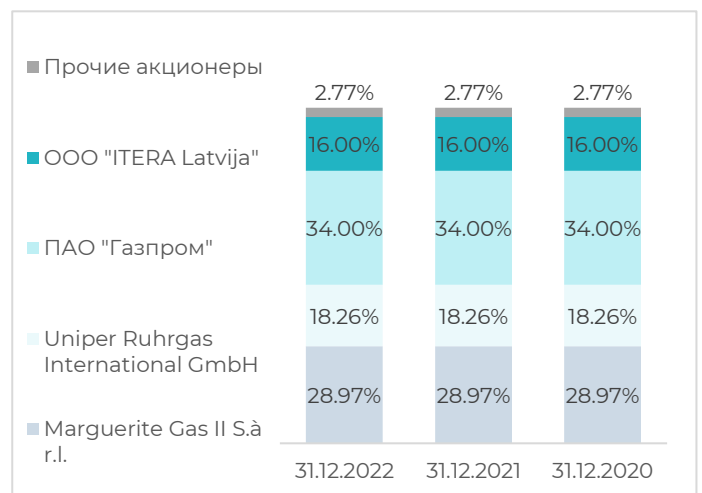
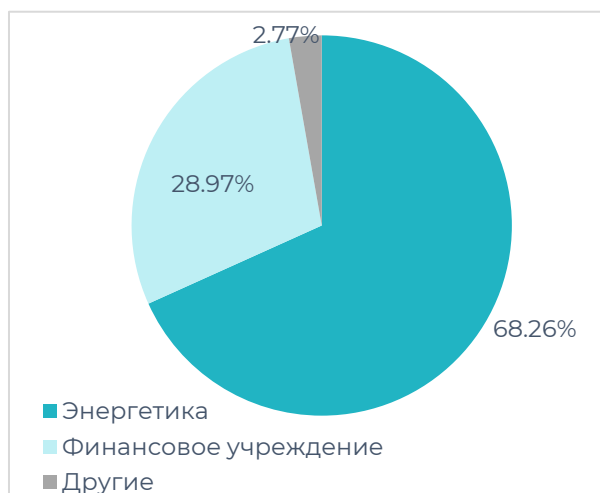


Источник: Nasdaq Baltic

## ИНФОРМАЦИЯ О ТОРГОВЛЕ АКЦИЯМИ (12М 2020 – 12М 2022)

	12М 2022	12М 2021	12М 2020
Цена акции (EUR):			
Первая	10.60	10.50	9.90
Высшая	11.10	11.10	10.80
Низшая	6.20	10.10	8.10
Средняя	8.58	10.71	10.01
Последняя	8.50	10.70	10.50
Изменения (с первой на последнюю цену акций)	-19.81%	1.90%	6.06%
Количество сделок	3 844	3 030	1 800
Количество акций в обращении	84 377	81 665	77 226
Оборот (млн EUR)	0.72	0.87	0.77
Капитализация (млн EUR)	339	427	419

## СОСТАВ АКЦИОНЕРОВ ПО СОСТОЯНИЮ НА 31.12.2022



## ГЕОГРАФИЧЕСКОЕ РАЗДЕЛЕНИЕ ОСНОВНЫХ АКЦИОНЕРОВ



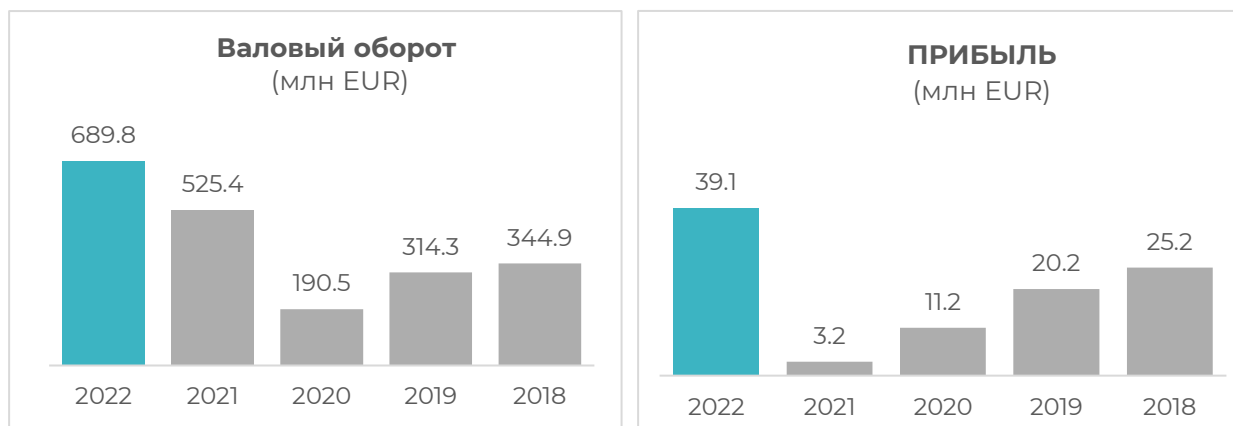
- Россия (ПАО Газпром)
- Люксембург (Marguerite GAS I S.À R.L.)
- Германия (Uniper Ruhrgas International GMBH)
- Латвия (ООО Itera Latvija)

## АКЦИИ, ПРИНАДЛЕЖАЩИЕ СТРУКТУРАМ УПРАВЛЕНИЯ АО «LATVIJAS GĀZE»

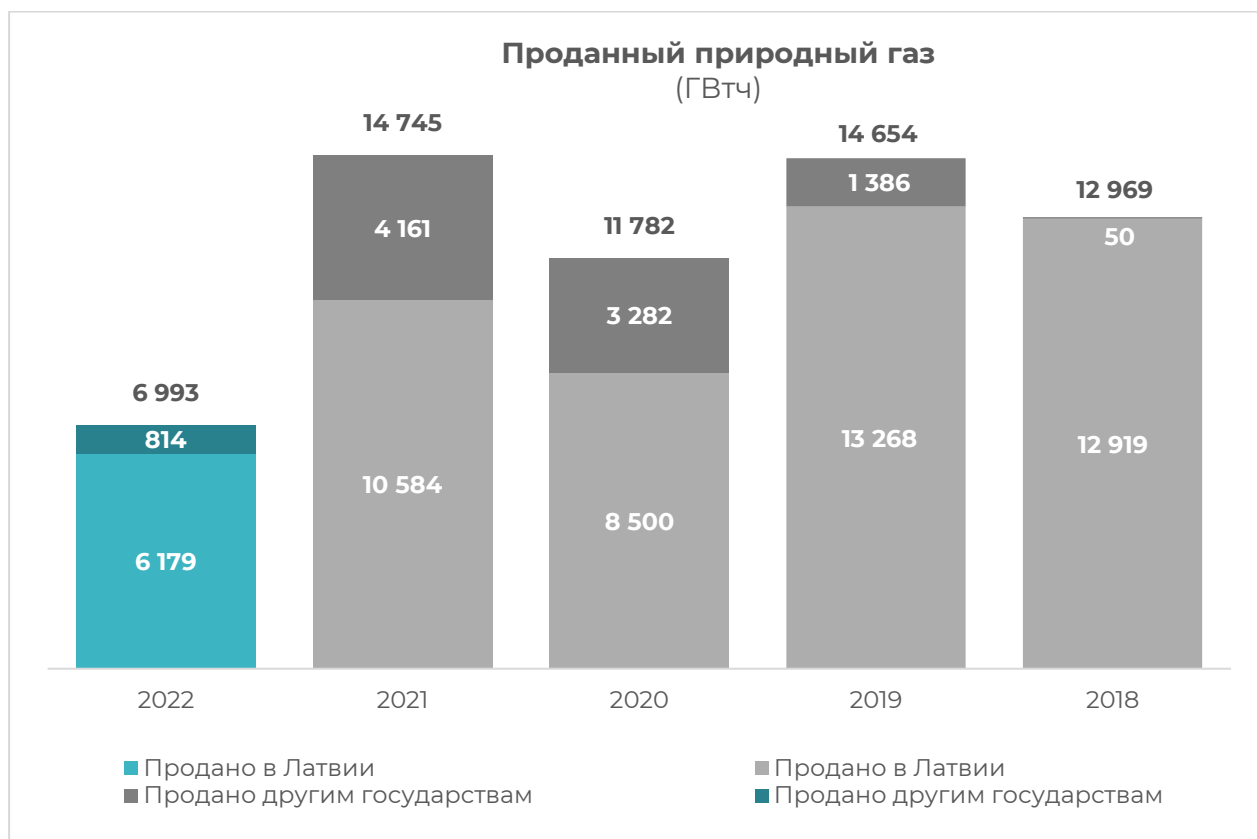
		В день подписания финансовой отчетности
<b>Правление</b>		<b>Число акций</b>
Председатель правления	Айгарс Калвитис	Нет
Заместитель председателя правления	Денис Емельянов	Нет
Член правления	Элита Дреймане	Нет
Член правления	Эгилс Лапсалис	Нет
<b>Совет</b>		
Член совета	Кирилл Селезнёв	Нет
Член совета	Юрис Савицкис	Нет
Член совета	Оливер Гизе	Нет
Член совета	Николас Мериго Кук	Нет
Член совета	Маттиас Коленбах	Нет
Член совета	Ханс-Петер Флорен	Нет
Член совета	Елена Михайлова	Нет
Член совета	Виталий Хатьков	Нет
Член совета	Олег Иванов	Нет
Член совета	Юрий Иванов	Нет
Член совета	Эрик Атвар	Нет

# ФАКТЫ И ЧИСЛА О КОНЦЕРНЕ «LATVIJAS GĀZE»

## ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ



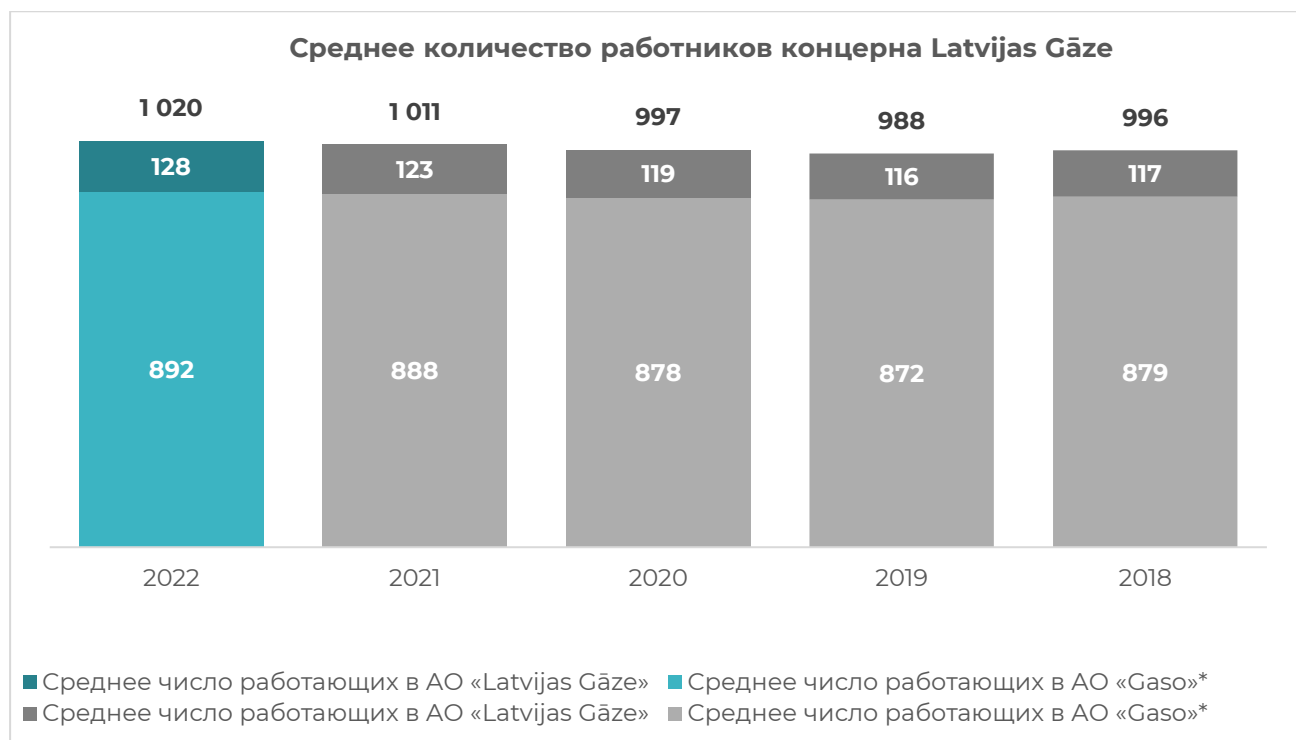
## ОБЪЕМЫ ПРИРОДНОГО ГАЗА



## ПРЕКРАЩАЕМАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ - ОБЪЕМЫ РАСПРЕДЕЛЕНИЯ ПРИРОДНОГО ГАЗА



## РАБОТНИКИ



\*Прекращаемая деятельность.

## СООБЩЕНИЕ РУКОВОДСТВА

Концерн Latvijas Gāze завершил полный вызовов 2022 финансовый год, который охарактеризовался обстоятельствами высокой неопределенности: цены на природный газ превысили границу в 200 ЕВРО/МВтч, влияние геополитических событий, изменения нормативного регулирования в Латвии и в масштабе Европейского Союза. Несмотря на это, Latvijas Gāze продолжало деятельность, обеспечивая непрерывное снабжение газом своих клиентов, в том числе выполняя обязанности Публичного торговца перед связанными пользователями.

Нетто-прибыль концерна Latvijas Gāze в 2022 году составила 39.1 миллионов ЕВРО, что на 35.9 миллионов ЕВРО больше по сравнению с 2021 годом. Результат связан с дисциплинированной стратегией торговли и управления рисками АО «Latvijas Gāze» в 2021 и 2022 году. Нетто-оборот Концерна в 2022 году достиг 689.8 миллионов ЕВРО – на 31% больше, чем в 2021 году, когда нетто-оборот составил 525.4 миллионов ЕВРО. Прирост связан с более высокими продажными ценами на природный газ.

**АО «Latvijas Gāze» продолжило свою деятельность, обеспечивая непрерывное газоснабжение для своих клиентов, в том числе выполняя свои обязанности Публичного торговца перед связанными пользователями, более, чем 340 000 домашних хозяйств.**

В 2022 году клиентам в Латвии и за пределами Латвии АО «Latvijas Gāze» было передано 6 993 ГВтч природного газа. По сравнению с 2021 годом объемы продаж упали на 53%. Уменьшение объемов продаж связано с выбором участников рынка не приобретать природный газ российского происхождения уже раньше 1 января 2023 года; клиенты также пересмотрели свои мощности использования природного газа по причине высоких цен, в том числе, ими были выбраны альтернативные энергоресурсы.

Объемы продаж для сегмента домашних хозяйств в 2022 году составили 1 268 ГВтч. До 1 мая 2023 года сегмент является регулируемым, и тарифы утверждает Комиссия по регулированию общественных услуг. В первом полугодии 2022 года сегмент домашних хозяйств создавал убытки, так как тариф был ниже расходов на природный газ и расходов на торговлю. На основании регулирования тариф для домашних хозяйств был увеличен для следующего тарифного периода. В связи с тем, что в 3 и 4 квартале 2022 года закупочная цена на природный газ была существенно выше, чем предусмотренная в тарифе цена продажи, сегмент клиентов – домашних хозяйств продолжал создавать убытки. В связи с изменениями в Законе о мероприятиях для снижения чрезвычайного повышения цен на энергоресурсы, до 31 декабря 2022 года Министерство экономики должно было производить компенсационные платежи за разницу между регулируемым тарифом и фактической ценой на природный газ во втором полугодии 2022 года, компенсируя таким образом ранее возникшие убытки от сегмента домашних хозяйств.

10 августа 2022 года вступили в силу правила Кабинета Министров № 503 «О снабжении пользователей энергии во время раннего предупреждения и объявления уровня тревоги». На публичного торговца (АО «Latvijas Gāze») они возложили обязанность содержать в Инчукалнском подземном хранилище газа запасы в объеме 1 150 ГВтч для снабжения



связанных пользователей (домашних хозяйств) в период времени с 10 августа 2022 года по 30 апреля 2023 года, каждый месяц уменьшая зарезервированный остаток 1 150 ГВтч на фактически поставленный домашним хозяйствам в предыдущем месяце объем природного газа. Из-за этих правил на балансе АО "Latvijas Gāze" на 31.12.2022 было 755 ГВтч природного газа, которые были зарезервированы только для снабжения домашних хозяйств, и в условиях высокого спроса на рынке не могли быть проданы другим клиентам по ценам, соответствующим рыночному уровню, несмотря на фактическое снижение необходимого для нужд газоснабжения связанных пользователей объема в 2022 году на 20%.

Экономические показатели сегмента услуг распределения природного газа, находящегося в ведении АО "Gasol", зависят от общего спроса на природный газ и переданного в течение года через распределительную сеть объема природного газа. На основании данных Центрального управления статистики, объем потребленного в Латвии в 2022 году природного газа уменьшился на 30.3% по сравнению с 2021 годом, в результате чего уменьшился объем переданного через распределительную сеть природного газа. Это негативно повлияло на финансовые результаты АО "Gasol" – 2022 год был завершён с убытками в размере 1.8 миллионов ЕВРО, по сравнению с прибылью в размере 11.5 миллионов ЕВРО в 2021 году. По этой причине, чтобы и в дальнейшем АО "Gasol" было бы в состоянии развивать надежную и доступную инфраструктуру распределения природного газа, выполняя значительные вложения в строительство и реконструкцию газопроводов и конечных устройств, в реконструкцию технологического оборудования, а также в развитие информационных систем и вычислительного оборудования, в декабре 2022 года Комиссией по регулированию общественных услуг было принято решение о повышении с 1 января 2023 года тарифов на услуги системы распределения природного газа.

В 2022 году акционерами Общества было принято решение о начале процесса реорганизации Общества или уменьшения уставного капитала. Правлением Общества была начата и продолжена работа над оценкой нескольких сценариев управления АО "Gasol". В результате принято решение о продаже АО "Gasol", что планируется реализовать в течение 2023 года. В консолидированном отчете и отчете Общества вложение в дочернее предприятие и соответствующие активы и обязательства предприятия дочернего общества указаны как активы и обязательства, предназначенные для продажи вложения. Прекращаемая деятельность сегмента распределения природного газа в расчете прибыли или убытков указана отдельно от продолжаемой деятельности сегмента торговли. Для того, чтобы отразить активы и обязательства предназначенных для продажи вложений по их нетто-стоимости продажи, в расчете прибыли или убытков Общества и консолидированном указанном расчете за 2022 год указано уменьшение стоимости в размере 72.5 миллионов ЕВРО.

Главные показатели концерна	2022	2021
Продажи природного газа, ГВтч	6 993	14 745
Количество работников, в среднем	1 020	1 011
Протяженность линий распределения, км	5 420	5 381

Главные финансовые показатели концерна	2022	2021
	EUR'000	EUR'000
<b>Netto-оборот</b>	<b>689 752</b>	<b>525 431</b>
<b>EBITDA</b>	<b>126 881</b>	<b>18 061</b>
EBITDA, %	18.4	3.4
Износ, амортизация и обесценение основных средств, нематериальных активов и прав на использование активов	(13 681)	(13 726)
Переоценка инвестиций	(72 534)	-
<b>EBIT</b>	<b>40 666</b>	<b>4 335</b>
EBIT, %	5.9	0.8
Финансовые расходы	(414)	(671)
Подоходный налог с предприятий	(1 179)	(424)
<b>Netto-прибыль до чрезвычайных дивидендов</b>	<b>39 073</b>	<b>3 240</b>
Рентабельность нетто-прибыли до чрезвычайных дивидендов, %	5.7	0.6
Прибыль на акцию, EUR	0.98	0.08
Коэффициент P/E	8.67	133.75
Коэффициент текущей ликвидности	3.78	1.22
Прибыль на инвестированный капитал	0.13	0.01
Дивиденды/нетто-прибыль	0.38	-

[https://data.stat.gov.lv/pxweb/lv/OSP\\_PUB/START\\_NOZ\\_EN\\_ENB/ENB020m](https://data.stat.gov.lv/pxweb/lv/OSP_PUB/START_NOZ_EN_ENB/ENB020m)

Главные финансовые показатели продолжающейся деятельности	2022	2021
	EUR'000	EUR'000
<b>Netto-оборот</b>	<b>702 595</b>	<b>520 587</b>
<b>EBITDA</b>	<b>103 466</b>	<b>(10 780)</b>
EBITDA, %	14.7	(2.1)
Износ, амортизация и обесценение основных средств, нематериальных активов и прав на использование активов	(1 380)	(1 280)
<b>EBIT</b>	<b>102 086</b>	<b>(12 060)</b>
EBIT, %	14.5	(2.3)
Финансовые расходы	(392)	(665)
Подоходный налог с предприятий	(1 179)	(424)
<b>Netto-прибыль до чрезвычайных дивидендов</b>	<b>100 515</b>	<b>(13 149)</b>
Рентабельность нетто-прибыли до чрезвычайных дивидендов, %	14.3	(2.5)

Альтернативные показатели эффективности (АПЭ)	Формулы
EBITDA (Прибыль до подоходного налога с предприятий, процентов, износа и амортизации)	EBITDA = Прибыль за отчётный год до внеочередных дивидендов + Подоходный налог с предприятий + Финансовые расходы - Финансовые доходы + Износ, амортизация и обесценение основных средств и нематериальных активов и прав на использование активов + Переоценка инвестиций
EBITDA, % (или маржа EBITDA)	$EBITDA, \% = \frac{EBITDA}{\text{Выручка от договоров с клиентами}} \times 100\%$
EBIT(Прибыль до подоходного налога с предприятий и процентов)	EBIT = Прибыль за отчётный год до внеочередных дивидендов + Подоходный налог с предприятий + Финансовые расходы - Финансовые доходы

ЕВІТ, % (или маржа ЕВІТ)	$\text{ЕВІТ, \%} = \frac{\text{ЕВІТ}}{\text{Выручка от договоров с клиентами}} \times 100\%$
<p>Нетто-прибыльность (или Коммерческая доходность)</p> <p>Показатель показывает сколько предприятие зарабатывает с каждого евро, полученного от клиентов</p>	$\text{Нетто-прибыльность, \%} = \frac{\text{Прибыль за отчетный год}}{\text{Выручка от договоров с клиентами}} \times 100\%$
<p>Коэффициент Цена/прибыль (P/E Ratio)</p> <p>(Отношение между ценой акции предприятия и прибылью на одну акцию)</p>	$\text{Цена/прибыль} = \frac{\text{Последняя цена акций}}{\text{Прибыль отчетного года на одну акцию}}$
<p>Коэффициент текущей ликвидности</p> <p>Показатель измеряет способность Компании погашать краткосрочные обязательства, срок погашения которых наступает в течение одного года.</p>	$\text{Коэффициент текущей ликвидности} = \frac{\text{Краткосрочные активы}}{\text{Краткосрочные обязательства}}$
<p>Прибыль на инвестированный капитал (ROCE)</p> <p>(Отношение прибыли предприятия до подоходного налога с предприятий и процентов к капиталу)</p> <p>Показатель показывает, насколько эффективно предприятие получает прибыль от вложенного капитала</p>	$\text{ROCE} = \frac{\text{ЕВІТ}}{\text{Стоимость активов} - \text{краткосрочные обязательства}}$
<p>Дивиденды / Нетто-прибыль</p> <p>Показатель отражает общий объем выплаченных акционерам дивидендов по отношению к прибыли предприятия за отчетный год</p>	$\text{Дивиденды / чистая прибыль} = \frac{\text{Дивиденды за текущий год}}{\text{Прибыль отчетного года}}$

Описанные выше альтернативные показатели эффективности используются руководством Концерна для оценки результатов деятельности Концерна за определенный финансовый период, а также для принятия решений и распределения ресурсов.

## ОБЩАЯ РЫНОЧНАЯ И ОТРАСЛЕВАЯ СРЕДА

На рынок природного газа в 2022 году влияли геополитические факторы, которые были определяющими факторами для высоких цен на природный газ и общей ситуации на рынке – дефицита природного газа в Европе. Несмотря на это, летом 2022 года правительства Европейских стран активно создавали резервы природного газа на предстоящую зиму. 2022 год внес коррективы на рынке природного газа – если раньше потребление природного газа в основном определялось температурой воздуха, то в данный момент оно зависит также от различных социально-экономических событий в Европе и в мире. Также 2022 год продемонстрировал, что высокие цены на природный газ и неясность в отношении поставок природного газа заставила клиентов пересмотреть свои потребительские привычки, а также перейти на альтернативные энергоресурсы. Однако, хотя в 2022 году участники отрасли столкнулись с различными вызовами, он принес также различные возможности, которые очевидно отразились на финансовых результатах.

В новейшем экономическом обзоре Международного валютного фонда <sup>1</sup> прогнозируется позитивный рост мировой экономики в 2022 году (+3.4%) и 2023 году (+2.9%). Соответственно, это на 0.2% больше по сравнению с предыдущим прогнозом, однако прогноз на 2023 год ниже исторического (2000 –2019 год) среднего показателя в размере 3.8%. Прогнозируется, что в 2024 году рост мировой экономики достигнет 3.1%. Повышение процентных ставок Центральными банками для борьбы с инфляцией и военные действия России в Украине продолжают негативно влиять на экономику. Стремительное распространение Covid-19 в Китае затормозило рост в 2022 году, однако, недавняя отмена ограничений Covid-19 открыла

путь для более скорого оздоровления экономики, чем ожидалось. Прогнозируется, что инфляция снизится с 8.8% в 2022 году (по сравнению с предыдущим сообщением прогноз не изменен) до 6.6% в 2023 году (рост на 0.1% по сравнению с предыдущим сообщением) и 4.3% в 2024 году, что, однако, по-прежнему превышает допандемийный уровень (2017 -2019 год) в размере 3.5%.

Новейшие макроэкономические прогнозы Банка Латвии<sup>2</sup> (БЛ), актуализированные в сентябре 2022 года, свидетельствуют, что ВВП Латвии в 2022 году вырастет на 3.0% (увеличение на 0.1% по сравнению с июньским обзором). Однако, прогноз ВВП на 2023 год уменьшен до -0.2% (уменьшение на 2.6% по сравнению с июньским обзором). Прогнозы разработаны в условиях высокой неопределенности, вызванной непрогнозируемым ходом развязанной Россией войны и связанным с этим изменением глобальных цен, в особенности – в сфере энергоресурсов. Базовый сценарий прогнозов Банка Латвии предусматривает краткосрочную рецессию. Высокие цены на энергоресурсы ухудшили будущее видение в отношении экономической активности, однако стремительный рост в начале года позволяет сохранить прогноз ВВП на 2022 год на ранее спрогнозированном уровне. При сохранении влияния негативных факторов в начале 2023 года, народное хозяйство Латвии в будущем году будет в стагнации. Прогноз инфляции для Латвии на 2022 и 2023 годы повышен до 16.9% и 9.2% соответственно (июньский прогноз инфляции на 2022 год был 14.8%, а на 2023 год - 7%), в основном по причине роста цен на энергию, в особенности – на газ, и продукты питания, а также в связи с прогнозом на рост этих цен в будущем.

## НАИБОЛЕЕ ЗНАЧИТЕЛЬНЫЕ СОБЫТИЯ В ТЕЧЕНИЕ ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА

- **24 февраля 2022 года** военное вторжение России в Украину заставило США, Европейский Союз, Объединенное Королевство и другие большие экономики ввести чрезвычайный пакет координированных экономических санкций и мероприятий против России, с целью ограничить торговые и финансовые отношения с Россией.
- **28 февраля 2022 года** “Amber Grid” сообщило, что Польское и Литовское соединение газопроводов (GIPL) начнет коммерческую работу с 1 мая 2022 года.
- **9 марта 2022 года** решением Кабинета министров объявлено ранее предупреждение в секторе снабжения природным газом в Латвии.
- **31 марта 2022 года** издан декрет президента Российской Федерации, в соответствии с которым с 1 апреля 2022 года изменен предыдущий порядок производства расчетов за поставки природного газа в соответствии с внешнеторговыми договорами ПАО «Газпром».
- **20 мая 2022 года** Gasgrid Finland Oy и Excelebrate Energy, Inc. подписали договор о судне для терминала СПГ, с предполагаемым местом расположения на южном берегу Финляндии. Целью является начать размещение судна терминала СПГ в декабре 2022 года.
- **21 мая 2022 года** Россия прекратила поставки природного газа в Финляндию.
- **16 июня 2022 года** Сеймом приняты изменения в Законе о национальной безопасности, которые вступили в силу 23 июня 2022 года. В соответствии с внесенными изменениями, Российская Федерация или Белорусская Республика, их граждане, а также зарегистрированные в Российской Федерации или Белорусской Республике юридические лица не могут получать существенное участие или решающее влияние в значительном для национальной безопасности коммерческом

обществе, и быть фактическим собственником существенного для национальной безопасности коммерческого общества.

- **1 июля 2022 года** тариф на природный газ для домашних хозяйств был увеличен в пределах от 65.6% до 89.9% в зависимости от потребления.
- **14 июля 2022 года** Сеймом в окончательном чтении приняты изменения в Законе об энергетике, которые предусматривают запрет на поставки природного газа из России с 1 января 2023 года.
- **С 1 июля 2022 года до 30 апреля 2023 года** домашние хозяйства со средним потреблением в месяц от 221 кВтч будут получать государственную поддержку осуществления для платежей за природный газ.
- **8 августа 2022 года** акционерами Общества принято решение о начале процесса реорганизации Общества или уменьшения уставного капитала.
- **10 августа 2022 года** вступили в силу правила Кабинета министров № 503 «О снабжении пользователей энергии во время раннего предупреждения и объявления уровня тревоги» (далее в тексте - Правила), в которых предусмотрено, что с 10.08.2022. до 30.09.2022. публичный торговец в Инчукалнском подземном хранилище природного газа должен держать запас природного газа в размере 1,150 ТВт, предусмотренный для снабжения связанных пользователей природным газом в период времени с 01.10.2022. до 30.04.2023.

<sup>1</sup> <https://www.imf.org/en/Publications/WEO/Issues/2023/01/31/world-economic-outlook-update-january-2023>

<sup>2</sup> <https://www.makroekonomika.lv/latvijas-banka-parskata-makroekonomiskas-prognozes-2>

## РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ СЕГМЕНТОВ

**Сегмент продажи и торговли (продолжаемая деятельность):** в 2022 году нетто-оборот сегмента достиг 702.6 миллионов ЕВРО, что на 33% больше, чем в 2021 году, когда нетто-оборот составил 530.2 миллионов ЕВРО. В 2022 году EBITDA сегмента достигла 103.5 миллионов ЕВРО, прибыль до налогов - 101.7 миллион ЕВРО, в то время как в 2021 году EBITDA была 10.8 миллионов ЕВРО, и прибыль до налогов - 12.7 миллионов ЕВРО.

**Сегмент распределения (прекращаемая деятельность):** в 2022 годуу нетто-оборот сегмента услуг распределения природного газа достиг 51.2 миллионов ЕВРО, а EBITDA – 23.4 миллилонов ЕВРО (по сравнению с 2021 годом уменьшение на 12% и 19% соответственно). Услуги распределения природного газа являются регулируемыми и формируют главный источник доходов АО "Gasol".

## ПОСТАВКИ ПРИРОДНОГО ГАЗА

В течение 2022 года, в период времени с января по март, Общество приобретало природный газ у ПАО «Газпром» в соответствии с условиями заключенного с ПАО «Газпром» долгосрочного договора о поставке природного газа. Начиная с апреля 2022 года до октября 2022 года Общество, в рамках разрешенного нормативного регулирования, закупало природный газ, в том числе российского происхождения, у других альтернативных поставщиков природного газа. Начиная с октября 2022 года Общество приобретало природный газ не российского происхождения у других альтернативных поставщиков природного газа (двухсторонние договоры с поставщиками природного газа из стран - участниц ЕС, поставки СПГ, биржа природного газа GetBaltic).

## УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

АО «Latvijas Gāze» подвержено кредитному риску, риску ликвидности и рыночному риску.

Как и в предыдущие периоды Общество столкнулось с высоким риском концентрации клиентов, когда несколько клиентов создают значительную часть от общего объема реализации. Для снижения риска **невыполнения кредитных обязательств** к самым большим клиентам применяются индивидуальные политики управления кредитными рисками, которые включают такие практики, как оценка кредитных лимитов, детальный надзор за финансовыми показателями и частое произведение расчетов, чтобы не допустить накопления долга.

**Риск ликвидности** Концерна в основном вытекает из выраженной сезонности предпринимательской деятельности в сфере природного газа. Заботясь о надежности поставок в зимние месяцы, в сезон закачки, который начинается в начале лета, Общество закачивает значительные объемы природного газа в Инчукалнское подземное хранилище газа (ИПХГ). В то время как Обществу необходимо обеспечить доступность денежных средств для финансирования закачки природного газа в хранилище в летние месяцы, клиенты в основном потребляют и оплачивают природный газ в зимние месяцы. Для снижения риска ликвидности, Общество выдвинуло в качестве приоритета естественное ограничение риска (уменьшение внутреннего риска рынка) или “natural hedge”. В данный момент Latvijas Gāze работает без заемного капитала, так как 25 ноября 2022 года было достигнуто соглашение с Латвийским филиалом OP Corporate Bank plc о досрочном прекращении договора овердрафта. Краткосрочная ликвидность хорошая и досрочное прекращение договора не оказало негативного влияния на Общество.

После открытия Латвийского рынка природного газа для конкуренции в 2017 году сегмент продажи и торговли природным газом по-прежнему подвергнут **рыночным рискам**. Особенно разнообразие структуры цен, запрошенных крупнейшим клиентом и высокое непостоянство цен создали новые позиции риска. Для активного управления этими рисками и их снижения Обществом внедрена функция управления отдельными рисками. Общество продолжает контролировать и совершенствовать свои политики и стратегии управления рисками. И для снижения внутренних рыночных рисков (“natural hedge”), например, оговаривая условия договоров поставки и работая с портфелем продаж, желательна возможность снижения риска.

**Прочие риски** связаны с изменениями в нормативном регулировании – 10 августа 2022 года вступили в силу правила Кабинета министров № 503 «О снабжении пользователей энергии во время раннего предупреждения и объявления уровня тревоги» (далее – Правила), в которых предусмотрено, что с 10.08.2022. до 30.09.2022. публичный торговец в Инчукалнском подземном хранилище природного газа должен хранить запас природного газа в размере 1,150 ТВт, предусмотренный для снабжения связанных пользователей природным газом в период времени с 01.10.2022. до 30.04.2023. В соответствии с пунктом 2.1. Правил, общий зарезервированный объем запасов рассчитывается как средняя величина, учитывая объем потребления связанных пользователей в течение предыдущих трех лет в период времени с 1 октября до 30 апреля. Эти зарезервированные объемы природного газа Публичный торговец может использовать только для снабжения природным газом связанных пользователей. Выполняя предусмотренную в Правилах обязанность, Общество как Публичный торговец приобрело природный газ и он был зарезервирован в ИПХГ для нужд снабжения домашних хозяйств в отопительном сезоне 2022/2023. Общество оплатило зарезервированные в ИПХГ запасы природного газа в наиболее выгодное время – в декабре

2022 года, приобретаю их по цене 119,51 ЕВРО/МВтч. Необходимо отметить, что прогнозируемые цены будущих месяцев ТТФ природного газа (forward) находились в диапазоне 123-146 ЕВРО/МВтч. В соответствии с действующей редакцией Правил блокируется объем природного газа, превышающий прогнозируемый для связанных пользователей в период времени с 1 октября 2022 года до 30 апреля 2023 года. Компетентным, контролирующим отрасль учреждениям были предоставлены данные как об историческом фактическом объеме поставок природного газа связанным пользователям в период октября-ноября 2022 года, так и торговые прогнозы на 2023 год, с уменьшением необходимого для снабжения природным газом связанных пользователей объема на 20%.

## **ОТЧЕТ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ И ОТЧЕТ О ВОЗНАГРАЖДЕНИИ**

[www.lg.lv](http://www.lg.lv)

### **ПЕРСПЕКТИВЫ**

11 августа 2022 года вступили в силу «Изменения в законе об энергетике», в соответствии с которыми с 1 января 2023 года запрещены поставки природного газа из России. Несмотря на указанные обстоятельства, Общество в 2022 году смогло успешно реструктурировать свои цепочки поставок, и в данный момент обеспечивает поставки природного газа из других стран – заключены договоры о сотрудничестве со многими альтернативными поставщиками природного газа.

В соответствии с изменениями в Законе об энергетике с 1 мая 2023 года для домашних хозяйств будет полностью открыт рынок природного газа. Услуга торговли природным газом будет оказываться в соответствии с содержанием универсальной услуги и принципами ее применения, которые на день подготовки данного отчета участникам рынка неизвестны и обсуждаются на уровне правительства. Несмотря на изменения в нормативном регулировании, Общество продолжит торговлю природным газом для домашних хозяйств и коммерческих клиентов, инвестируя в модернизацию и дигитализацию процессов обслуживания клиентов, а также в разработку новых продуктов и услуг. Также, для увеличения эффективности в процессах производства расчетов АО “Latvijas Gāze” продолжит внедрение новых функциональностей в новую систему расчетов и клиентский портал.

8 августа 2022 года акционеры АО “Latvijas Gāze” приняли решение о начале процесса реорганизации Общества или уменьшения уставного капитала. Реализуя решение акционеров, в 2022 году правление продолжило работу над оценкой нескольких сценариев дальнейшего управления АО “Gasol”.

16 июня 2022 года в Сейме в срочном порядке во втором (окончательном) чтении были поддержаны изменения в Законе о национальной безопасности. В результате изменений Закон дополнен правилами перехода (статья 21), предусматривающими запрет для подданных Российской Федерации, которые имеют существенное участие/решающее влияние /или которые являются истинными выгодоприобретателями использовать свои права голоса в коммерческом обществе, существенном для национальной безопасности. Учитывая указанное выше, Обществом начат процесс продажи АО “Gasol”, который планируется завершить в течение 2023 года.

Учитывая выдвинутые Европейским Союзом цели климатической нейтральности к 2050 году, фокус АО «Latvijas Gāze» направлен на компенсацию оказанного клиентами влияния на среду, создавая проекты, которые позволят снизить эмиссию ГПЭ. Согласно разработанным в рамках «Fit For 55» Европейского Союза пакету нормативных актов, пакету декарбонизации рынка водорода и газа, Стратегии метана и возобновляемых энергоресурсов и выдвинутых в Директиве о возобновляемых энергоресурсах целях, амбиция АО «Latvijas Gāze» - развивать проекты возобновляемых энергоресурсов, в том числе, используя инфраструктуру сети природного газа, ее возможности. Целью Концерна является по возможности распространить использование природного газа на сферы, где в данный момент используются другие ископаемые энергоресурсы. В соответствии с критериями, предусмотренными в Регule вложений долгосрочной устойчивости, АО «Gasol» может достичь долгосрочной устойчивости посредством создания водородных систем и систем других газов с низкой эмиссией, или преобразованием существующих систем для поставки таких газов.

Общество может достичь долгосрочной устойчивости посредством реализации целей в отношении производства /торговли биогазов, что соответствует предусмотренным в стратегии Общества направлениям развития деятельности. Система энергоуправления Концерна сертифицирована и 11 февраля 2022 года была успешно ресертифицирована в соответствии с требованиями стандарта LVS EN ISO 50001:2018. В дополнение к внедренной в Концерне системе энергоуправления, соответствующей стандарту LVS EN ISO 5001, внимание обращается также на продуманное управление зданиями; потому, в дополнение к указанному будет проведена сертификация зеленого офиса для находящихся в управлении Концерна зданий. Обществом введена система руководства управления средой, которая сертифицирована согласно стандарту ISO 14001 и выполнены расчёты выбросов CO<sub>2</sub>. На основании созданной политики среды и расчетов выбросов CO<sub>2</sub>, АО «Latvijas Gāze» высадило 2000 берез, таким образом нейтрализовав 3-летние созданные выбросы CO<sub>2</sub>. Уменьшение выбросов CO<sub>2</sub> и других выбросов может быть достигнуто также посредством замещения бензиновых и дизельных автомашин на автомашины на природном газе. Используя в транспорте CNG, снижение объемов выбросов CO<sub>2</sub> достигает 30% по сравнению с дизельным топливом или бензином, в свою очередь снижение объемов других вредных выбросов может достигать 90%. Потому одной из актуальных целей Концерна является активно способствовать развитию инфраструктуры CNG в Латвии, обеспечивая техническую поддержку и прочие компетенции для предприятий, инвестирующих в создание заправочных станций CNG.

В рамках системы энергоуправления Концерном в 2022 году реализовано 41 энергозадание энергоэффективности, в результате которых планируемая экономия энергии в 2022 году может составить 1140 МВтч/год. Такие действия позволили предварительно уменьшить планируемое общее энергопотребление на 11.7%.

В рамках системы энергоуправления в 2023 году предприятие планирует реализовать 31 энергозадание энергоэффективности, планируемая экономия энергии от которых может составить 1935 МВтч/год.



## ПРЕДЛАГАЕМОЕ РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПРИБЫЛИ КОМПАНИИ

	2022
	ЕВРО
Прибыль Общества в отчетном году	<b>40 823 737</b>
Внеочередные дивиденды в 2022 году (36,7% от общей прибыли)	14 999 992
Рекомендуемое распределение прибыли после внеочередных дивидендов:	
<b>Дивиденды акционерам (49,8% от общей прибыли)</b>	<b>20 349 000</b>
<b>Дивиденды на одну акцию из 20 349 000 (ЕВРО/1 акция)</b>	<b>0,51</b>
Оставить нераспределенной прибыль	5 474 745

## СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ЗАВЕРШЕНИЯ ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА

26 февраля 2023 года вступила в силу Регула Совета Европейского Союза (ЕС) 2023/427, которой вносятся изменения в Регулу (ЕС) № 833/2014 об ограничительных мероприятиях в связи с действиями России, дестабилизирующими ситуацию в Украине (далее – Регула № 2023/427).

В соответствии со статьей 5.о Регулы с 27 марта 2023 года гражданам России и физическим лицам, пребывающим в России, запрещено занимать должности в структурах управления собственников и операторов критических инфраструктур, Европейских критических инфраструктур и критических единиц.

АО «Gasol» является держателем критической инфраструктуры. Учитывая указанное, а также требования Закона о международных санкциях и национальных санкциях Латвийской Республики, будут внесены необходимые изменения в дальнейшую структуру управления АО «Gasol» в соответствии с требованиями Регулы № 2023/427, в указанный срок.

В период времени с последнего дня отчетного периода до даты подписания этого отдельного и консолидированного финансового отчета не было каких-либо других событий, в результате которых в данный отдельный или консолидированный финансовый отчет следовало бы вносить коррективы.

# СООБЩЕНИЕ ОБ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ПРАВЛЕНИЯ

Правление акционерного общества “Latvijas Gāze” несет ответственность за подготовку данного консолидированного финансового отчета концерна Latvijas Gāze и акционерного общества “Latvijas Gāze” за 2022 год (далее в тексте – Финансовая отчетность), которые состоят из финансовых отчетов Общества и его дочерних предприятий (далее в тексте – Концерн) и Общества.

Финансовая отчетность за 2022 год подготовлена согласно Международным стандартам финансовой отчетности, утвержденным Европейским Союзом.

В соответствии с информацией, доступной руководству Общества, Финансовая отчетность дает четкое и правдивое представление об активах, пассивах, финансовом положении, прибыли или убытках и денежных потоках Концерна и Общества, во всех ключевых аспектах. Сообщение руководства содержит ясный отчет о развитии общества капитала и консолидированной группы, а также развитии коммерческой деятельности и результатах деятельности консолидированной группы, а также главных рисках консолидированной группы и неопределенных условиях, с которыми она сталкивается.

Финансовая отчетность утверждена правлением АО «Latvijas Gāze» 19 апреля 2023 года и от имени Правления её подписали:

---

Айгарс Калвитис  
Председатель  
правления

---

Элита Дреймане  
Член правления

---

Эгилс Лапсалис  
Член правления

# ФИНАНСОВЫЕ ОТЧЕТЫ

Подготовлены в соответствии с требованиями Международных стандартов финансовой отчетности, утвержденных Европейским Союзом

## КОРПОРАТИВНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

<b>Предприятие</b>	АО «Latvijas Gāze», акционерное общество
<b>Код LEI</b>	097900BGMO00000055872
<b>Номер, дата и место регистрации</b>	Единый регистрационный номер 40003000642 Рига, Латвия, 25 марта 1991 года Перерегистрировано в Коммерческом регистре 20 декабря 2004 года
<b>Адрес</b>	Улица Аристида Бриана 6, Рига, Латвия, LV-1001
<b>Крупнейшие акционеры</b>	ПАО «Газпром» (34.0%) Marguerite Gas II.S.a.r.l. (28.97%) Uniper Ruhrgas International GmbH (18.26%) ООО «ITERA Latvija» (16.0%)
<b>Отчетный год</b>	1 января 2022 года – 31 декабря 2022 года
<b>Имя и адрес аудитора</b>	Nexia Audit Advice АО Улица Базницас 31-14 Рига, LV-1010, Латвия  Ответственный присяжный ревизор: Мария Янсоне Сертификат № 25

## ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

	Прило- жение	Концерн 2022	Концерн (рекла- сифици- рован) 2021	Общество 2022	Общество 2021
		EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
<b>Выручка от договоров с клиентами</b>	2	<b>689 752</b>	<b>525 431</b>	<b>702 604</b>	<b>530 224</b>
Прочие доходы	3	1 174	422	1 174	422
Расходы на сырье и материалы	4	(562 244)	(338 195)	(562 020)	(337 952)
Расходы на персонал	5	(6 458)	(5 557)	(6 458)	(5 557)
Износ, амортизация и обесценение основных средств, нематериальных активов и прав на использование активов	6	(1 312)	(1 212)	(1 380)	(1 280)
Чистый убыток от справедливой стоимости финансовых инструментов	7	(10 633)	(189 564)	(10 633)	(189 564)
Прочие расходы хозяйственной деятельности	8	(8 193)	(3 385)	(8 358)	(3 506)
Переоценка долгосрочных финансовых вложений, предназначенных для продажи	9	-	-	(72 534)	-
<b>Прибыль от текущей деятельности</b>		<b>102 086</b>	<b>(12 060)</b>	<b>42 395</b>	<b>(7 213)</b>
Финансовые расходы		(392)	(665)	(392)	(668)
Дивиденды полученные от дочернего предприятия		-	-	-	8 379
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>101 694</b>	<b>(12 725)</b>	<b>42 003</b>	<b>498</b>
Подходный налог с предприятий		(1 179)	(424)	(1 179)	(424)
<b>Прибыль за отчетный период от продолжающейся деятельности</b>		<b>100 515</b>	<b>(13 149)</b>	<b>40 824</b>	<b>74</b>
Прибыль или убыток от прекращенной деятельности	9	(61 442)	16 389	-	-
<b>Прибыль за отчетный период до чрезвычайных дивидендов</b>		<b>39 073</b>	<b>3 240</b>	<b>40 824</b>	<b>74</b>
Чрезвычайные дивиденды		(15 000)	-	(15 000)	-
<b>Прибыль отчетного периода после чрезвычайных дивидендов</b>		<b>24 073</b>	<b>3 240</b>	<b>25 824</b>	<b>74</b>
		EUR	EUR	EUR	EUR
Прибыль на одну акцию от продолжающейся деятельности		2.519	(0.330)	1.023	0.002
Прибыль на одну акцию до чрезвычайных дивидендов (базовая и скорректированная)		0.979	0.081	1.023	0.002
Прибыль на одну акцию после чрезвычайных дивидендов (базовая и скорректированная)		0.603	0.081	0.647	0.002

Айгарс Калвитис  
Председатель  
правления

Элита Дреймане  
Член правления

Эгилс Лапсалис  
Член правления

Лайма Дудича  
Главный бухгалтер,  
начальник отдела  
бухгалтерского учета  
и отчетности

## ОТЧЕТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ

Приложение	Концерн	Концерн рекла- сифици- рован	Общество	Общество
	2022	2021	2022	2021
	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
<b>Прибыль за отчетный год</b>	<b>24 073</b>	<b>3 240</b>	<b>25 824</b>	<b>74</b>
<b>Прочие совокупные доходы – статьи, которые не будут перенесены в отчет о прибылях и убытках в последующие периоды</b>				
Переоценка обязательств на пособия по окончании трудовой деятельности	4	30	4	30
<b>Итого прочий совокупный доход</b>	<b>4</b>	<b>30</b>	<b>4</b>	<b>30</b>
<b>Итого совокупный доход за период</b>	<b>24 077</b>	<b>3 270</b>	<b>25 828</b>	<b>104</b>

Айгарс Калвитис  
Председатель  
правления

Элита Дреймане  
Член правления

Эгилс Лапсалис  
Член правления

Лайма Дудича  
Главный бухгалтер,  
начальник отдела  
бухгалтерского учета  
и отчетности

## БАЛАНС

	Приложение	Концерн 31.12.2022	Концерн 31.12.2021	Общество 31.12.2022	Общество 31.12.2021
		EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
<b>АКТИВЫ</b>					
<b>Внеоборотные активы</b>					
Нематериальные активы	10	4 333	9 639	4 333	4 926
Основные средства	11	2 371	307 446	2 371	2 304
Права на использование активов		-	19	119	206
Инвестиции в дочернее предприятие		-	-	-	194 534
Прочие дебиторы	13	25	86	25	5
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>6 729</b>	<b>317 190</b>	<b>6 848</b>	<b>201 975</b>
<b>Оборотные активы</b>					
Запасы	12	120 509	123 574	120 509	122 278
Авансовые платежи за природный газ		63	29 338	63	29 297
Торговая дебиторская задолженность	13	76 870	129 411	81 951	128 188
Производные финансовые инструменты		-	1 179	-	1 179
Прочие финансовые активы по амортизированной стоимости	14	5 850	447	5 850	361
Денежные средства с ограниченным использованием		-	86 030	-	86 030
Прочие оборотные средства	15	554	2 270	554	1 009
Инвестиции, предназначенные для продажи	9	170 225	-	122 000	-
Денежные средства и их эквиваленты		41 237	10 962	41 237	1 087
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>415 308</b>	<b>383 211</b>	<b>372 164</b>	<b>369 429</b>
<b>ИТОГО АКТИВЫ</b>		<b>422 037</b>	<b>700 401</b>	<b>379 012</b>	<b>571 404</b>

Айгарс Калвитис  
Председатель  
правления

Элита Дреймане  
Член правления

Эгилс Лапсалис  
Член правления

Лайма Дудича  
Главный бухгалтер,  
начальник отдела  
бухгалтерского учета  
и отчетности

## БАЛАНС (продолжение)

	Прило- жение	Концерн 31.12.2022	Концерн 31.12.2021	Общество 31.12.2022	Общество 31.12.2021
		EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
<b>ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ</b>					
<b>Собственный капитал</b>					
Акционерный капитал	17	55 860	55 860	55 860	55 860
Эмиссионная наценка акций		20 376	20 376	20 376	20 376
Резервы		(20)	182 940	(20)	204 521
Нераспределенная прибыль		235 903	110 126	235 903	5 534
<b>Итого собственный капитал</b>		<b>312 119</b>	<b>369 302</b>	<b>312 119</b>	<b>286 291</b>
<b>Обязательства</b>					
<b>Долгосрочные обязательства</b>					
Накопления		-	688	-	-
Обязательства по аренде		-	-	51	119
Доходы будущих периодов	19	-	14 094	-	-
Накопления на пособия по окончанию трудовой деятельности	20	39	1 512	39	29
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>39</b>	<b>16 294</b>	<b>90</b>	<b>148</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>					
Задолженности поставщикам и подрядчикам	21	33 419	51 992	37 327	54 721
Процентные кредиты и займы	18	-	61 161	-	38 994
Обязательства по аренде		21	21	89	89
Доходы будущих периодов	19	-	2 934	-	-
Производные финансовые инструменты		-	112 076	-	112 076
Прочие обязательства	22	26 987	86 621	26 987	79 085
Невыплаченные чрезвычайные дивиденды		2 400	-	2 400	-
Обязательства, непосредственно связанные с вложениями, предназначенными для продажи	9	47 052	-	-	-
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>109 879</b>	<b>314 805</b>	<b>66 803</b>	<b>284 965</b>
<b>Итого обязательства</b>		<b>109 918</b>	<b>331 099</b>	<b>66 893</b>	<b>285 113</b>
<b>ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ</b>		<b>422 037</b>	<b>700 401</b>	<b>379 012</b>	<b>571 404</b>

Айгарс Калвитис  
Председатель  
правления

Элита Дреймане  
Член правления

Эгилс Лапсалис  
Член правления

Лайма Дудича  
Главный бухгалтер,  
начальник отдела  
бухгалтерского учета  
и отчетности

## ОТЧЕТ КОНЦЕРНА ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В СОБСТВЕННОМ КАПИТАЛЕ

	Акционерный капитал	Эмиссионная наценка акций	Резерв	Нераспределенная прибыль	Итого
	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
<b>31 декабря 2020 года</b>	<b>55 860</b>	<b>20 376</b>	<b>188 432</b>	<b>111 169</b>	<b>375 837</b>
<b>Сделки с акционерами:</b>					
Дивиденды	-	-	-	(10 773)	(10 773)
<b>Итого сделок с акционерами</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(10 773)</b>	<b>(10 773)</b>
Амортизация резерва основных средств и исключение переоцененных основных средств	-	-	(6 490)	6 490	-
<b>Совокупный доход:</b>					
Прибыль за отчетный год	-	-	-	3 240	3 240
Прочий совокупный доход	-	-	998	-	998
<b>Итого совокупный доход</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>998</b>	<b>3 240</b>	<b>4 238</b>
<b>31 декабря 2021 года</b>	<b>55 860</b>	<b>20 376</b>	<b>182 940</b>	<b>110 126</b>	<b>369 302</b>
<b>Сделки с акционерами:</b>					
Дивиденды	-	-	-	(15 000)	(15 000)
<b>Итого сделок с акционерами</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(15 000)</b>	<b>(15 000)</b>
<b>Совокупный доход:</b>					
Прибыль за отчетный год	-	-	-	39 073	39 073
Прочий совокупный доход	-	-	4	-	4
<b>Итого совокупный доход</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>4</b>	<b>39 073</b>	<b>39 077</b>
Обесценение инвестиций, предназначенных для продажи	-	-	(81 095)	-	(81 095)
Реклассификация резервов и инвестиций, предназначенных для продажи	-	-	(101 869)	101 704	(165)
<b>31 декабря 2022 года</b>	<b>55 860</b>	<b>20 376</b>	<b>(20)</b>	<b>235 903</b>	<b>312 119</b>

Айгарс Калвитис  
Председатель  
правления

Элита Дреймане  
Член правления

Эгилс Лапсалис  
Член правления

Лайма Дудича  
Главный бухгалтер,  
начальник отдела  
бухгалтерского учета  
и отчетности



## ОТЧЕТ ОБЩЕСТВА ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В СОБСТВЕННОМ КАПИТАЛЕ

	Акционерный капитал	Эмиссионная наценка акций	Резерв	Нераспределенная прибыль	Итого
	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
<b>31 декабря 2020 года</b>	<b>55 860</b>	<b>20 376</b>	<b>204 491</b>	<b>16 233</b>	<b>296 960</b>
<b>Сделки с акционерами:</b>					
Дивиденды	-	-	-	(10 773)	(10 773)
<b>Итого сделок с акционерами</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(10 773)</b>	<b>(10 773)</b>
<b>Совокупный доход:</b>					
Прибыль за отчетный год	-	-	-	74	74
Прочий совокупный доход	-	-	30	-	30
<b>Итого совокупный доход</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>30</b>	<b>74</b>	<b>104</b>
<b>31 декабря 2021 года</b>	<b>55 860</b>	<b>20 376</b>	<b>204 521</b>	<b>5 534</b>	<b>286 291</b>
<b>Сделки с акционерами:</b>					
Чрезвычайные дивиденды	-	-	-	(15 000)	(15 000)
<b>Итого сделок с акционерами</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(15 000)</b>	<b>(15 000)</b>
<b>Совокупный доход:</b>					
Прибыль за отчетный год	-	-	-	40 824	40 824
Прочий совокупный доход	-	-	4	-	4
<b>Итого совокупный доход</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>4</b>	<b>40 824</b>	<b>40 828</b>
Реклассификация реорганизационных резервов			(204 545)	204 545	-
<b>31 декабря 2022 года</b>	<b>55 860</b>	<b>20 376</b>	<b>(20)</b>	<b>235 903</b>	<b>312 119</b>

Айгарс Калвитис  
Председатель  
правления

Элита Дреймане  
Член правления

Эгилс Лапсалис  
Член правления

Лайма Дудича  
Главный бухгалтер,  
начальник отдела  
бухгалтерского учета  
и отчетности

## ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

	Приложение	Концерн 2022	Концерн 2021	Общество 2022	Общество 2021
		EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
<b>Движение денежных средств от операционной деятельности</b>					
<b>Прибыль до налогообложения от продолжающейся деятельности</b>		<b>101 694</b>	<b>(12 725)</b>	<b>42 003</b>	<b>498</b>
<b>Прибыль до налогообложения от прекращенной деятельности</b>	9	<b>(61 442)</b>	<b>16 389</b>	-	-
<i>Корректировки:</i>					
- износ основных средств и активов, представляющих собой право использования	11	365	373	365	373
- амортизация нематериальных активов	10	1 014	907	1 014	907
- изменение накоплений		13	-	13	(1)
- (прибыль)/убыток от исключения внеоборотных активов		5	-	5	(2)
- доходы от инвестиций в дочернее предприятие		-	-	-	(8 379)
- процентные расходы		286	509	286	509
- убытки от снижения стоимости инвестиций		-	-	72 534	-
<i>Изменения операционных активов и обязательств:</i>					
- в дебиторской задолженности		133 592	(189 742)	128 376	(188 528)
- в запасах		1 769	(81 353)	1 769	(81 424)
- в авансовых платежах за запасы		29 234	(21 293)	29 234	(21 262)
- в кредиторской задолженности		(186 836)	220 391	(181 568)	218 875
- убытки от снижения стоимости инвестиций		-	-	-	-
- уплаченный налог на прибыль предприятий		(1 179)	(424)	(1 179)	(424)
<i>Чистый денежный поток от операционной прекращаемой деятельности</i>		81 490	12 993	-	-
<b>Чистые денежные средства от операционной деятельности</b>		<b>100 005</b>	<b>(53 975)</b>	<b>92 852</b>	<b>(78 858)</b>
<b>Движение денежных средств от финансовой деятельности</b>					
Приобретение основных средств	11	(402)	(63)	(402)	(63)
Приобретение нематериальных активов	10	(421)	(972)	(421)	(972)
Доходы от продажи основных средств		52	14	52	14
Получены дивиденды	23	-	-	-	8 379
<i>Чистый денежный поток от инвестиционной прекращаемой деятельности</i>		(6 180)	(12 217)	-	-
<b>Чистые денежные средства (использованные в) / от инвестиционной деятельности</b>		<b>(6 951)</b>	<b>(13 238)</b>	<b>(771)</b>	<b>7 358</b>
<b>Движение денежных средств от операционной деятельности</b>					
Полученны/ выплачены овердрафты/займы		(38 994)	38 994	(38 994)	38 994
Выплаченные аренды		(51)	(93)	(51)	(93)
Выплаченные проценты		(286)	(509)	(286)	(509)
Выплаченные дивиденды		(12 600)	(10 773)	(12 600)	(10 773)
<i>Чистый денежный поток от операционной прекращаемой деятельности</i>		(973)	(3 680)	-	-
<b>Чистые денежные средства использованные в операционной деятельности</b>		<b>(52 904)</b>	<b>23 939</b>	<b>(51 931)</b>	<b>27 619</b>

**Изменение денежных средств и их эквивалентов**

в т.ч. Чистый денежный поток от прекращаемой деятельности

	74 337	(26 885)	-	-
<b>Денежные средства и их эквиваленты на начало года</b>	<b>10 962</b>	<b>54 236</b>	<b>1 087</b>	<b>44 968</b>
<b>Реклассифицированные денежные средства от прекращаемой деятельности</b>	<b>(9 875)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец года</b>	<b>41 237</b>	<b>10 962</b>	<b>41 237</b>	<b>1 087</b>

---

Айгарс Калвитис  
Председатель  
правления

---

Элита Дреймане  
Член правления

---

Эгилс Лапсалис  
Член правления

---

Лайма Дудича  
Главный бухгалтер,  
начальник отдела  
бухгалтерского учета  
и отчетности

## ПРИЛОЖЕНИЕ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

### 1. Информация по сегментам

В концерн Latvijas Gāze входят два сегмента – торговля природным газом и услуги распределения природного газа. Сегмент услуг распределения природного газа в 2022 году отражается как прекращаемая деятельность, а сегмент продажи и торговли природного газа – как продолжаемая деятельность.

В рамках сегмента продажи и торговли природного газа оказываются услуги закупки, торговли и продажи природного газа, включая оптовую торговлю природным газом и продажу промышленным и коммерческим клиентам, а также домашним хозяйствам. Эту деятельность осуществляет Общество.

Сегмент распределения оказывает услуги по распределению природного газа в Латвии. АО «Gaso» присвоена эксклюзивная лицензия на распределение природного газа на Латвийской территории. АО «Gaso» является владельцем и оператором всех распределительных активов.

Включенная в сегменты деятельности информация соответствует данным, которые Правление Общества использует о сегменте продажи и торговли природным газом и Правление АО "Gaso" использует о сегменте услуг распределения природного газа при принятии решений и распределении ресурсов. Учитывая требования, предусмотренные в Законе об энергетике, сегменты управляются отдельно, в соответствии с требованиями о независимости, предусмотренными в Законе об энергетике.

Правление каждой компании оценивает результаты деятельности каждого соответствующего сегмента на основе показателя EBITDA (скорректированная прибыль до вычета процентов, налогов, износа и амортизации), и осуществляет мониторинг прибыли до налогообложения. Так как сегменты выделены в отдельные юридические единицы, то в соответствии с положениями МСФО взаимные сделки между сегментами исключаются.

Консолидированный	Продажа газа	Распределение	Концерн 2022
	2022	(прекращаемая деятельность)	(реклассифицирован)
	EUR'000	EUR'000	EUR'000
<b>Общая EBITDA сегмента</b>	<b>103 466</b>	<b>23 415</b>	<b>126 881</b>
Износ и амортизация	(1 380)	(12 301)	(13 681)
Переоценка инвестиций	-	(72 534)	(72 534)
Финансовые расходы	(392)	(22)	(414)
Реклассифицирован в прекращаемая деятельность	-	61 442	61 442
<b>Прибыль/(убыток) до налогообложения</b>	<b>101 694</b>	<b>-</b>	<b>101 694</b>

Консолидированный	Продажа газа 2021	Распределение	Концерн 2021 (реклассифицирован)
		газа 2021 (прекращаемая деятельность)	
	EUR'000	EUR'000	EUR'000
<b>Общая EBITDA сегмента</b>	<b>(10 780)</b>	<b>28 841</b>	<b>18 061</b>
Износ и амортизация	(1 280)	(12 446)	(13 726)
Переоценка инвестиций	-	-	-
Финансовые расходы	(668)	(6)	(671)
Реклассифицирован в прекращаемую деятельность	0	(16 389)	(16 389)
<b>Прибыль/(убыток) до налогообложения</b>	<b>(12 725)</b>	<b>-</b>	<b>(12 725)</b>

## 2. Выручка от договоров с клиентами

Консолидированный	Продажа газа 2022	Распределение	Концерн 2022
		газа 2022 (прекращаемая деятельность)	
	EUR'000	EUR'000	EUR'000
Доход от внешних клиентов	702 604	51 180	753 784
- в Латвии	416 390	51 180	467 570
- за пределами Латвии	286 214	-	286 214
<b>Общий доход сегмента</b>	<b>702 604</b>	<b>51 180</b>	<b>753 784</b>
Межсегментный доход	(12 852)	-	(12 852)
Реклассифицирован в прекращаемую деятельность	-	(51 180)	(51 180)
<b>Общий объем доходов консолидации</b>	<b>689 752</b>	<b>-</b>	<b>689 752</b>

Консолидированный	Продажа газа 2021	Распределение	Концерн 2021
		газа 2021 (прекращаемая деятельность)	
	EUR'000	EUR'000	EUR'000
Доход от внешних клиентов	530 224	57 911	588 135
- в Латвии	394 681	57 911	452 592
- за пределами Латвии	135 543	-	135 543
<b>Общий доход сегмента</b>	<b>530 224</b>	<b>57 911</b>	<b>588 135</b>
Межсегментный доход	(4 793)	-	(4 793)
Реклассифицирован в прекращаемую деятельность	-	(57 911)	(57 911)
<b>Общий объем доходов консолидации</b>	<b>525 431</b>	<b>-</b>	<b>525 431</b>

## 3. Прочие доходы

	Концерн	Концерн	Общество	Общество
	2022	2021	2022	2021
	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
Штрафы	917	303	917	303
Прочие доходы	257	119	257	119
	<b>1 174</b>	<b>422</b>	<b>1 174</b>	<b>422</b>

#### 4. Расходы на сырье и материалы

	Концерн 2022	Концерн 2021	Общество 2022	Общество 2021
	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
Закупка природного газа	562 178	338 150	561 954	337 907
Расходы на материалы, запасные части и топливо	66	45	66	45
	<b>562 244</b>	<b>338 195</b>	<b>562 020</b>	<b>337 952</b>

#### 5. Расходы на персонал

	Концерн 2022	Концерн 2021	Общество 2022	Общество 2021
	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
Заработная плата	4 943	4 279	4 943	4 279
Обязательные платежи государственного социального страхования	1 116	908	1 116	908
Страхование жизни, здоровья и пенсионное страхование	216	184	216	184
Прочие расходы на персонал	183	186	183	186
	<b>6 458</b>	<b>5 557</b>	<b>6 458</b>	<b>5 557</b>

Среднее число работников	Концерн	Концерн реклассифицирован	Общество	Общество
	2022	2021	2022	2021
Члены Совета	11	11	11	11
Члены Правления	4	4	4	4
Прочие работники	107	108	107	108
<b>В ИТОГЕ</b>	<b>122</b>	<b>123</b>	<b>122</b>	<b>123</b>

Вознаграждение Правления и Совета	Концерн	Концерн реклассифицирован	Общество	Общество
	2022	2021	2022	2021
	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
Заработная плата	1 376	1 307	1 376	1 307
Обязательные платежи государственного социального страхования	243	191	243	191
Страхование жизни, здоровья и пенсионное страхование	49	45	49	45
Прочие расходы на персонал	-	-	-	-
	<b>1 668</b>	<b>1 543</b>	<b>1 668</b>	<b>1 543</b>

## 6. Износ, амортизация и обесценение основных средств, нематериальных активов и прав на использование активов

	Концерн 2022	Концерн 2021	Общество 2022	Общество 2021
	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
Амортизация нематериальных активов	1014	907	1 014	907
Износ и обесценение основных средств	279	284	279	284
Износ прав на использование активов	19	21	87	89
	<b>1 312</b>	<b>1 212</b>	<b>1 380</b>	<b>1 280</b>

## 7. Производные финансовые инструменты

	Концерн 2022	Концерн реклассифицирован 2021	Общество 2022	Общество 2021
	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
Убытки справедливой нетто-стоимости производных финансовых инструментов	(10 633)	(189 564)	(10 633)	(189 564)
	<b>(10 633)</b>	<b>(189 564)</b>	<b>(10 633)</b>	<b>(189 564)</b>

Убытки справедливой нетто-стоимости производных финансовых инструментов составили 10 633 тысячи евро, которые возникли от деятельности по ограничению финансового риска. Вся сумма относится к основной деятельности в отчетном периоде 2022 года, и рассчитана как сумма в размере (110897) тыс. ЕВРО (реверс на накопления предыдущего года), плюс к оплаченной в 2022 году нетто-сумме в размере 121 530 тыс. ЕВРО. 31 декабря 2022 года Общество не имеет действующих своп - сделок на природный газ/производных финансовых инструментов.

## 8. Прочие расходы хозяйственной деятельности

	Концерн 2022	Концерн реклассифицирован 2021	Общество 2022	Общество 2021
	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
Увеличение накоплений на сомнительные задолженности, нетто	3 342	411	3 342	411
Расходы на офис и другие административные расходы	1 461	708	1 531	749
Пожертвования, финансовая поддержка	1 059	342	1 059	342
Расходы на обслуживание ИТ-систем, средств связи и транспорт	969	727	969	731
Расходы на продажу и рекламу	828	481	828	480
Налоги и сборы	245	522	245	522
Расходы на содержание помещений (аренда, электричество, охрана и другие услуги)	167	139	260	212
Прочие расходы	65	12	65	59
Убытки от продажи и списания основных средств	57	43	57	-
	<b>8 193</b>	<b>3 385</b>	<b>8 358</b>	<b>3 506</b>

## 9. Прекращаемая деятельность

В результате принятого в 2022 году акционерами Общества решения о реорганизации было решено продать 100% вложения Общества в АО "Gasol".

Соответственно, с 31 декабря 2022 года вложение в отдельных финансовых отчетах Общества и консолидированных отчетах Концерна классифицируется как «Предусмотренные для продажи вложения» и оно учитывается в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности № 5 (далее - МСФО 5). Процесс продажи АО "Gasol" планируется завершить в течение 2023 года.

В соответствии с МСФО 5 АО "Gasol" учитывается следующим образом:

- участие Общества в АО "Gasol" как индивидуальный актив в отдельных финансовых отчетах Общества – «Предназначенные для продажи вложения»;
- Активы и обязательства АО "Gasol" как предусмотренную для отчуждения группу в консолидированных финансовых отчетах или «Предназначенные для продажи вложения» и «Обязательства, прямо связанные с предназначенными для продажи вложениями».
- Вложения оцениваются по наиболее низкой учетной стоимости по - to или справедливой стоимости, уменьшенной на расходы на продажу.

АО "Gasol" представляет отдельный существенный сегмент работы Концерна – распределение природного газа. В консолидированных отчетах 2022 года деятельность сегмента распределения классифицируется как прекращаемая деятельность, соответственно, реклассифицируются также сравнительные показатели в расчете прибыли или убытков за 2021 год и отчете о движении денежных средств.

Прибыль или убыток от прекращения деятельности	Gasol AO 2022	Gasol AO 2021
	EUR'000	EUR'000
<b>Выручка по договорам с покупателями</b>	<b>51 180</b>	<b>57 914</b>
Прочие доходы	1 280	1 249
Расходы на материалы	(12 662)	(5 902)
Расходы на персонал	(22 662)	(23 399)
Износ, амортизация и обесценение основных средств, нематериальных активов и прав на использование активов	(12 301)	(12 446)
Прочие затраты на хозяйственную деятельность	(6 564)	(5 865)
<b>Прибыль/(убыток) от хозяйственной деятельности</b>	<b>(1 729)</b>	<b>11 551</b>
Финансовые расходы	(22)	(6)
<b>Прибыль/(убыток) до налогообложения</b>	<b>(1 751)</b>	<b>11 545</b>
Корректировки консолидации	12 843	4 844
<b>Консолидированная выручка от прекращенной деятельности</b>	<b>11 092</b>	<b>16 389</b>
Переоценка инвестиций, относящихся к прекращенной деятельности	(72 534)	-
<b>Прибыль или убыток от прекращенной деятельности</b>	<b>(61 442)</b>	<b>16 389</b>



## Реклассификация статей баланса прекращенной деятельности

Прекращаемая деятельность 2022	Прекращаемые активы и обязательства EUR'000	Операции, исключенные из консолидации EUR'000	Концерн EUR'000
<b>Активы подлежащие прекращению, в т.ч.:</b>	<b>327 762</b>	<b>(3 908)</b>	<b>323 854</b>
- Долгосрочные инвестиции*	304 335		304 335
- Оборотные активы	23 427	(3 908)	19 519
<b>Переоценка инвестиций, признанная в отчете о прибылях и убытках</b>	<b>(72 534)</b>	-	<b>(72 534)</b>
<b>Обесценение инвестиций, предназначенных для продажи, признается в собственном капитале</b>	<b>(81 095)</b>	-	<b>(81 095)</b>
<b>Инвестиции, предназначенные для продажи</b>	<b>174 133</b>	<b>(3 908)</b>	<b>170 225</b>
<b>Обязательства, непосредственно связанные с инвестициями, предназначенными для продажи, в т.ч.:**</b>	<b>(52 133)</b>	<b>5 081</b>	<b>(47 052)</b>
- Долгосрочные обязательства	(35 152)		(35 152)
- Краткосрочные обязательства	(16 981)	5 081	(11 900)
<b>Чистая стоимость инвестиций, предназначенных для продажи</b>	<b>122 000</b>	<b>1 173</b>	<b>123 173</b>

\*В состав долгосрочных вложений включены полностью амортизированные основные средства с общей начальной стоимостью 14 960 тыс. ЕВРО (31.12.2021: 16 621 тыс. ЕВРО), которые АО "Gasо" продолжает использовать. В отчетном году капитализирована амортизация в размере 59 тыс. ЕВРО (2021: 65 тыс. ЕВРО) и выплаты процентов по займа в размере 215 тыс. ЕВРО (2021: 135 тыс. ЕВРО).

\*\*В обязательства, которые прямо связаны с предназначенными для продажи вложениями, включен заем. В августе 2022 года АО "Gasо" заключен договор займа с АО "Rietumu Banka" в размере 26,300 тыс. ЕВРО. Срок возврата займа – 21 августа 2027 года. Процентная ставка по займу составляет 3% плюс EURIBOR 3 мес. Заем обеспечен финансовым залогом. Целью займа является рефинансирование обязательств перед АО "SEB banka" и развитие долгосрочных инвестиций в хозяйственную деятельность общества. В августе 2022 года погашена ранее непогашенная в АО "SEB banka" часть займа в размере 19,884 тыс. ЕВРО.

## 10. Нематериальные активы

	Концерн 2022	Концерн 2021	Общество 2022	Общество 2021
	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
<b>Первоначальная стоимость</b>				
<b>На начало периода</b>	<b>26 471</b>	<b>24 029</b>	<b>7 235</b>	<b>6 459</b>
Приобретено	1 472	2 737	421	776
Списано	-	(295)	-	-
<b>На конец периода</b>	<b>27 943</b>	<b>26 471</b>	<b>7 656</b>	<b>7 235</b>
<b>Накопленная амортизация</b>				
<b>На начало периода</b>	<b>16 832</b>	<b>14 852</b>	<b>2 309</b>	<b>1 402</b>
Амортизация в отчетном году	2 544	2 275	1 014	907
Списано	-	(295)	-	-
<b>На конец периода</b>	<b>19 376</b>	<b>16 832</b>	<b>3 323</b>	<b>2 309</b>
<b>Реклассифицирован в прекращенную деятельность</b>	<b>(4 234)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Остаточная балансовая стоимость</b>	<b>4 333</b>	<b>9 639</b>	<b>4 333</b>	<b>4 926</b>

## 11. Основные средства

Концерн	Земля, здания, сооружения	Оборудование и приборы	Прочие основные средства	Расходы по незавершенному строительству	Итого
	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
<b>Первоначальная или переоцененная стоимость</b>					
<b>31.12.2021</b>	<b>658 876</b>	<b>41 759</b>	<b>18 069</b>	<b>1 894</b>	<b>720 598</b>
Приобретено	4 278	643	895	799	6 615
Списано	(1 210)	(816)	(958)	-	(2 984)
Реклассифицирован в прекращенную деятельность	(660 133)	(41 586)	(16 251)	(2 553)	(720 523)
<b>31.12.2022</b>	<b>1 811</b>	<b>-</b>	<b>1 755</b>	<b>140</b>	<b>3 706</b>
<b>Накопленный износ</b>					
<b>31.12.2021</b>	<b>372 352</b>	<b>27 121</b>	<b>13 679</b>	<b>-</b>	<b>413 152</b>
Рассчитано	8 133	1 692	1 273	-	11 098
Списано	(800)	(795)	(898)	-	(2 493)
Реклассифицирован в прекращенную деятельность	(379 451)	(28 018)	(12 953)	-	(420 422)
<b>31.12.2022</b>	<b>234</b>	<b>-</b>	<b>1 101</b>	<b>-</b>	<b>1 335</b>
<b>Остаточная балансовая стоимость на 31.12.2022</b>	<b>1 577</b>	<b>-</b>	<b>654</b>	<b>140</b>	<b>2 371</b>
<b>Остаточная балансовая стоимость на 31.12.2021</b>	<b>286 524</b>	<b>14 638</b>	<b>4 390</b>	<b>1 894</b>	<b>307 446</b>

Концерн	Земля, здания, сооружения	Оборудование и приборы	Прочие основные средства	Расходы по незавершенному строительству	Итого
	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
<b>Первоначальная или переоцененная стоимость</b>					
<b>31.12.2020</b>	<b>655 714</b>	<b>40 251</b>	<b>17 485</b>	<b>675</b>	<b>714 125</b>
Приобретено	5 033	2 018	1 261	1 219	9 531
Списано	(1 871)	(510)	(677)	-	(3 058)
<b>31.12.2021</b>	<b>658 876</b>	<b>41 759</b>	<b>18 069</b>	<b>1 894</b>	<b>720 598</b>
<b>Накопленный износ</b>					
<b>31.12.2020</b>	<b>365 507</b>	<b>25 718</b>	<b>12 929</b>	<b>-</b>	<b>404 154</b>
Рассчитано	8 127	1 885	1 415	-	11 427
Списано	(1 282)	(482)	(665)	-	(2 429)
<b>31.12.2021</b>	<b>372 352</b>	<b>27 121</b>	<b>13 679</b>	<b>-</b>	<b>413 152</b>
<b>Остаточная балансовая стоимость на 31.12.2021</b>	<b>286 524</b>	<b>14 638</b>	<b>4 390</b>	<b>1 894</b>	<b>307 446</b>
<b>Остаточная балансовая стоимость на 31.12.2020</b>	<b>290 207</b>	<b>14 533</b>	<b>4 556</b>	<b>675</b>	<b>309 971</b>

Общество	Земля, здания, сооружения	Прочие основные средства	Расходы по незавершенному строительству	Итого
	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
<b>Первоначальная или переоцененная стоимость</b>				
<b>31.12.2021</b>	<b>1 811</b>	<b>1 760</b>	<b>-</b>	<b>3 571</b>
Приобретено	-	262	140	402
Списано	-	(267)	-	(267)
<b>31.12.2022</b>	<b>1 811</b>	<b>1 755</b>	<b>140</b>	<b>3 706</b>
<b>Накопленный износ</b>				
<b>31.12.2021</b>	<b>162</b>	<b>1 105</b>	<b>-</b>	<b>1 267</b>
Рассчитано	72	206	-	278
Списано	-	(210)	-	(210)
<b>31.12.2022</b>	<b>234</b>	<b>1 101</b>	<b>-</b>	<b>1 335</b>
<b>Остаточная балансовая стоимость на 31.12.2022</b>	<b>1 577</b>	<b>654</b>	<b>140</b>	<b>2 371</b>
<b>Остаточная балансовая стоимость на 31.12.2021</b>	<b>1 649</b>	<b>655</b>	<b>-</b>	<b>2 304</b>

Общество	Земля, здания, сооружения	Прочие основные средства	Расходы по незавершенному строительству	Итого
	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
<b>Первоначальная или переоцененная стоимость</b>				
<b>31.12.2020</b>	<b>1 811</b>	<b>1 721</b>	-	<b>3 532</b>
Приобретено	-	66	-	66
Списано	-	(27)	-	(27)
<b>31.12.2021</b>	<b>1 811</b>	<b>1 760</b>	-	<b>3 571</b>
<b>Накопленный износ</b>				
<b>31.12.2020</b>	<b>90</b>	<b>908</b>	-	<b>998</b>
Рассчитано	72	212	-	284
Списано	-	(15)	-	(15)
<b>31.12.2021</b>	<b>162</b>	<b>1 105</b>	-	<b>1 267</b>
<b>Остаточная балансовая стоимость на 31.12.2021</b>	<b>1 649</b>	<b>655</b>	-	<b>2 304</b>
<b>Остаточная балансовая стоимость на 31.12.2020</b>	<b>1 721</b>	<b>813</b>	-	<b>2 534</b>

В состав основных средств включены полностью амортизированные основные средства с общей начальной стоимостью 677 тысяч ЕВРО (Концерн), на прекращаемую деятельность реклассифицировано 14 960 тысяч ЕВРО, и 677 тысяч ЕВРО (Общество) (31.12.2021: 17 086 тысяч ЕВРО (Концерн) и 465 тысяч ЕВРО (Общество)).

В указанные выше таблицы «Земля, здания, строения» включена принадлежащая Концерну и Обществу земля с начальной и остаточной балансовой стоимостью на 31 декабря 2022 года в размере 110 тысяч ЕВРО, из которых исключена земля прекращаемой деятельности в объеме 1 570 тысяч ЕВРО и 110 тысяч ЕВРО (Общество) (31.12.2021: 1 680 тысяч ЕВРО (Концерн) и 110 тысяч ЕВРО (Общество)). Земля не переоценивается.

## 12. Запасы

	Концерн 31.12.2022	Концерн 31.12.2021	Общество 31.12.2022	Общество 31.12.2021
	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
Природный газ и топливо	120 509	122 278	120 509	122 278
Материалы и запасные части	-	1 366	-	-
Накопления на запасы с медленным оборотом	-	(70)	-	-
	<b>120 509</b>	<b>123 574</b>	<b>120 509</b>	<b>122 278</b>

### 13. Торговая дебиторская задолженность

Торговая дебиторская задолженность	Концерн 31.12.2022	Концерн 31.12.2021	Общество 31.12.2022	Общество 31.12.2021
	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
Долгосрочная дебиторская задолженность по номинальной стоимости	25	86	25	5
	<b>25</b>	<b>86</b>	<b>25</b>	<b>5</b>
Краткосрочная дебиторская задолженность по номинальной стоимости	85 356	135 304	90 437	133 557
Накопления на краткосрочную дебиторскую задолженность	(8 486)	(5 893)	(8 486)	(5 369)
	<b>76 870</b>	<b>129 411</b>	<b>81 951</b>	<b>128 188</b>

Накопления на уменьшение сомнительной и безнадежной дебиторской задолженности	Концерн 2022	Концерн 2021	Общество 2022	Общество 2021
	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
<b>Накопления на начало года</b>	<b>5 369</b>	<b>7 590</b>	<b>5 369</b>	<b>7 180</b>
Расходы, включенные в отчет о прибылях и убытках от дальнейшей деятельности	6 098	2 518	6 098	2 336
Уменьшение накоплений в результате взыскания ранее накопленной сомнительной дебиторской задолженности	(2 756)	(1 944)	(2 756)	(1 925)
<b>Чистые изменения, включенные в отчет о прибыли и убытках</b>	<b>3 342</b>	<b>574</b>	<b>3 342</b>	<b>411</b>
Списанная безнадежная задолженность	(225)	(2 271)	(225)	(2 222)
<b>Накопления на конец года</b>	<b>8 486</b>	<b>5 893</b>	<b>8 486</b>	<b>5 369</b>

Накопления на уменьшение задолженности были созданы на основании оценки финансового положения и хозяйственной деятельности отдельных групп клиентов. Окончательные убытки могут отличаться от настоящей оценки, так как определенные суммы периодически пересматриваются и изменения отражаются в отчете о прибылях и убытках.

### 14. Прочие финансовые активы по амортизированной стоимости

	Концерн 31.12.2022	Концерн 31.12.2021	Общество 31.12.2022	Общество 31.12.2021
	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
Начисленный доход	4	90	4	4
Зарезервированные средства	5 846	357	5 846	357
	<b>5 850</b>	<b>447</b>	<b>5 850</b>	<b>361</b>

### 15. Прочие оборотные активы

	Концерн 31.12.2021	Концерн 31.12.2021	Общество 31.12.2022	Общество 31.12.2021
	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
Расходы будущих периодов	554	2 079	554	999
Прочая дебиторская задолженность	-	191	-	10
	<b>554</b>	<b>2 270</b>	<b>554</b>	<b>1 009</b>

## 16. Налоги

Общество Движение налогов	Обязательства*	Рассчитано	Уплачено	Обязательства*
	31.12.2021	2022	2022	31.12.2022
	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
Налог на добавленную стоимость	19 597	63 378	(70 630)	12 346
Акцизный налог	841	4 011	(4 395)	457
Выплаты по социальному страхованию	116	1 556	(1 533)	139
Подоходный налог с предприятий	-	1 179	(1 179)	-
Подоходный налог с населения	62	932	(883)	111
	<b>20 616</b>	<b>71 056</b>	<b>(78 620)</b>	<b>13 053</b>

Общество Движение налогов	Обязательства*	Рассчитано	Уплачено	Обязательства*
	31.12.2020	2021	2021	31.12.2021
	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
Налог на добавленную стоимость	899	73 886	(55 188)	19 597
Акцизный налог	889	6 022	(6 070)	841
Выплаты по социальному страхованию	104	1 328	(1 316)	116
Подоходный налог с предприятий	-	424	(424)	-
Подоходный налог с населения	54	831	(823)	62
Налог на недвижимость	-	13	(13)	-
	<b>1 946</b>	<b>82 504</b>	<b>(63 834)</b>	<b>20 616</b>

\* См. приложение 22.

## 17. Акции и акционеры

	31.12.2022	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2021
	% от общего акционерного капитала	Число акций	% от общего акционерного капитала	Число акций
<b>Акционерный капитал</b>				
Именные акции (акции закрытых эмиссий)	36.52	14 571 480	36.52	14 571 480
Предъявительские акции (акции публичных эмиссий)	63.48	25 328 520	63.48	25 328 520
	<b>100.0</b>	<b>39 900 000</b>	<b>100.00</b>	<b>39 900 000</b>
<b>Акционеры</b>				
«Uniper Ruhrgas International GmbH» (включая именные акции (акции закрытых эмиссий 7,285,740)	18.26	7 285 740	18.26	7 285 740
Marguerite Gas II S. à r.l. (акции публичных эмиссий акций 11,560,645	28.97	11 560 645	28.97	11 560 645
ООО Itera Latvija (акции публичных эмиссий акций 6,384,001)	16.00	6 384 001	16.00	6 384 001
ПАО «Газпром» (включая именные акции (акции закрытых эмиссий) 7,285,740)	34.00	13 566 701	34.00	13 566 701
Предъявительские акции (акции публичных эмиссий) 6 260 961	2.77	1 102 913	2.77	1 102 913
	<b>100.00</b>	<b>39 900 000</b>	<b>100.00</b>	<b>39 900 000</b>

Зарегистрированный, подписанный и оплаченный акционерный капитал по состоянию на 31 декабря 2022 года и 31 декабря 2021 года состоит из 39 900 000 обычных акций номинальной стоимостью 1.40 евро каждая. Акции Общества дают собственникам равные права на получение дивидендов и ликвидационной квоты, а также права голоса на собраниях акционеров. 14 571 480 (четырнадцать миллионов пятьсот семьдесят одна тысяча четыреста восемьдесят) акций Общества являются именными акциями. 25 328 520 (двадцать пять миллионов триста двадцать восемь тысяч пятьсот двадцать) акций Общества являются акциями на предъявителя, которые находятся в публичном обороте. Все акции являются дематериализованными акциями.

Общество определяет, рассчитывает и выплачивает дивиденды в соответствии с правилами, предусмотренными в Коммерческом законе.

Подлежащие выплате дивиденды не учитываются до тех пор, пока не объявляются на ежегодном общем собрании акционеров. На общем собрании акционеров в 2023 году руководство предложит выплатить дивиденды за 2022 год в размере 0.51 ЕВРО на одну акцию. В данных финансовых отчетах выплачиваемые в будущем дивиденды не отражаются, но они будут учитываться в собственном капитале акционеров в финансовой отчетности за 2023 год как распределение нераспределенной прибыли за 2022 год. В 2022 году были выплачены внеочередные дивиденды в размере 15 000 тысяч ЕВРО (0,37593985 ЕВРО на акцию). За 2021 год дивиденды акционерам не выплачивались.

Прибыль на акцию / Общество	Прибыль на акцию до	Прибыль на акцию	
	чрезвычайных дивидендов 2022	2022	2021
<b>Чистая прибыль, приходящаяся на акционеров (а), EUR'000</b>	<b>40 824</b>	<b>25 824</b>	<b>74</b>
Обыкновенные акции на 1 января (кол-во, тыс.)	39 900	39 900	39 900
Обыкновенные акции на 31 декабря (кол-во, тыс.)	39 900	39 900	39 900
Средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обороте в течение года (b) (кол-во, тыс.)	39 900	39 900	39 900
<b>Базовая прибыль на акцию в год (а/б), EUR</b>	<b>1.023</b>	<b>0.647</b>	<b>0.002</b>

## 18. Займы

	Концерн 31.12.2022	Концерн 31.12.2021	Общество 31.12.2022	Общество 31.12.2021
	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
<i>Кредит</i>				
Краткосрочная часть кредита (до 12 месяцев)	-	22 167	-	-
<i>Кредит от OP Corporate Bank plc filiāle Latvijā</i>				
- овердрафт	-	2 474	-	2 474
Факторинг	-	36 520	-	36 520
	-	<b>61 161</b>	-	<b>38 994</b>

Обязательства прекращенной деятельности, в том числе займы, в отчете за 2022 год указаны в разделе «Обязательства, прямо связанные с предназначенными для продажи вложениями».

25 ноября 2022 года достигнуто соглашение с Латвийским филиалом OP Corporate Bank plc о досрочном прекращении договора овердрафта. На 31.12.2022 Обществом выплачены и обязательства по овердрафту, и по факторингу.

### 19. Доходы будущих периодов

	Концерн 31.12.2022	Концерн 31.12.2021	Общество 31.12.2022	Общество 31.12.2021
	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
<b>Доходы от участия граждан и организаций в строительстве газопроводов:</b>				
Долгосрочная доля	-	14 094	-	-
Краткосрочная доля	-	2 934	-	-
	-	<b>17 028</b>	-	-

Обязательства прекращаемой деятельности, в том числе – доходы будущих периодов, в отчете за 2022 год отражены в разделе «Обязательства, прямо связанные в предназначенными для продажи вложениями».

### 20. Обязательства перед персоналом за трудовую деятельность и по окончании трудовой деятельности

	Концерн 2022	Концерн 2021	Общество 2022	Общество 2021
	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
<b>Накопления на начало отчетного года</b>	<b>29</b>	<b>2 305</b>	<b>29</b>	<b>61</b>
Признано в отчете о прибылях и убытках	16	422	16	-
Выплачено	(2)	(217)	(2)	(2)
Переоценки в результате изменений актуарных предположений – изменение в совокупном доходе	(4)	(998)	(4)	(30)
<b>Накопления на конец отчетного года</b>	<b>39</b>	<b>1 512</b>	<b>39</b>	<b>29</b>

Обязательства прекращаемой деятельности, в том числе – Обязательства в связи с трудовыми отношениями и пособиями после окончания трудовых отношений, в отчете за 2022 год отражены в разделе «Обязательства, прямо связанные в предназначенными для продажи вложениями».

<b>Предположения, использованные в расчете накоплений</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Дисконтная ставка, %	0.031855%	0.00235%
Показатель текучести рабочей силы, Общество, %	23.90%	22.02%
Показатель текучести рабочей силы, Концерн, %	8.52%	4.84%
Пенсионный возраст сотрудников, годы	64-65	64-65
Рост заработной платы, %	4.00%	4.00%
Взносы в частный пенсионный фонд, %	5.00%	5.00%
Обязательные платежи государственного социального страхования (сотрудники), %	23.59%	23.59%
Обязательные платежи государственного социального страхования (пенсионеры), %	20.77%	20.77%



Предположения, использованные в расчете накоплений			Влияние изменений в предположениях на размер обязательств			
			Концерн 31.12.2022	Концерн 31.12.2021	Общество 31.12.2022	Общество 31.12.2021
<i>Изменения в предположениях</i>						
Дисконтная ставка	+0.5 пп	Накопления уменьшатся на	0.075%	0.009%	0.033%	0.004%
Показатель текучести рабочей силы	+0.5 пп	Накопления уменьшатся на	0.22%	0.18%	0.36%	0.53%
Пенсионный возраст сотрудников, годы	+1 год	Накопления уменьшатся на	12.98%	3.12%	27.24%	18.95%
Рост заработной платы	+0.5 пп	Накопления увеличатся на	0.085%	0.43%	0.04%	0.05%
Взносы в частный пенсионный фонд	+0.5 пп	Накопления увеличатся на	0.02%	0.02%	0.02%	0.02%
Обязательные платежи государственного социального страхования	+0.5 пп	Накопления увеличатся на	0.09%	0.09%	0.09%	%0.09%

Предположения, использованные в расчете накоплений			Влияние изменений в предположениях на размер обязательств			
			Концерн 31.12.2022	Концерн 31.12.2021	Общество 31.12.2022	Общество 31.12.2021
<i>Изменения в предположениях</i>						
Дисконтная ставка	-0.5 пп	Накопления увеличатся на	0.075%	0.009%	0.033%	0.004%
Показатель текучести рабочей силы	-0.5 пп	Накопления увеличатся на	0.22%	0.18%	0.37%	0.53%
Пенсионный возраст сотрудников, годы	-1 год	Накопления увеличатся на	9.37%	4.58%	20.11%	26.32%
Рост заработной платы	-0.5 пп	Накопления уменьшатся на	0.08%	0.43%	0.04%	0.05%
Взносы в частный пенсионный фонд	-0.5 пп	Накопления уменьшатся на	0.02%	0.02%	0.02%	0.02%
Обязательные платежи государственного социального страхования	-0.5 пп	Накопления уменьшатся на	0.09%	0.09%	0.09%	0.09%

Для расчета накоплений использовалось допущение, что дисконтная ставка в 2022 году 0.031855% (Концерн и Общество), в 2021 году 0.00235% (Концерн и Общество), т.е. равна средней в государстве ставке годовой прибыли ценных бумаг внутреннего государственного займа с начальным сроком погашения пять лет и более, которая установлена в двух последних выпусках таких ценных бумаг (источник: Государственная Касса).

Допущение о коэффициенте ротации работников в размере 8.52% (Концерн) и 23.90% (Общество) (в 2021 году 4.84% (Концерн) и 22.02% (Общество)) было получено применяя методику расчета, в которой за основание взято соотношение между ушедшими из предприятия работниками (по инициативе работника) и числом работников в отчетном периоде.

Допущение о возрасте выхода на пенсию работников основывается на статье 8.1 Переходных условий закона "О государственных пенсиях" (далее – Закон), принятого 2 ноября 1995 года, которая устанавливает, что, установленный в первой части статьи 11 Закона, возраст, необходимый для присвоения пенсии по возрасту – от 62 до 65 лет – растет постепенно, ежегодно конкретно устанавливая какой он. На 31 декабря 2022 года – это 64.5 года (на 31 декабря 2021 года – это 64.25 года).

Использованное в расчетах допущение о приросте вознаграждения соответствует прогнозируемому показателю инфляции на следующий год (согласно прогнозам Латвийского Банка) в 2023 году он будет около 17.3 – 10.9%, допуская, что он может быть переменным только в ближайшие шесть лет, затем постоянным, а также принимается во внимание рост затрат Концерна на расходы на персонал. Сейчас в Обществе и Концерне это допущение в размере 4% неизменно уже несколько лет. Допущение о взносах в частный пенсионный фонд в размере 5% было сделано на основании коллективного договора Концерна.

В свою очередь допущения о ставках социального налога работникам и пенсионерам сделано согласно общим правилам методики расчета, где в расчетах используется ставка обязательных взносов государственного социального страхования, размер которой устанавливают утвержденные на заседании Кабинета министров (КМ) Правила КМ № 786 "Правила о распределении ставки взносов обязательного государственного страхования", и в них эти ставки установлены в размере 23.59% и 20.77% соответственно.

## 21. Задолженности поставщикам и подрядчикам

	Концерн 31.12.2022	Концерн 31.12.2021	Общество 31.12.2022	Общество 31.12.2021
	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
Задолженность связанным сторонам (приложение 22)	-	8 059	3 908	13 656
Задолженность третьим сторонам	33 419	43 933	33 419	41 065
	<b>33 419</b>	<b>51 992</b>	<b>37 327</b>	<b>54 721</b>

Обязательства прекращаемой деятельности, в том числе – долги поставщикам и подрядчикам, в отчете за 2022 год отражены в разделе «Обязательства, прямо связанные в предназначенными для продажи вложениями».

## 22. Прочие обязательства

	Концерн 31.12.2022	Концерн 31.12.2021	Общество 31.12.2022	Общество 31.12.2021
	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
Полученные предоплаты	11 784	56 950	11 784	56 822
Налог на добавленную стоимость	12 345	20 326	12 345	19 597
Начисленные расходы	1 609	4 702	1 609	1 198
Акцизный налог	457	841	457	841
Накопленные выплаты на неиспользованные отпуска	359	1 577	359	260
Заработная плата работникам	158	1 005	158	175
Выплаты по социальному страхованию	139	736	139	116
Подоходный налог с населения	111	387	111	62
Прочие краткосрочные обязательства	25	97	25	14
	<b>26 987</b>	<b>86 621</b>	<b>26 987</b>	<b>79 085</b>

Обязательства прекращаемой деятельности, в том числе – прочие обязательства, в отчете за 2022 год отражены в разделе «Обязательства, прямо связанные в предназначенными для продажи вложениями».

## 23. Сделки со связанными сторонами

В отчетном периоде у Концерн и Общества были сделки со следующими связанными лицами:

С ПАО «Газпром» - в соответствии с заключенным в 2017 году агентским договором – о транспортировке природного газа по территории Латвийской Республики и хранении природного газа в Инчукалнском подземном хранилище газа;

С ПАО «Газпром» - в соответствии с заключенным в 1999 году долгосрочным договором о поставке природного газа. В данный момент действие приостановлено.

В заключенном с “SEFE Marketing & Trading Limited” договоре ISDA Master agreement устанавливается порядок торговли производными финансовыми инструментами. В данный момент у Общества нет активных сделок с “SEFE Marketing & Trading Limited”.

С АО “Gasol” – договор о торговле природным газом, договор аренды нежилых помещений № 57 об аренде принадлежащей АО “Gasol” н/с по адресу улица Вагону, 20, Рига для нужд Общества; Договор о сотрудничестве для обеспечения услуг хозяйственной деятельности.

Доходы или расходы	Концерн 2022	Концерн 2021	Общество 2022	Общество 2021
	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
<b>Доходы от предоставления услуг (балансировка, хранение газа, газ для собственного потребления и др.)</b>				
АО «Gaso»	-	-	13 076	5 037
ПАО «Gazprom Export»	8 111	2 477	8 111	2 477
<b>Доходы от дивидендов</b>				
АО «Gaso»	-	-	-	8 379
<b>Приобретение природного газа</b>				
ПАО «Газпром»	201 294	395 926	201 294	395 926
ПАО «Gazprom Export»	-	860	-	860
<b>Расходы на распределение природного газа и других связанных услуг</b>				
АО «Gaso»	-	-	30 920	35 513
<b>Чистый убыток от справедливой стоимости производственных финансовых инструментов</b>				
“SEFE Marketing and Trading Limited”	4 435	37 710	4 435	37 710

Кредиторская и дебиторская задолженность по операциям со связанными сторонами	Концерн 31.12.2022	Концерн 31.12.2021	Общество 31.12.2022	Общество 31.12.2021
	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
<b>Дебиторская задолженность связанных сторон</b>				
АО «Gaso»	-	-	5 081	1 991
ПАО «Газпром»	-	236	-	236
<b>Авансовые платежи связанным сторонам</b>				
ПАО «Газпром»	-	29 137	-	29 137
<b>Кредиторская задолженность перед связанными сторонами за природный газ и услуги</b>				
ПАО «Газпром»	-	5 083	-	5 083
АО «Gaso»	-	-	3 908	5 597
“Gazprom Marketing and Trading Limited”	-	2 976	-	2 976

## 24. Управление финансовыми рисками

### Оценка справедливой стоимости

Финансовые активы и обязательства	Уровень	Концерн 31.12.2022	Концерн 31.12.2021	Общество 31.12.2022	Общество 31.12.2021
		EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
Торговая дебиторская задолженность	3	76 870	129 411	81 951	128 188
Начисленные доходы	3	4	90	4	4
Производные финансовые инструменты	2	-	1 179	-	1 179
Зарезервированные средства	2	5 846	357	5 846	357
Денежные средства с ограниченным использованием	2	-	86 030	-	86 030
Денежные средства и их эквиваленты	2	41 237	10 962	41 237	1 087
<b>Финансовые активы</b>		<b>123 957</b>	<b>228 029</b>	<b>129 038</b>	<b>216 845</b>
Заемные средства	3	-	61 161	-	38 994

Обязательства по аренде	3	21	21	140	208
Начисленные расходы	3	1 609	4 702	1 609	1 198
Производные финансовые инструменты	2	-	112 076	-	112 076
Торговая кредиторская задолженность	3	33 419	51 992	37 327	54 721
Инвестиции, предназначенные для продажи	3	170 225	-	-	-
Обязательства, непосредственно связанные с инвестициями, предназначенными для продажи	3	47 052	-	-	-
<b>Финансовые обязательства</b>		<b>252 326</b>	<b>229 952</b>	<b>39 076</b>	<b>207 197</b>

Справедливая стоимость финансовых инструментов, продаваемых на активных рынках, основана на котировочных рыночных ценах на отчетную дату. Рынок считается активным, если котировочные цены легко и регулярно доступны на бирже, у дилера, брокера, отраслевой группы, службы ценообразования или регулирующего органа, и регулярно принимаются в рыночных сделках на основании принципа, соответствующего условиям сделок несвязанных сторон.

Для того, чтобы определить справедливую стоимость финансового актива используются различные методы: котировочные цены или техника оценки, включающая данные наблюдения рынка, и технику оценки, основанную на внутренних моделях. Согласно МСФО, все техники оценки разделены на 1 уровень, 2 уровень и 3 уровень.

Уровень иерархии справедливой стоимости должен быть установлен как низший уровень, если существенную часть его стоимости составляют данные уровня.

Классификация финансового актива в иерархии справедливой стоимости производится в два этапа:

1. Классифицируя данные, которые использованы, чтобы установить иерархию справедливой стоимости в трех уровнях;
2. Классифицируя сам финансовый актив на основании низшего уровня использованных данных.

### **Котировочные рыночные цены - Уровень 1**

На 1 уровне техники оценки используются некорректированные котировочные цены на активном рынке для идентичных товаров или обязательств, когда котировочная цена легко доступна и цена отображает фактическую рыночную ситуацию для сделок в условиях честной конкуренции.

### **Метод оценки, где используются данные рынка - Уровень 2**

В моделях, используемых на 2 уровне техники оценки все существенные данные, прямо или косвенно, наблюдаются со стороны активов или обязательств. Используемые в модели

данные рынка, это не включенные в 1 уровень котировочные цены, а наблюдаемые прямо (т.е., цена) или косвенно (т.е., производные от цены).

Котировочная рыночная цена в отношении финансовых активов и обязательств Концерна основана на данных, наблюдаемых на рынке, в том числе нынешние цены покупки и продажи, которые оценивают партнеры по торговым сделкам, Argus Media group (Ценовое агентство энергетических и товарно-сырьевых рынков), Intercontinental Exchange.

### **Техника оценки, в которой используются данные рынка, основанные не на данных, наблюдаемых на рынке – 3 уровень**

Техника оценки, в которой используются данные рынка, основанные не на данных, наблюдаемых на рынке (ненаблюдаемые на рынке данные) классифицируется как 3 уровень. Ненаблюдаемыми на рынке данными считаются такие данные, которые не являются легко доступными на активном рынке из-за сложности неликвидного рынка или финансового актива. Данные 3 уровня в основном устанавливаются на основании наблюдаемых рыночных данных схожего характера, исторических наблюдений или используя аналитический подход.

Справедливую стоимость долгосрочных займов от кредитных учреждений устанавливают путем дисконтирования будущих денежных потоков, применяя рыночные процентные ставки. Так как процентные ставки, применяемые к займам от кредитных учреждений, в основном переменчивые, займы получены недавно и существенно не отличаются от рыночных процентных ставок, справедливая стоимость долгосрочных обязательств примерно соответствует их учетной стоимости.

Финансовые активы Концерна и Общества соответствуют 3 уровню, кроме денежных средств и денежных эквивалентов и производных финансовых инструментов, которые соответствуют 2 уровню.

### **Производные финансовые инструменты**

31 декабря 2021 года производные финансовые инструменты формировали своп-договоры на природный газ, в свою очередь 31 декабря 2022 года ни на уровне Концерна, ни на уровне Общества нет активных своп-договоров на природный газ.

### **Денежные средства с ограниченным использованием**

В 2021 году Общество было подвержено риску ликвидности из-за обязательств, вытекающих из обязательств, принятых в соответствии с Credit Support Annex (CSA) с отдельными деловыми партнерами. CSA предусматривает условия, каким образом стороны дают обеспечение в сделках с производными финансовыми инструментами. Денежные средства, содержащиеся на счетах деловых партнеров в качестве обеспечения в сделках с производными финансовыми инструментами, включены в счет «денежные средства с ограниченным использованием». В 2021 году нестабильность цен на природный газ была существенно выше, поэтому Обществу необходимо было предоставить обеспечение по невыполненным позициям производных финансовых инструментов, так как наступил срок произведения расчетов по сделкам с финансовыми инструментами и хеджированный актив – запасы – был продан, деловые партнеры по сделкам с финансовыми инструментами полностью вернули Обществу обеспечение, и 31 декабря 2022 года у Общества нет денежных средств с ограниченным использованием.

## Кредитный риск

Концерн и Общество подвержены кредитному риску, то есть риску того, что в случае, если партнер по сделке не сможет выполнить договорные обязательства перед Концерном или Обществом, то возникнут материальные убытки. Кредитный риск возникает от денежных средств и их эквивалентов, а также от кредитного риска в отношении с клиентами, в том числе не выполненных дебиторских задолженностей.

## Концентрация кредитного риска

<b>Торговая дебиторская задолженность и начисленный доход</b>	<b>Концерн 31.12.2022</b>	<b>Концерн 31.12.2021</b>	<b>Общество 31.12.2022</b>	<b>Общество 31.12.2021</b>
	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
Задолженности, для которых признано снижение стоимости	8 162	5 648	8 162	5 134
Срок не наступил	69 669	124 674	74 750	123 389
Просрочены до 90 дней, и снижение стоимости не признано	7 453	4 867	7 453	4 833
Просрочены свыше 90 дней, и снижение стоимости не признано	97	205	97	205
<b>Валовая торговая дебиторская задолженность и начисленный доход</b>	<b>85 381</b>	<b>135 394</b>	<b>90 462</b>	<b>133 561</b>
Накопления на снижение стоимости сомнительной дебиторской задолженности	(8 486)	(5 893)	(8 486)	(5 370)
	<b>76 895</b>	<b>129 501</b>	<b>81 976</b>	<b>128 191</b>
<b>Прочие финансовые активы</b>				
Денежные средства с ограниченным использованием	-	86 030	-	86 030
Производные финансовые инструменты	-	1 179	-	1 179
<b>Общая подверженность кредитному риску</b>	<b>76 895</b>	<b>216 710</b>	<b>81 976</b>	<b>215 400</b>

## Практика управления кредитным риском

Для уменьшения кредитного риска Общество ввело процедуры управления кредитным риском. Для крупнейших клиентов Общество использует индивидуальную политику управления кредитным риском, которая включает в себя ряд практик, таких как первоначальная оценка кредитоспособности, детальная оценка финансовых показателей, а также частые расчеты с целью предотвращения накопления задолженности. В случае изначальных сомнений клиенты регулярно наблюдаются на уровне Правления и, если необходимо, в качестве условия для предоставления услуг и продажи природного газа от них требуют дополнительное обеспечение. Для более мелких клиентов Общество утвердило детальный процесс кредитного контроля, в котором описаны основные шаги для надзора за процессом и необходимая связь с клиентами, для предотвращения накопления задолженности. Накопления производятся на основании бухгалтерских стандартов. Кредитный риск дочерней компании связан в основном с ее крупнейшими клиентами. Дебиторские задолженности, для которых снижение стоимости не оценивается индивидуально, классифицируются по группам, объединяя задолженности по числу дней просрочки, и совместно оцениваются в отношении снижения стоимости.

Для управления кредитным риском, связанным с деньгами и денежными эквивалентами, Обществом утверждена политика управления финансовыми активами. В соответствии с внутренними рекомендациями все кредитные учреждения, с которыми сотрудничает Общество, раз в квартал оцениваются, учитывая финансовые и нефинансовые показатели. На основании оценки устанавливаются и регулярно контролируются ограничения для расчетных счетов в одном учреждении.

## Риск ликвидности

Риск ликвидности связан со способностью Концерн и Общества выполнять обязательства в установленные сроки. В связи с очевидной сезонностью деятельности Концерн и Общества, приток денежных средств подвержен значительным колебаниям в течение года, и большая часть доходов поступает в первом и четвертом кварталах года, в то время как расходы на содержание равномерно распределяются в течение года, а выплата дивидендов за предыдущий год обычно происходит в третьем квартале.

Для управления риском ликвидности Концерн и Общество используют инструменты планирования денежных потоков. Концерн и Общество подготавливают годовые, квартальные и месячные отчеты о потоке денежных средств, с целью определения оперативных требований денежного потока.

График погашения финансовых обязательств Концерн по срокам оплаты на 31 декабря 2022 года:

	2023	2-5 лет	Итого	Балансовая стоимость
	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
Аренда	21	-	21	21
Кредиторская задолженность и начисленные расходы	35 028	-	35 028	35 028
	<b>35 049</b>	<b>-</b>	<b>35 049</b>	<b>35 049</b>

График погашения финансовых обязательств Концерн по срокам оплаты на 31 декабря 2021 года:

	2022	2-5 лет	Итого	Балансовая стоимость
	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
Займы	61 283	-	61 283	61 161
Аренда	21	-	21	21
Кредиторская задолженность и начисленные расходы	56 694	-	56 694	56 694
Производные финансовые обязательства	112 076	-	112 076	112 076
	<b>230 074</b>	<b>-</b>	<b>230 074</b>	<b>229 952</b>

График погашения финансовых обязательств Общества по срокам оплаты на 31 декабря 2022 года:



	2023	2-5 лет	Итого	Балансовая стоимость
	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
Аренда	89	30	119	119
Кредиторская задолженность и начисленные расходы	35 028	-	35 028	35 028
	<b>35 117</b>	<b>30</b>	<b>35 147</b>	<b>35 147</b>

График погашения финансовых обязательств Общества по срокам оплаты на 31 декабря 2021 года

	2022	2-5 лет	Итого	Балансовая стоимость
	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
Займы	89	119	208	208
Кредиторская задолженность и начисленные расходы	55 919	-	55 919	55 919
Производные финансовые обязательства	112 076	-	112 076	112 076
Овердрафт	38 994	-	38 994	38 994
	<b>207 078</b>	<b>119</b>	<b>207 197</b>	<b>207 197</b>

31 декабря 2021 года производные финансовые инструменты составляли своп-договоры на природный газ, в свою очередь, 31 декабря 2022 года ни на уровне Концерна, ни на уровне Общества нет активных своп-договоров на природный газ.

## Управление капиталом

Цели Концерна и Общества в отношении управления капиталом – обеспечить способность Концерна и Общества продолжать свою работу, принося отдачу их собственникам и другим заинтересованным сторонам, а также поддерживать оптимальную структуру капитала, снижая, таким образом, цену капитала. Концерн и Общество осуществляют управление капиталом, руководствуясь отношением заемного капитала к общему капиталу. Данный показатель рассчитывается как отношение общих обязательств Концерна и Общества к их общему капиталу. Обязательства включают в себя все долгосрочные и краткосрочные обязательства, в свою очередь, общий капитал включает все обязательства Концерна и Общества и собственный капитал. Этот коэффициент используется для оценки структуры капитала Концерна и Общества, а также их платежеспособности.

31 декабря 2022 и 31 декабря 2021 отношение заемного капитала к общему капиталу было следующим:

	Концерн 31.12.2022	Концерн 31.12.2021	Общество 31.12.2022	Общество 31.12.2021
	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
Всего обязательства	109 918	331 099	66 893	285 113
(Деньги и денежные эквиваленты)	(41 237)	(10 962)	(41 237)	(1 087)
(Зарезервированные средства)	(5 846)	(357)	(5 846)	(357)
(Доходы будущих периодов)	-	(17 028)	-	-
<b>Общие обязательства – нетто</b>	<b>62 835</b>	<b>302 752</b>	<b>19 810</b>	<b>283 669</b>
Итого собственный капитал и обязательства	422 037	700 401	379 012	571 404
<b>Отношение заемного капитала к общему капиталу</b>	<b>14.89%</b>	<b>43.23%</b>	<b>5.23%</b>	<b>49.64%</b>

## **Рыночный риск**

Рыночный риск – это риск того, что изменения рыночных факторов, например, изменение курса иностранных валют, процентных ставок и цен на товары, повлияют на прибыль Концерна или Общества. У Концерна и Общества не было остатка денежных средств в валюте на 31 декабря 2022 года, 31 декабря 2021 года остаток денежных средств в валюте составлял 3.4 тысячи USD (3 тысячи евро). Концерн и Общество не имеют других активов или обязательств в иностранной валюте.

Общество в своей деятельности соприкоснулось с рыночным риском, который возникает из-за колебания цен на природный газ, разницы цен во время продажи и покупки и различия модели расценки приобретения и продажи. АО «Latvijas Gāze» в качестве приоритета выдвигает внутреннее снижение рыночного риска, пересматривая условия договоров поставки и в пределах возможного работая со своим торговым портфелем.

### **Риск процентных ставок**

Риск процентных ставок для Концерна и Общества не существенен.

## **25. Управление другими рисками**

### **Риск соответствия деятельности**

Риск соответствия деятельности - это риск того, что у Концерна и Общества могут возникнуть убытки или им могут быть наложены правовые обязательства, или против них могут быть применены санкции, или может ухудшиться репутация, из-за того, что Концерн или Общество не соблюдают или нарушают соответствие законам, правилам и стандартам. Правление Общества и его дочерней компании тщательно следят за изменениями в нормативных актах, а также за деятельностью процессов внутреннего контроля Общества и его дочерней компании для обеспечения соответствия деятельности существующим нормативным актам и своевременной подготовки к необходимым изменениям в деятельности в будущем.

Для управления риском соответствия деятельности используются следующие методы:

- регулярный контроль нормативных актов, изменений в них, и внедрение соответствующих требований в деятельность Общества и актуализация соответствующих внутренних нормативных актов;
- согласование договоров о сотрудничестве и регулярный контроль их исполнения;
- своевременная подготовка и подача отчетов, обработка и исполнение запросов контролирующих органов и прочих внешних учреждений;
- актуализация внутренних нормативных актов Общества и оценка соответствия фактической деятельности этим актам, контроль исполнения решений и распоряжений правления, а также устранение недостатков, констатированных в ходе внутренних и внешних проверок;
- внедрение системы поднятия тревоги в Обществе - сообщение о нарушениях, вытекающих за нарушения личных интересов и затрагивают Общество, работников Общества в целом или Общие интересы Общества;
- своевременная идентификация и устранение конфликта интересов;
- управление налоговым риском.

## **26. Существенные бухгалтерские расчеты и оценки**

При подготовке финансовой отчетности согласно МСФО, необходимо использовать существенные бухгалтерские расчеты, которые по определению редко соответствуют фактическим результатам. А также руководство в процессе применения бухгалтерской политики Концерн и Общества должно делать свою оценку.

В настоящем приложении представлена информация о тех областях, которые связаны с более высокой степенью суждения или сложности, которые, скорее всего, будут существенно скорректированы из-за расчетов и допущений, если они окажутся неверными.

### **Переоценка основных средств**

Оставшийся срок целесообразной службы зданий, сооружений, оборудования и устройств руководство устанавливает на основании оценки, выполненной независимыми сертифицированными оценщиками согласно действующим стандартам оценки недвижимости и средних расходов на строительство в отчетном году, за вычетом будущего износа. Внутренняя политика Концерн предусматривает проведение переоценки с достаточной регулярностью, когда признаки свидетельствуют о том, что средние расходы на строительство и/или цены на приобретение зданий, газовых систем и оборудования существенно изменились, в результате чего учетная стоимость таких активов может существенно отличаться от той, которая была бы установлена, используя справедливую стоимость в конце отчетного периода, но не реже чем раз в пять лет.

Один раз в год руководство выполняет расчеты об остаточной стоимости основных средств, ее возможном снижении и актуализирует свою оценку о строительных расходах активов, учитывая такую доступную информацию как официальные статистические данные и цены, предлагаемые строительными предприятиями в закупках.

В 2019 году в рамках Концерн произведена переоценка основных средств. Оценив ситуацию на рынке в 2022 году и результаты расчетов уменьшения стоимости основных средств, было идентифицировано, что изменения цен на рынке строительства были недостаточны для того, чтобы образовалась существенная разница между учетной стоимостью соответствующего актива и истинной стоимостью, в результате чего в 2022 году переоценка основных средств не выполнялась.

### **Возвратная стоимость основных средств**

В рамках Концерн проводится тест снижения стоимости основных средств, если наблюдаются события и обстоятельства, которые указывают на потенциальное снижение стоимости. В случае необходимости, на основании указанных тестов, активы списываются до их возвратной стоимости. Если в будущем ситуация меняется, может быть признано дополнительное снижение стоимости или ранее признанное снижение стоимости может быть частично или полностью отменено.

### **Оценка оставшегося срока целесообразного использования**

Концерн и Общество раз в год производят оценку целесообразного времени использования нематериальных активов и основных средств, в течении которого Концерн и Общество предусматривают использовать активы и вносят коррективы, если прогнозы различаются. Эти оценки основаны на предыдущем опыте, а также от практики в отрасли и оцениваются в

конце каждого отчетного периода. Предшествующий опыт свидетельствует, что фактический срок целесообразного использования активов иногда превышал расчетный.

### **Сумма возвращаемой задолженности покупателей и заказчиков и накопленных доходов**

Накопления для потерь финансовых активов, в том числе дебиторских задолженностей и накопленных доходов, основаны на допущениях о риске невыполнения и предусматриваемых ставках потерь. Делая эти допущения и выбирая данные для расчета снижения стоимости, Концерн и Общество учитывали свой опыт, существующие рыночные условия, а также будущие расчеты в конце каждого отчетного периода. Так как из-за большого числа отдельных балансов индивидуальная оценка не возможна, индивидуально оцениваются только существенные должники. Задолженности, для которых индивидуально оценивается снижение стоимости, классифицируются в группы, объединяя задолженности по числу дней просрочки, и вместе оцениваются в отношении снижения стоимости. Более подробная информация об основных допущениях и использованных данных, которые использовались для оценки ожидаемых потерь кредитов, представлена в приложении 24, в разделе Кредитный риск.

### **Обязательства по пособиям после окончания трудовых отношений**

Учитывая условия Коллективных договоров Концерна в отношении предусмотренных для работников, в том числе, по состоянию на 31 декабря 2022 года выплачиваемых в будущем пособий после расторжения трудовых отношений, в рамках Концерна начислены накопленные обязательства по выплачиваемым после окончания трудовых отношений пособиям в соответствии с методикой, разработанной на основании методов актуарной математики и Международных стандартов финансовой отчетности, с использованием метода перспективного расчета и метода планируемой единицы. В расчетах использована ставка дисконтирования, равная средней годовой ставке прибыли, установленной в двух последних выпусках для ценных бумаг внутреннего государственного займа Латвии с начальным сроком погашения пять и больше лет. Расчеты накоплений выполняются для каждого работника по отдельности по состоянию на 31 декабря каждого отчетного года, и актуализируются каждый год, в том числе по состоянию на 31 декабря 2022 года. Одновременно с расчетом обязательств по пособиям после окончания трудовых отношений создаются запасы на обязательные взносы государственного социального страхования, выполняемые работодателем, и взносы в частные пенсионные фонды.

### **Решение о том, действует ли предприятие как принципал или агент при сборе и уплате акцизного налога**

Руководство установило, что в отношении акцизного налога Общество действует как агент при сборе и уплате акцизного налога в пользу государства. Поэтому акцизный налог вычитается из чистой прибыли (аналогично другим налогам с продаж), а не включается в доходы и в расходы на продажи, потому что такое отображение лучше отражает суть сделки.

Такое заключение руководства подкрепляют следующие аргументы:

- Несмотря на то, что «производство» и «продажа» (передача непосредственно пользователю) в виду особенностей хозяйственной деятельности фактически не разделены, основным условием для уплаты акцизного налога является «поставка» конечному пользователю. Это показывает, что акцизный налог уплачивается сразу

после передачи конечному пользователю, и поэтому по сути ближе соответствует налогам с продаж;

- Акцизный налог четко отделен от продажной цены, и указывается отдельно в счетах коммерческим клиентам.

## Контроль за дочерним предприятием

АО «Latvijas Gāze» принадлежит 100% долей дочернего предприятия АО «Gasо», единый регистрационный № 40203108921, юридический адрес: улица Вагону 20, Рига, Латвия, LV-1009.

	Собственный капитал дочернего предприятия	Собственный капитал дочернего предприятия	Прибыль дочернего предприятия	Прибыль дочернего предприятия
	31.12.2022	31.12.2021	2022	2021
	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
<b>АО «Gasо»</b>	<b>275 629</b>	<b>277 545</b>	<b>(1 751)</b>	<b>11 545</b>

Несмотря на то, что АО «Gasо» законом предоставлена независимость в отношении предпринимательской деятельности по распределению газа, общий корпоративный контроль со стороны АО «Latvijas Gāze», как материнской компании, полностью сохранен. Обычные права контроля материнского предприятия Концерна на корпоративный контроль над дочерним предприятием по распределению четко признаны в 3 пункте третьей части Статьи 45 Закона об энергетике Латвии (в который в свою очередь транспортированы условия, вытекающие из подпункта с) 2 пункта статьи 26 Директивы 2009/73/ЕК Европейского Парламента и Совета от 13 июля 2009 года об общих правилах в отношении внутреннего рынка природного газа и об отмене Директивы 2003/55/ЕК). Конкретно в контексте МСФО 10 «Консолидированная финансовая отчетность» критический аспект контроля обеспечивает тот факт, что полномочия назначения Совета АО «Gasо» принадлежат Правлению АО «Latvijas Gāze» (с согласия Совета Общества) действующего как единственный акционер АО «Gasо». В свою очередь Совет АО «Gasо» назначает правление АО «Gasо», которое отвечает за операционную деятельность, что существенно влияет на прибыль дочернего предприятия.

## 27. Главные бухгалтерские политики

Ниже перечислены главные бухгалтерские политики, которые действовали при подготовке настоящей финансовой отчетности. Эти политики последовательно применялись ко всем представленным годам, если не указано иное.

### Основы подготовки

Консолидированная и финансовая отчетность АО «Latvijas Gāze» (финансовая отчетность) была подготовлена согласно утвержденным в Европейском Союзе Международным стандартам финансовой отчетности (МСФО) и интерпретациями, изданными Комитетом по интерпретациям МСФО (IFRS IC), и объединены вместе в один документ на условиях непрерывности деятельности.

Финансовая отчетность подготовлена на основе принципа первичных расходов, кроме производных финансовых инструментов, которые оценены по справедливой стоимости, и отдельных групп основных средств, которые учтены по переоцененной стоимости, как это описано ниже.

Все суммы в настоящей финансовой отчетности указаны в тысячах евро (EUR), если отдельно не указано иначе. Евро (EUR) – функциональная валюта и валюта представления информации Концерна и Общества.

Финансовая отчетность была утверждена к выпуску Советом директоров Общества 19 апреля 2023 года. В соответствии с требованиями Коммерческого закона, Общество объявляет Годовое собрание акционеров после получения аудиторского заключения и отчета Совета, одновременно направляя Годовой отчет акционерам Общества.

## **Применение новых стандартов, изменений и разъяснений**

### **Стандарты и изменения, которые вступили в силу в отчетный год, который начался 1 января 2022 года или позже, или не утверждены для использования в ЕС**

Изданы новые или пересмотрены стандарты и интерпретации, которые обязательны для отчетного периода, который начинается 1 января 2022 года или позже, и которые Концерн и Общество не приняли заблаговременно. От этих стандартов или интерпретаций не предусмотрено существенное влияние на финансовые отчеты Концерна или Общества.

#### **Стандарты и изменения, вступившие в силу в отчетном году**

- **Изменения МСФО 3: Объединение предпринимательской деятельности, МБС 16: Основные средства, МБС 37: Накопления, возможные обязательства и возможные активы, ежегодные улучшения в 2018 – 2020 году** (изданы 14 мая 2020 года) (действуют в отношении отчетных периодов, начиная с 1 января 2022 года или позже).

#### **Стандарты и изменения, которые вступают в силу в отчетные годы, которые начинаются 1 января 2023 года или позже, или не утверждены для использования в ЕС**

- **Изменения МСФО 17: Договоры страхования: начальное применение МСФО 17 и МСФО 9 – Сравнительная информация** (изданы 9 декабря 2021 года) (действуют в отношении отчетных периодов, начиная с 1 января 2023 года или позже).
- **Изменения МБС 12 «Подходные налоги»: отложенный налог в связи с активами и обязательствами, возникающими в одной сделке** (изданы 7 мая 2021 года) (действуют в отношении отчетных периодов, начиная с 1 января 2023 года или позже).
- **Изменения МБС 1: Предоставление финансовой отчетности и Сообщение о практике МСФО 2: Раскрытие бухгалтерской политики** (изданы 12 февраля 2021 года) (действуют в отношении отчетных периодов, начиная с 1 января 2023 года или позже).
- **Изменения МБС 8: Бухгалтерские политики, изменения в бухгалтерских расчетах и ошибки: Определение бухгалтерских расчетов** (изданы 2 февраля 2021 года) (действуют для отчетных периодов, начиная с 1 января 2023 года или позже).

#### **Новые стандарты:**

- **МСФО 17: Договоры страхования (издан 18 мая 2017 года); включая Изменения МСФО 17 (изданы 25 июня 2020 года)** (действуют для отчетных периодов, начиная с 1 января 2023 года или позже).

## Изданные, но еще не принятые в ЕС стандарты, изменения и интерпретации

### Изменения стандартов:

- **Изменения МБС 1: Предоставление финансовой отчетности** (действуют в отношении отчетных периодов, начиная с 1 января 2024 года или позже):
  - **Классификация краткосрочных или долгосрочных обязательств** (изданы 23 января 2020 года);
  - **Классификация краткосрочных или долгосрочных обязательств – перенос даты вступления в силу** (изданы 15 июля 2020 года);
  - **Долгосрочные обязательства с условиями** (изданы 31 октября 2022 года).
- **Изменения МСФО 16 Аренда: Обязательства по аренде в сделках продажи с принятием обратно в аренду** (изданы 22 сентября 2022 года) (действуют в отношении отчетных периодов, начиная с 1 января 2024 года или позже).

Нет других новых или пересмотренных стандартов или интерпретаций, которые еще не вступили в силу, с предусматриваемым существенным влиянием на Концерн и Общество.

## Финансовые инструменты

### Классификация финансовых активов

Концерн и Общество классифицируют свои финансовые активы в следующих категориях оценки:

- такие, которые необходимо оценивать позднее по справедливой стоимости (с переоценкой или в расчете прибыли или убытков, или в других объединенных доходах), и
- такие, которые необходимо оценивать по амортизированной стоимости покупки.

Классификация зависит от модели предпринимательской деятельности Концерна и Общества, применяемой к управлению финансовыми активами и условиями в договорах денежных потоков.

### Признание и прекращение признания

Регулярное приобретение и продажа финансовых активов признается в день заключения сделки – даты, когда Концерн и Общество выполняют приобретение или продажу актива.

Признание финансовых активов прекращается, когда заканчивается или передается право на получение денежного потока от этих финансовых активов, и Концерн и Общество передали существенную часть рисков и выгод, вытекающих из прав собственности.

### Оценка

В момент первичного признания Концерн и Общество учитывают финансовые активы по их справедливой стоимости плюс, или, если финансовые активы не отражаются по справедливой стоимости, то переоцениваются в расчете прибыли или убытков (FVPL) - добавляются расходы на сделку, которые прямо относятся к приобретению финансовых активов. Для финансовых активов, которые учитываются по справедливой стоимости с переоценкой в расчете прибыли или убытков, расходы на сделку включаются в расчет прибыли или убытков.

## **Долговые инструменты**

Дальнейшая оценка долговых инструментов зависит от модели предпринимательской деятельности Концерн и Общества в управлении активами и характеристик денежного потока активов. Все долговые инструменты Концерн и Общества классифицируются в категории оценки амортизированной стоимости приобретения.

### **Амортизированная стоимость приобретения**

Активы, которые используются для получения денежного потока по договорам, где данный денежный поток только платежи основной суммы и процентов, оцениваются по амортизированной стоимости приобретения. Доход от процентов от этих финансовых активов включаются в финансовые доходы, применяя метод фактической процентной ставки. Любая прибыль или убытки, прекращая признание, признаются непосредственно в расчеты прибыли или убытков и отражен в прочих доходах/ (расходах). Прибыль от обмена иностранных валют и убытки от снижения стоимости представляются в прочих доходах/ (расходах) в расчете прибыли или убытков.

В данной категории классифицируются следующие финансовые активы Концерн и Общества:

- задолженности покупателей и заказчиков;
- накопленные доходы;
- зарезервированные средства;
- деньги и денежные эквиваленты.

### **Инструменты собственного капитала**

Концерн и Общество не имеют инвестиций в инструменты собственного капитала.

### **Производные финансовые инструменты**

Производные финансовые инструменты учитываются по справедливой стоимости. Все производные финансовые инструменты учитываются как активы, когда справедливая стоимость положительна, и как обязательства, когда справедливая стоимость негативна. Изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов включаются в годовой расчет прибыли или убытков. Концерн и Общество не применяют учет хеджирования.

### **Снижение стоимости финансовых активов**

Концерн и Общество в будущем контексте оценивают ожидаемые кредитные убытки, связанные со своими долговыми инструментами, которые учитываются по амортизированной стоимости приобретения. Применяемая методология снижения стоимости зависит от того, значительно ли вырос кредитный риск.

Оценка ожидаемых кредитных убытков отображает:

- объективную и возможную сумму, которая установлена, оценивая ряд возможных результатов;
- стоимость денег во времени и



- всю разумную и обоснованную информацию о событиях прошлого, текущих обстоятельствах и прогнозов на будущее, которые в конце каждого отчетного периода получают без несоизмеримых расходов и стараний.

Для задолженностей покупателей и заказчиков и накопленных доходов без значительного компонента финансирования, Концерн и Общество применяют допускаемый МСФО 9 упрощенный подход, и оценивают накопления для убытков от снижения стоимости по ожидаемым кредитным убыткам во время существования от первоначального признания дебиторских задолженностей. Поскольку индивидуальная оценка невозможна из-за большого количества остатков, только значимые дебиторы оцениваются индивидуально. Дебиторские задолженности, которые не оцениваются индивидуально, классифицируются по группам дебиторской задолженности, на основании дней просрочки и совместно оцениваются для установки обесценивания.

### **Признание финансовых активов и прекращение признания**

Регулярное приобретение и продажа финансового актива признается в дату, когда Концерн и Общество обязуются купить или продать актив.

Признание финансовых активов прекращается, когда заканчиваются или передаются права получения финансовых потоков от этих финансовых активов, и Концерном и Обществом передана существенная часть всех рисков и выгод, вытекающих из прав собственности.

### **Выручка по договорам с клиентами**

Выручка — это доход, возникающий в ходе обычной деятельности Концерна и Общества. Выручка оценивается в размере цены сделки. Цена сделки – сумма вознаграждения, которую Концерн и Общество считают полагающейся им в обмен на передачу контроля над обещанными товарами или услугами клиенту, за исключением сумм, полученных по поручению третьих лиц. Концерн и Общество признают выручку, в момент передачи контроля над товаром или услугой клиенту.

### ***Продажа природного газа – оптовая торговля***

Концерн и Общество продают природный газ на рынке оптовой торговли. Выручка признается в конкретный момент, когда продукт (природный газ) доставляется оптовому торговцу (покупателю) и он имеет свободу действий в отношении места и цены продажи продукта, и также оптовый торговец (покупатель) не имеет претензий к исполнению договора, которые могут повлиять на прием продукта со стороны оптового торговца (покупателя). Доставка происходит, когда продукты доставляются в конкретное место, риски давности и утраты, передаются оптовому торговцу (покупателю), и у Концерна и Общества имеются объективные доказательства того, что все критерии приемки-передачи выполнены.

Считается, что элемент финансирования здесь отсутствует, так как продажа осуществляется со сроком кредита 10-30 дней, что соответствует рыночной практике.

### ***Продажа услуги – распределение природного газа***

АО “Gasо” оказывает услуги распределения природного газа торговцам природным газом, которые продают природный газ конечным пользователям. Доходы от оказания услуг признаются в период, когда услуги оказаны, что соответствует признанию доходов во времени, так как конечный пользователь получает и использует блага от оказанной услуги одновременно с поставкой (распределением) газа.

## **Продажа природного газа конечным пользователям – коммерческим клиентам и домохозяйствам**

Общество продает природный газ конечным пользователям – корпоративным клиентам и домашним хозяйствам. Доходы признаются в соответствии с объемами, фактически поставленными до конца отчетного периода (обычно – месяца), так как цена за природный газ устанавливается на основании количества.

Домашние хозяйства производят оплату по выровненному графику платежей, на основании фактического потребления в предыдущем расчетном году, конечная дата которого не всегда совпадает с окончанием календарного года.

### **Плата за подключение**

При подключении к газовой сети, клиент должен заплатить АО “Gasol” плату за подключение, доходы от платы за подключения откладываются и постепенно признаются как доходы в течение среднего расчетного периода отношений с клиентом. Полученная от клиентов плата за подключение учитывается в отчете финансового состояния как «Доходы будущих периодов» в рамках долгосрочных обязательств.

До отчетного периода 2020 года (включительно) доходы от платы за подключение признавались в доходах в течение 30 лет. В свою очередь в 2021 году средний период отношений с клиентов был пересчитан, выполняя новые расчеты, и за средний период отношений с клиентом принят период продолжительностью в 20 лет. Таким образом, нетто-влияние в 2022 году выразилось как прирост доходов на 1 821 тыс. ЕВРО (в 2021 году: 2 155 тыс. ЕВРО). Предполагая, что доходы будущих периодов будут учитываться до окончания среднего расчетного периода отношений с клиентом, доходы в будущие годы будут увеличены на следующие суммы: в 2023 году – на 1 425 тыс. ЕВРО, в 2024 году – на 1 126 тыс. ЕВРО и в 2025 году – на 733 тыс. ЕВРО

### **Акцизный налог**

Акцизный налог взимается за природный газ, поставленный конечному потребителю, и рассчитывается на основании фиксированной ставки за поставленное количество в зависимости от цели использования природного газа конечным потребителем.

### **Активы и обязательства по договорам с клиентами**

Расчеты по выровненным платежам и порядок расчетов клиентов домашних хозяйств приводит к тому, что эти клиенты часто переплачивают по сравнению с их фактическим потреблением. Домохозяйства часто платят авансом за весь будущий год, исходя из фактического потребления в предыдущем расчетном году. Есть также корпоративные клиенты, которые переплатили Концерну и Обществу за полученные товары и услуги. Остатки переплаченных сумм, отображающие договорные обязательства, будут компенсированы будущим потреблением. Их указывают в прочих обязательствах как полученные авансовые платежи.

В состав прочих оборотных средств как накопленные доходы включены активы по договорам, которые связаны договором с оператором по передаче и хранению природного газа, в котором Концерн и Общество обязались хранить в подземном хранилище

согласованное количество природного газа в течение определенного периода времени. Доходы получены при выполнении всех условий договора.

### **Компонент финансирования**

Концерн не имеет договоров, в которых период времени между передачей обещанных товаров или услуг клиенту и оплатой клиентом превышал бы один год. Соответственно Концерн и Общество не корректируют стоимость сделки по стоимости денег по времени ни для одной сделки.

### **Основные средства**

Основные средства являются долгосрочными материальными активами, которые используются для производства товаров, оказания услуг или хозяйственных нужд, и которые соответствуют критериям классификации основных средств и условиям для признания актива.

Основными группами основных средств Концерна и Общества являются здания и строения, включающие в себя распределительные газопроводы, а также оборудование и машины, которые, в основном, связаны с техническим распределением газа, и срок их полезного использования составляет больше одного года.

Здания и сооружения (в том числе системы распределения газа), оборудование и машины Концерна показаны по переоцененной стоимости, установленной согласно утвержденной Правлением Общества или АО Gaso политике переоценки основных средств, за вычетом накопленного износа и списания снижения стоимости. Переоценку необходимо производить регулярно для того, чтобы обеспечить чтобы учетная стоимость существенно не отличалась от справедливой стоимости, которая устанавливается в конце отчетного периода. Прочие основные средства (в том числе земля) отражаются по стоимости приобретения, за вычетом накопленного износа и списания снижения стоимости. Стоимость приобретения включает в себя расходы, непосредственно связанные с приобретением основного средства.

Активы, которые в момент приобретения не готовы к использованию по назначению или находятся в процессе установки, классифицированы как «Стоимость объектов незавершенного строительства». Эта группа оценивается по первоначальной стоимости за вычетом накопленных убытков от обесценения. Последующие затраты включаются в балансовую стоимость актива или признаются как отдельный актив только тогда, когда существует большая вероятность того, что Концерн и Общество получат связанные с этой статьей будущие хозяйственные выгоды и расходы этой статьи можно достоверно установить. Прочие расходы на текущий ремонт и содержание основных средств включены в расчет прибыли или убытков за тот период, в котором они возникли.

При переоценке основных средств, накопленный износ меняется пропорционально изменениям брутто-стоимости переоцененных основных средств. Увеличение стоимости, возникшее в результате переоценки зданий, систем распределения и оборудования, отражается в статье собственного капитала «Резервы», а уменьшение стоимости списывается из упомянутого в предыдущие годы в резерве прироста стоимости основного средства, превышение включается в расчет прибыли или убытков за отчетный период. В результате исключения переоцененного основного средства резерв переоценки, относящийся к этому основному средству, исключается из резервов переоценки и включается в состав нераспределенной прибыли. Ежегодно разница между износом, в

основании которого лежит стоимость переоцененного актива, которая включена в прибыль или убытки, и износ, на основании начальных расходов, реклассифицируют из резервов переоценки основных средств в нераспределенную прибыль.

Земля и расходы на незавершенное строительство не подлежат расчету амортизации. Амортизация прочих активов рассчитывается по линейному методу, чтобы списать закупочную или переоцененную стоимость основного средства до его расчетной остаточной стоимости на конец срока полезного использования, начиная со дня, когда актив готов к использованию, используя следующие периоды:

- Здания 20 – 100 лет
- Сооружения, в т.ч. система распределения газа 20 – 70 лет
- Оборудование и машины 5 – 20 лет
- Прочие основные средства 2 – 10 лет

Сроки полезного использования активов пересматриваются и корректируются по мере необходимости в конце каждого отчетного периода. Учетная стоимость актива списывается до его возмещаемой стоимости, если учетная стоимость актива превышает его предусматриваемую возмещаемую стоимость.

Прибыль или убытки от исключения основных средств рассчитываются как разница между балансовой стоимостью основного средства и полученных от продажи доходов и включаются в расчет прибыли или убытков за соответствующий период.

### **Нематериальные активы**

Нематериальные активы в основном состоят из лицензий на программное обеспечение и патентов. Нематериальные активы имеют ограниченный срок полезного использования, и они отражены по закупочной стоимости, за вычетом накопленной амортизации и снижения стоимости.

Амортизация рассчитывается по линейному методу, чтобы выровнять расходы на нематериальные активы на протяжении срока их полезного использования. Обычно нематериальные активы амортизируются в течение 5 – 10 лет.

### **Снижение стоимости нефинансовых активов**

Все нефинансовые активы Концерна и Общества (кроме земли) имеют ограниченный срок полезного использования. Для активов, подлежащих амортизации и износу, проверяется снижение стоимости, когда какие-либо события или изменения обстоятельств свидетельствуют тому, что балансовая стоимость может быть не возмещена. Убытки от снижения стоимости признаются в виде суммы, на которую балансовая стоимость актива превышает его возмещаемую стоимость.

Возмещаемая стоимость является наибольшей из справедливой стоимости актива за вычетом затрат на продажу и стоимости использования. С целью проверки на предмет снижения стоимости активы группируются на более низких уровнях, для которых отдельно идентифицируются денежные потоки (в единицах, генерирующих денежные средства). На каждую отчетную дату для обесцененных нефинансовых активов рассматривается возможность реверса убытков от обесценивания.

## Запасы

Запасы в балансе указаны по наименьшей из величин: себестоимости или нетто-стоимости реализации. Расходы на природный газ состоят из расходов на закупку газа по методу ФИФО (первым поступил первым использован).

Материалы, запасные части и прочие запасы оцениваются по средневзвешенному методу.

При необходимости, для стоимости устаревших запасов, запасов медленного оборота или поврежденных запасов создаются накопления.

## Аренда

Концерн и Общество являются арендаторами. Активы и обязательства, возникающие от аренды, первоначально оцениваются на основе текущей стоимости. Обязательства по аренде включают чистую текущую стоимость следующих арендных платежей:

- фиксированные платежи (включая фиксированные платежи по сути), за вычетом всех получаемых скидок на аренду;
- переменные арендные платежи, основанные на индексе или ставке, первоначально измеренные с использованием индекса или ставки на начальную дату;
- суммы, которые Концерну или Обществу нужно платить по гарантии остаточной стоимости;
- цена возможности выполнения покупки, если Концерн и Общество достаточно убеждены, что будут использовать эту возможность, и
- штрафы за прекращение договора аренды, если условия аренды предусматривают, что Концерн и Общество будут использовать эту возможность.

Арендные платежи, которые необходимо выполнять при обоснованно определенных вариантах продления, также включаются в оценку обязательства. Используемая в расчете длительность аренды обоснована подписанными договорами для внешней аренды и на 5 лет для аренды внутри группы.

Арендные платежи распределяются между основной суммой и финансовыми расходами. Финансовые расходы включены в прибыль или убытки за период аренды, чтобы обеспечить неизменную периодическую процентную ставку по остатку обязательств за каждый период.

## Активы на право пользования

Активы на право пользования оцениваются по расходам, которые состоят из следующих:

- суммы первичной оценки обязательств по аренде;
- всех арендных платежей, сделанных на дату начала или до, за вычетом полученных льгот по снижению платежей;
- всех первичных прямых затрат и
- расходов на обновление.

Права пользования активами обычно амортизируются линейным методом, в течение самого короткого срока полезного использования актива и предусматриваемого срока аренды. Если Концерн и Общество обоснованно уверены, что будут использовать возможность покупки, права пользования активами амортизируются в течение срока полезного

использования базового актива. Пока Концерн и Общество переоценивают свою землю и здания, которые показаны в основных средствах, они решили не делать этого используя активы, для прав находящихся в собственности группы.

### **Деньги и денежные эквиваленты**

Денежные средства формируют денежные средства на расчетных счетах в банках, и краткосрочные депозиты, если таковые имеются, с начальным сроком от 90 дней, которые легко преобразуются в деньги и не подвержены существенному риску изменения стоимости.

Для безналичных расчетов Общество использует выданные кредитным учреждением дебетные карты.

Денежные средства в иностранных валютах пересчитываются в ЕВРО по установленному Европейским Центробанком курсу валют.

### **Собственный капитал**

В составе собственного капитала учитывается акционерный капитал, наценка эмиссии акций, резерв на реорганизацию, резерв на переоценку основных средств, резерв на переоценку пособий после окончания трудовых отношений, другие предусмотренные в уставе резервы и нераспределенная прибыль.

Резерв на переоценку долгосрочных вложений формируется из переоценки долгосрочных активов. Резерв на переоценку – это разница оценки между расходами на приобретение основного средства и оценкой, выполненной на основании переоценки, если действительно предположение о том, что увеличение стоимости основного средства существенно выше расходов на приобретение и увеличение этой стоимости длительное.

Прочие резервы создаются с согласия Совета.

Резерв на реорганизацию формируется как разница между активами и пассивами, вложенными в дочернее предприятие в результате реорганизации.

Остаток резерва на реорганизацию переклассифицируется в нераспределенную прибыль в момент, когда участие в дочернем предприятии реклассифицируется в предназначенные для продажи вложения, чтобы соответствующим образом отразить влияние ожидаемой сделки на отражение собственного капитала предприятия.

### **Предназначенное для продажи вложение и прекращаемая деятельность**

Долгосрочные активы, чья учетная стоимость от продажи, в соответствии с решением руководства, будет получена в результате сделки по продаже, а не от долгосрочного использования актива, классифицируются как «Предназначенные для продажи вложения».

Группа отчуждения – это такая группа активов, которые планируется продать или произвести отчуждение иным способом в соответствии с решением руководства совокупно как группу и к этим активам прямо относятся обязательства, которые передаются в результате сделки.

Для того, что бы долгосрочные активы или группа отчуждения были классифицированы как предназначенные для продажи, они должны соответствовать следующим критериям:

- активы должны быть доступны для немедленной продажи в их текущем состоянии;
- должна быть высокая вероятность продажи активов.

Долгосрочные активы, которые классифицированы для предназначенное для продажи вложение, а также прекращаемая деятельность, оценивается по самой низкой из следующих стоимостей:

- учетная стоимость;
- истинная стоимость, уменьшенная на расходы на продажу.

Истинная стоимость для предназначенных для продажи вложений в дочернем предприятии оценивается и утверждается на заседании правления.

До переклассификации в группу отчуждения убытки от такой оценки признаются в расчете прибыли или убытков.

Отдельные существенные виды предпринимательской деятельности, которые планируется отчуждать и которые предназначены для продажи, классифицируются как прекращаемая деятельность.

Прекращаемая деятельность – часть предприятия, которая либо отчуждена или классифицирована как «предназначенная для продажи» и:

- представляет отдельный значительный вид предпринимательской деятельности или географическую область деятельности;
- является частью единого, координированного плана произвести отчуждение значительного вида предпринимательской деятельности или географической области деятельности; или
- является дочерним предприятием, приобретенным с целью дальнейшей продажи или в отношении которого принято решение о продаже.

Уменьшение стоимости в момент переклассификации начального долгосрочного актива в предназначенные для продажи вложения признается в расчете прибыли или убытков даже в том случае, если ранее сам актив был оценен по переоцененной стоимости.

### **Принципы консолидации**

Консолидированный годовой отчет Концерна подготавливается, если прямо или косвенно получен контроль над другими коммерческими обществами. Контроль считается существующим, если материнскому предприятию принадлежит более, чем 50 процентов акций или долей капитала дочернего предприятия (см.раздел Связанные стороны).

В консолидированный годовой отчет Концерна дочернее предприятие включается с даты, когда фактически получен контроль. Консолидация прекращается с даты, когда контроль фактически прекращен.

Стоимость сделок между участвующими в консолидации обществами устанавливается в соответствии с рыночной стоимостью сделок (см.раздел Связанные стороны). Все взаимные остатки и нереализованную прибыль или нереализованные убытки от сделок между участвующими в консолидации обществами в консолидированном годовом отчете исключаются и консолидированный годовой отчет отражает концерн Latvijas Gāze как единое общество.

Если вложение в дочернее предприятие классифицируется как предназначенный для продажи актив (см.раздел Прекращаемая деятельность), то в консолидированных отчетах материнское предприятие классифицирует все активы и обязательства такого дочернего предприятия как «предназначенные для продажи», независимо от того, сохранит ли материнское предприятие неконтролирующее участие в своем бывшем дочернем предприятии после продажи. Сравнительные данные об активах и обязательствах за предыдущий период не уточняются (переклассифицируются).

Если дочернее предприятие классифицируется как прекращаемая деятельность, то вся эта деятельность и активы указываются отдельно от продолжаемой хозяйственной деятельности Концерна.

Финансовые результаты предназначенного для продажи дочернего предприятия (расчет прибыли или убытков, отчет о прочих объединенных доходах) в консолидированном отчете также указывается отдельно как прекращаемая деятельность, если:

- i. она является частью Концерна, которая классифицируется как предназначенная для продажи;
- ii. она представляет отдельный значительный вид предпринимательской деятельности Концерна;
- iii. существует единый, координированный план по отчуждению участия в дочернем обществе (как отдельного значительного вида предпринимательской деятельности Концерна).

Информация будет раскрыта для предыдущих сравнительных периодов так, чтобы раскрытие информации относилось ко всем видам деятельности, которые будут прекращены до даты подачи отчета о финансовом состоянии за последний период (МСФО 5 п.33).

### **Предоставление информации по сегментам**

Учитывая закрепленные в Законе об энергетике требования о независимости деятельности оператора распределения природного газа от его вертикально интегрированного материнского предприятия, главными принимающими решения органами каждого предприятия считаются Правление и Совет, которые ответственны за распределение ресурсов и оценку результатов работы каждого сегмента.

### **Основной капитал и утвержденные дивиденды**

Уставной капитал Общества состоит из 39 900 000 акций. Все акции Общества дают собственникам равные права, а именно: права на получение дивидендов и ликвидационной квоты, а также права голоса на Собрании акционеров.

14 571 480 акций Общества являются именными акциями. 25 328 520 акций Общества являются акциями на предъявителя, которые находятся в публичном обороте. Все акции Общества существуют в дематериализованной форме. Общество может эмитировать акции и конвертируемые облигации. Решения о размере эмиссии, сроках, условиях и прочих вопросах, связанных с эмиссией ценных бумаг принимает собрание акционеров Общества. Прямо связанные с эмиссией новых акций внешние дополнительные расходы отражаются в собственном капитале как отчисление, без налогов, от доходов. Выплата дивидендов акционерам Общества в финансовой отчетности признается как «Обязательства в течение периода, когда дивиденды утверждены акционерами Общества».

### **Задолженности поставщикам и подрядчикам и другие кредиторские задолженности**

Данные суммы составляют непогашенные обязательства Концерна и Общества за полученные товары и услуги до окончания финансового года. Суммы не имеют обеспечения и обычно оплачиваются в течение 30 дней с момента признания за исключением связанных с персоналом накоплений, срок оплаты которых может составлять 12 месяцев. Если срок произведения платежа не наступает в течение 12 месяцев после отчетного периода, такие кредиторские задолженности учитываются как долгосрочные. Первоначально



задолженности поставщикам и подрядчикам признаются по справедливой стоимости, а впоследствии – по амортизированной стоимости, применяя метод фактической процентной ставки.

## **Займы и расходы на займы**

Изначально займы признаются по их справедливой стоимости, за вычетом связанных с получением займа расходов. В последующих периодах займы отражаются по амортизированной стоимости приобретения, используя метод эффективной процентной ставки. Платежи за оформление займа признаются как расходы по сделке займа в той мере, насколько возможно, что некоторые или все займы будут привлечены. Займы снимаются с баланса, когда предусмотренное в договоре обязательство выполнено, отменено или истекло. Займы классифицируются как краткосрочные обязательства, если только у Концерн и Общества нет безусловного права отложить выполнение обязательства как минимум на 12 месяцев после окончания отчетного периода.

Общие и конкретные расходы по займам, которые прямо относятся к приобретению или созданию соответствующих критериям активов, добавляются к расходам на эти активы, как только активы подготовлены к предусмотренной цели использования. Отвечающие критериям активы – это активы, которые обязательно занимают значительное время, чтобы подготовить их к предусмотренному использованию или продаже. Все прочие расходы по займам признаются в расчете прибыли или убытков в том периоде, когда они возникли.

## **Накопления**

Накопления Общество признает только, если выполнены все критерии для признания накоплений.

Во-первых, у Общества есть существующее обязательство (юридическое или основанное на практике), вызванное событием в прошлом. Во-вторых, вероятно, что для выполнения этой обязанности будет необходим отток хозяйственных благ из предприятия; в-третьих, возможно выполнить достоверную оценку суммы, необходимой для выполнения обязанности. Накопления не признаются для убытков от будущей деятельности.

Накопления оцениваются по текущей стоимости согласно наиболее точному расчету руководства о расходах, необходимых для выполнения настоящей обязанности на конец отчетного периода.

## **Вознаграждения работникам**

### ***Заработная плата, доплаты и премиальные планы***

Обязательства по зарплатам, в том числе немонетарным благам, ежегодным отпускам и премиям, которые предусматривается полностью выполнить в течение 12 месяцев после окончания периода, когда работники предоставляют связанную услугу, признаются в отношении услуг работников до конца отчетного периода и оцениваются в суммах, которые предусмотрено выплатить, после выполнения обязательств. Концерн и Общество признают обязательства и расходы на доплаты по формуле, учитывающей прибыль, причитающуюся акционерам Общества после определенной коррекции. Концерн и Общество признают

обязательства, предусмотренные в договоре или обязанность, возникшую в результате прошлых событий. На балансе обязательства показаны как Прочие обязательства.

### ***Взносы социального страхования и пенсионного плана***

Компании, входящие в концерн производят взносы социального страхования для государственного пенсионного страхования по государственной накопительной пенсионной схеме согласно нормативным актам Латвийской Республики. Государственная накопительная пенсионная схема представляет собой пенсионный план с фиксированными взносами, согласно которому Концерн и Общество должны осуществлять выплаты в установленном законом объеме. Концерн и Общество также осуществляют взносы во внешний частный пенсионный план с фиксированными взносами. У Концерна и Общества не возникают дополнительные, созданные юридически или на практике, обязательства производить дополнительные выплаты, если государственная накопительная пенсионная схема или частный пенсионный план не могут выполнить свои обязательства перед работниками. Взносы социального страхования и пенсионного плана признаются как расходы на основе принципа накоплений, и включаются в расходы на персонал.

### ***Накопления на расходы на неиспользованные отпуска***

Сумма накопленных расходов на неиспользованные отпуска определяется путем умножения средней ежедневной заработной платы работников за последние шесть месяцев отчетного года на количество дней неиспользованных отпусков, накопленных на конец отчетного года.

### ***Вознаграждения по окончании трудовой деятельности и другие блага***

Для сотрудников компаний, входящих в концерн, условия занятости которых соответствуют определенным критериям, согласно Коллективному договору обеспечиваются определенные блага во время работы и в случае прекращения трудовых отношений. Обязательства по пособиям рассчитываются, учитывая нынешний уровень зарплаты и число работников, имеющих право на получение этих выплат, а также допущения актуаров, используя метод unit credit.

Текущая стоимость обязательств по пособиям определяется, дисконтируя плановые денежные потоки, используя рыночные ставки по правительственным облигациям.

Нетто-процентные издержки рассчитываются, применяя ставки дисконтирования к нетто-остатку определенных обязательств по пособиям. Эти издержки включаются в расходы на пособия работникам в расчете прибыли или убытков.

Прибыль или убытки от повторной оценки, возникающей от коррекции и изменения допущений актуара, признаются в других объединенных доходах в период, в котором они возникли, включая в отдельный резерв «Резерв переоценки пособий работникам». Они включаются в нераспределенную прибыль в отчете об изменениях собственного капитала и в балансе.

Изменения нынешней стоимости определенных обязательств по пособиям, возникающие в результате изменения или сокращения плана, сразу же признаются в прибыли или убытках как расходы на предыдущую деятельность.

## Подходный налог

Подходный налог с предприятий рассчитывается для распределенной прибыли (20/80 от нетто-суммы, выплачиваемой акционерам). Налог на распределенную прибыль признается, когда акционеры Общества принимают решение о распределении прибыли. Подходный налог с предприятий также уплачивается с условно распределенной прибыли (не связанные с хозяйственной деятельностью расходы, расходы на репрезентацию и пожертвования, превышающие установленные критерии, и т.п.). Такой налог не считается подходным налогом в понимании МСФО 12, так как рассчитывается не с нетто-суммы, а с брутто, и признается в расчете прибыли или убытков как прочие расходы хозяйственной деятельности.

## Связанные лица

Связанные лица определяются как акционеры Общества с существенным влиянием и общества, в которых эти акционеры имеют контроль или совместный контроль, а также члены Совета и Правления Общества и его дочернего предприятия, их ближайшие родственники и организации, в которых они имеют существенное влияние или контроль, или Общество и АО "Gasol" как дочернее и материнское предприятие.

## 28. Вознаграждение коммерческому обществу присяжных ревизоров

	Концерн 2022	Концерн 2021	Общество 2022	Общество 2021
	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
Услуги уставного аудита	42	49	28	31
Прочие услуги, не связанные с аудитом	-	2	-	-
	<b>42</b>	<b>51</b>	<b>28</b>	<b>31</b>

## 29. Возможные обязательства

Действует долгосрочный договор между Обществом и ПАО «Газпром» на условиях «take or pay», который предусматривает минимальный объем закупки в соответствующий период. В 2022 году между сторонами было заключено соглашение о невыдвижении взаимных претензий в связи с невыполнением условий в рамках договора.

### **Возможные обязательства, связанные с подходным налогом с предприятия с распределяемой прибыли Общества**

Когда была распределена чистая прибыль 2022 года, возникли обязательства по уплате подходного налога с предприятия (20/80 от распределенной акционерам нетто-суммы). Предполагая, что предлагается распределение прибыли 2022 года, как указано в приложении № 17 (20 349 тысяч ЕВРО или 0.51 ЕВРО на акцию), подходный налог с предприятия составит приблизительно 5 087 тысяч ЕВРО, которые будут признаны в прибыли или убытках Концерна и Общества в период, когда акционерами будет утверждено решение о распределении.

## Предложения о распределении прибыли

	2022
Прибыль отчетного года Общества	ЕВРО <b>40 823 737</b>
Внеочередные дивиденды в 2022 году (36,7% от общей прибыли)	14 999 992
Рекомендуемое распределение прибыли после внеочередных дивидендов:	
<b>Дивиденды акционерам (49,8% от общей прибыли)</b>	<b>20 349 000</b>
<b>Дивиденды на одну акцию из 20 349 000 (ЕВРО/1 акция)</b>	<b>0,51</b>
Оставить нераспределенную прибыль	5 474 745

### 30. Обстоятельства и события после даты баланса

26 февраля 2023 года вступила в силу Регула Совета Европейского Союза (ЕС) 2023/427, которой вносятся изменения в Регулу (ЕС) № 833/2014 об ограничительных мероприятиях в связи с действиями России, дестабилизирующими ситуацию в Украине (далее – Регула № 2023/427).

В соответствии со статьей 5.о Регулы с 27 марта 2023 года запрещено гражданам России и физическим лицам, пребывающим в России, занимать должности в структурах управления собственников и операторов критических инфраструктур, Европейских критических инфраструктур и критических единиц.

АО “Gasol” является держателем критической инфраструктуры. Учитывая указанное, а также требования Закона о международных санкциях и национальных санкциях Латвийской Республики, будут внесены необходимые изменения в дальнейшую структуру управления АО “Gasol” в соответствии с требованиями Регулы № 2023/427, в указанный срок.

В период времени с последнего дня отчетного периода до даты подписания этого отдельного и консолидированного финансового отчета не было каких-либо других событий, в результате которых в данный отдельный или консолидированный финансовый отчет следовало бы вносить коррекции.

---

Айгарс Калвитис  
Председатель  
правления

---

Элита Дреймане  
Член правления

---

Эгилс Лапсалис  
Член правления

---

Лайма Дудича  
Главный бухгалтер,  
начальник отдела  
бухгалтерского учета  
и отчетности

# КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О КОРПОРАТИВНОЙ СОЦИАЛЬНОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ (НЕФИНАНСОВЫЙ ОТЧЕТ)

## АО “Latvijas Gāze”

<b>Место регистрации</b>	Рига, Латвия
<b>Регистрационный номер</b>	40003000642
<b>Адрес</b>	улица Аристиды Бриана 6, Рига, Латвия, LV-1001
<b>Домашняя страница в интернете</b>	<a href="http://www.lg.lv">www.lg.lv</a>

## АО “Gaso”

<b>Место регистрации</b>	Рига, Латвия
<b>Регистрационный номер</b>	40203108921
<b>Адрес</b>	улица Вагону 20, Рига, Латвия, LV-1009
<b>Домашняя страница в интернете</b>	<a href="http://www.gaso.lv">www.gaso.lv</a>

## Сокращения

<b>ООН</b>	Организация Объединенных Наций
<b>CNG</b>	Компримированный природный газ (compressed natural gas)
<b>ЦСУ</b>	Центральное статистическое управление
<b>ЕС</b>	Европейский Союз
<b>ГРП</b>	Газорегуляторный пункт
<b>КСО</b>	Корпоративная социальная ответственность
<b>МОТ</b>	Международная организация труда
<b>ПГ</b>	Парниковые газы

## Контактная информация

Адрес электронной почты для предложений и вопросов по отчету:  
[investor.relations@lg.lv](mailto:investor.relations@lg.lv)

## СООБЩЕНИЕ ПРАВЛЕНИЯ

АО «Latvijas Gāze» подготовило свой шестой доклад о корпоративной социальной ответственности. В Докладе поясняются главные риски, проведенные мероприятия и дана оценка влияния мероприятий. Под корпоративной социальной ответственностью на уровне Концерна «Latvijas Gāze» (АО «Latvijas Gāze» и дочерная компания АО «Gaso») понимается систематический анализ процессов, в рамках которого оценивается влияние работы на окружающую среду, работников, клиентов, предпринимательскую деятельность и общество в целом, и в котором АО «Latvijas Gāze» устанавливает принципы, вытекающие из оценки влияния и ценностей АО «Latvijas Gāze». Анализ существующих процессов корпоративной социальной ответственности и внедрение новых процессов на предприятии является своеобразным знаком репутации и качества и обеспечивает максимально прозрачную корпоративную среду, способствует репутации, узнаваемости и удовлетворенности работников, снижая риски предпринимательской деятельности и увеличивая стоимость предприятия. АО «Latvijas Gāze» полностью поддерживает включенные в Global Compact ООН ценности в вопросах прав человека, прав работы, окружающей среды и борьбе с коррупцией и обязуется также и в дальнейшем уделять внимание улучшению охваченной рамками данного отчета деятельности предприятия.

Отчет рассмотрен и утвержден Правлением АО «Latvijas Gāze» 19 апреля 2023 года (протокол заседания Правления № \_\_\_\_ (2023)) как часть консолидированного Годового отчета (нефинансового отчета) и его подготовку в соответствии с требованиями закона проверил присяжный ревизор.

Отчет от имени Правления подписывают:

---

Айгарс Калвитис  
Председатель  
правления

---

Элита Дреймане  
Член правления

---

Эгилс Лапсалис  
Член правления

## ВВЕДЕНИЕ

Консолидированный отчет АО “Latvijas Gāze” о Корпоративной социальной ответственности за 2022 год подготовлен в соответствии с рекомендациями программы ООН Global Compact (далее в тексте – движение Глобального договора ООН) ([www.unglobalcompact.org](http://www.unglobalcompact.org)) и включает в себя предусмотренную в Директиве Европейского Парламента и Совета 2014/95/ES и законе «О рынке финансовых инструментов» нефинансовую информацию. В данном отчете, развивая методологию его подготовки, использованы многие новые главные показатели деятельности (индикаторы), учитывая также содержащиеся в Nasdaq ESG Reporting Guide 2.0 (2019) рекомендации для обществ, чьи акции котируются на бирже<sup>1</sup>.

Описание модели коммерческой деятельности АО “Latvijas Gāze” и АО “Gasol” и прочая общая информация о Концерне и его деятельности содержится в Докладе правления к консолидированным финансовым отчетам. Информация о модели корпоративного управления АО “Latvijas Gāze” и ее элементах отражена в Докладе о корпоративном управлении. В отчете разъясняется политика Концерна в соответствующей сфере, основные риски, мероприятия для их предотвращения или снижения, и показатели соответствующей деятельности. Отчет связан с другими документами АО “Latvijas Gāze”, в которые интегрированы ценности Global Compact ООН, например, с Кодексом этики работников и Системой поднятия тревоги, Оценкой риска санкций и Политикой управления рисками. Отчет подготовлен на латышском, английском и русском языках и публикуется Nasdaq Baltic, а также постоянно доступен на странице Latvijas Gāze в интернете.

В отношении обязанности раскрытия информации о соответствии долгосрочным инвестициям, выполнении требований критериев долгосрочной предпринимательской деятельности согласно долгосрочному регулированию ЕС в области инвестиций и оповещения необходимо отозваться на Регулу Европейского Парламента и Совета (ES) 2020/852 (18 июня 2020 года) о создании регулирования для содействия долгосрочным вложениям и которая изменяет Регулу (ES) 2019/2088 (Документ относится к ЕЕЗ) (далее – Регула о долгосрочных вложениях). В отчетном периоде 2022 года в рамках Концерна были оказаны услуги по распределению и торговле природным газом, которые по классификации, имеющейся в действующей сейчас Регуле о долгосрочных вложениях не соответствуют долгосрочным инвестициям.

Показатели деятельности приводятся за период пяти или двух лет, в зависимости от доступности соответствующих данных. Методы расчета данных по сравнению с предыдущим отчетом существенно не изменились.

---

<sup>1</sup> В отчете отображены следующие индикаторы *Nasdaq ESG Metrics*: E3, E5, E7, S3, S4, S6 – S10, G4, G7 – G10

# 10 ЦЕННОСТЕЙ ДВИЖЕНИЯ ГЛОБАЛЬНОГО ДОГОВОРА ООН

## ПРАВА ЧЕЛОВЕКА

**Принцип № 1** Предприятие должно поддерживать и уважать провозглашенные на международном уровне права человека.

**Принцип № 2** Предприятие должно быть уверено, что не участвует в злонамеренном использовании прав человека.

## РАБОЧАЯ СИЛА

**Принцип № 3** Предприятие должно гарантировать свободу собраний и признавать эффективную коллективную процедуру переговоров.

**Принцип № 4** Необходимо гарантировать исключение любых форм принудительного и обязательного труда.

**Принцип № 5** Необходимо гарантировать ликвидацию детского принудительного труда.

**Принцип № 6** Необходимо исключить дискриминацию занятости и профессии.

## ОКРУЖАЮЩАЯ СРЕДА

**Принцип № 7** Предприятие должно поддерживать мероприятия по предосторожности в отношении затрагивающих окружающую среду вызовов.

**Принцип № 8** Необходимо принимать на себя инициативы, способствующие большей ответственности за окружающую среду.

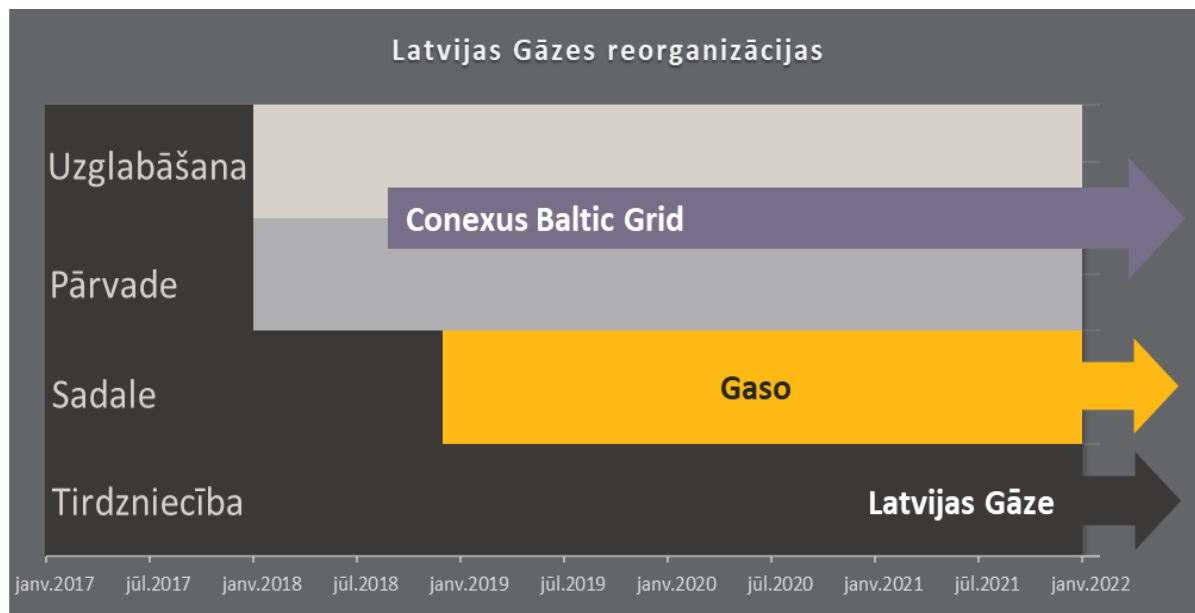
**Принцип № 9** Необходимо способствовать развитию и распространению более дружественных окружающей среде технологий.

## АНТИКОРРУПЦИЯ

**Принцип № 10** Предприятие должно реализовывать мероприятия, направленные против всех форм коррупции, в том числе против вымогательства и взяточничества.



## РЕОРГАНИЗАЦИЯ LATVIJAS GĀZE



В течение последних семи лет можно выделить три основные фазы развития АО «Latvijas Gāze» - (1) деятельность в монопольном положении, (2) разделение предприятия на оператора передачи, оператора распределения и торговца природным газом, а также (3) текущая деятельность на открытом рынке.

С момента создания в 1991 году деятельность АО «Latvijas Gāze» осуществлялась в качестве единого и объединенного оператора хранения, передачи, распределения и торговли природным газом. Выполняя требования Европейского Союза в отношении преобразования рынка природного газа, с 1 января 2017 года передача и хранение выделены в АО «Conexus Baltic Grid», которое в данный момент является не связанным с АО «Latvijas Gāze» и АО «Gasо» предприятием. В свою очередь, с 1 декабря 2017 года распределение природного газа полностью передано АО «Gasо», единственным владельцем которого является АО «Latvijas Gāze», которое, в свою очередь, продолжает деятельность в сфере торговли природным газом.

8 августа 2022 года акционеры АО «Latvijas Gāze» приняли решение о начале процесса реорганизации Общества или снижения капитала.

Правление АО «Latvijas Gāze» осуществляя решение акционеров от 8 августа 2022 года начала процесс продажи принадлежащего АО «Latvijas Gāze» оператора системы распределения газа АО «Gasо», который планируется завершить в рамках 2023 года.

# ПРАВА ЧЕЛОВЕКА

- Принцип № 1**      Предприятие должно поддерживать и уважать провозглашенные на международном уровне права человека.
- Принцип № 2**      Предприятие должно быть уверено, что не участвует в злонамеренном использовании прав человека.

## СОБЛЮДЕНИЕ ПРАВ ЧЕЛОВЕКА НА ПРЕДПРИЯТИИ ПОЛИТИКА И РИСКИ

Действующее в Латвии нормативное регулирование прав человека в основном предусматривает прямое его применение в организациях, и как АО “Latvijas Gāze”, так и АО “Gasco” эти требования полностью соблюдают.

Целью Концерна является не допустить в своей деятельности нарушений прав человека, а также выразить свою активную позицию клиентам, партнерам по сотрудничеству и работникам и способствовать искоренению нарушений в любой деятельности и виде сотрудничества при помощи Отчета о корпоративной социальной ответственности, а также регулирования, предусмотренного в созданных *Кодексе этики и Системе поднятия тревоги*.

Соблюдение прав человека прямо связано с эффективностью Концерна, а также существенно снижает риски деятельности Концерна.

## МЕРОПРИЯТИЯ

АО “Latvijas Gāze” и АО “Gasco” считают, что соблюдение прав человека является абсолютным минимумом стандарта действий любого предприятия. Концерн полностью соблюдает регулирование Латвии, Европейского Союза, Европейского Совета и ООН (включенное во Всеобщую декларацию прав человека), что соответствует самым высоким стандартам прав человека. Концерн никоим образом не участвует и выступает против любых нарушений прав человека и выражает свою активную позицию по этому вопросу своим клиентам, партнерам по сотрудничеству и работникам.

Профессиональная квалификация и опыт членов правления АО “Latvijas Gāze” и АО “Gasco” подтверждают глубокое понимание руководством Концерна роли прав человека в деятельности Концерна. В отношении своих работников и своих клиентов Концерн полностью обеспечивает защиту прав человека первого поколения (права на жизнь, здоровье и политические взгляды), второго поколения (социально-экономические права) и третьего поколения (солидарность, права на среду, защита персональных данных и пр.).

В дополнение к требованиям нормативных актов, Концерн регулярно проводит измерения качества рабочей среды на рабочих местах работников. В отношении клиентов, для обеспечения на всех объектах возможности попадания для людей с особыми нуждами, выполняются регулярные работы по реконструкции и улучшению среды. На всех объектах, где с 2017 года проводилась реконструкция, такая возможность доступа обеспечена.

Также введена Система поднятия тревоги АО «Latvijas Gāze» и Порядок поднятия тревоги АО «Gasо», которые предусматривают возможность сообщать о нарушениях, в том числе нарушениях прав человека.

## **ЗДОРОВЬЕ И БЕЗОПАСНОСТЬ РАБОТНИКОВ**

### **РАБОЧЕЕ ВРЕМЯ, ВОЗНАГРАЖДЕНИЕ И ОТСУТСТВИЕ**

#### **ПОЛИТИКА И РИСКИ**

Латвийское нормативное регулирование по вопросам охраны труда прямо применимо и Концерн направляет значительные ресурсы для полного выполнения этих требований. Данная сфера является для Концерна одной из приоритетных сфер социальной ответственности. Особо необходимо отметить специфику работы АО «Gasо», то есть, больше половины работников АО «Gasо» заняты в непосредственном выполнении работ по эксплуатации системы распределения природного газа, которые являются работами повышенной опасности, так как связаны со взрывоопасностью и пожароопасностью газа, а также с влиянием других вредных факторов рабочей среды на здоровье работников.

Целью Концерна является обеспечить безопасную рабочую среду, которая позволила бы избежать риска рабочей среды или по возможности снизить его влияние.

#### **МЕРОПРИЯТИЯ**

Работникам обеспечивается безопасная и безвредная для здоровья рабочая среда, в том числе, соответствующие рабочие места, технические ресурсы и средства индивидуальной защиты. В соответствии с требованиями нормативных актов Концерном разрабатывается план мероприятий по охране труда и пожарной безопасности и осуществляется внутренний надзор за рабочей средой. В соответствии с установленной периодичностью, в зависимости от специфики работы, проводится инструктаж работников по вопросам охраны труда и пожарной безопасности. Не реже одного раза в год проводится обучение о действиях в случае возникновения пожара. Раз в год производятся оценка рисков рабочей и взрывоопасной среды. Учитывая результаты этой оценки, устраняются обнаруженные недостатки или уменьшается их влияние.

Постоянно ведется учет и анализ произошедших несчастных случаев на работе. Согласно установленной периодичности, в зависимости от специфики работы, работники проходят обязательные проверки здоровья. Работникам обеспечено страхование здоровья и страхование от несчастных случаев. Регулярно проводятся проверки и обслуживание рабочего инвентаря и оборудования в соответствии с требованиями производителей.

Введенная в Концерне Система поднятия тревоги предусматривает возможность сообщать также об угрожающих здоровью и безопасности работников нарушениях.

Уже в 2020 году на уровне Концерна АО «Latvijas Gāze» успешно ввело и течение 2021/2022 годов продолжало совершенствовать ряд мероприятий, что позволила обеспечить предварительные условия, чтобы работники могли выполнять работу удаленно и предоставляя необходимо им техническое обеспечение.

# ПРИВАТНОСТЬ И БЕЗОПАСНОСТЬ ДАННЫХ

## ПОЛИТИКА И РИСКИ

Концерн обращает особое внимание на вопросы приватности и защиты, и безопасности персональных данных. В сфере защиты персональных данных в Латвии существует строгое регулирование, основанное на прямо применимом Общем регламенте по защите персональных данных 2016/679 ЕС. Руководствуясь содержащимися в Регламенте принципами, в Концерне разработаны внутренние Правила обработки личных данных, которые включают в себя принципы системы управления личными данными и правила их реализации.

Целью Концерна является обеспечить полную защиту и безопасность личных данных (как работников, так и клиентов).

## МЕРОПРИЯТИЯ

В Концерне соблюдаются требования нормативных актов, а также одновременно выполняются соразмерные и проактивные мероприятия для усовершенствования процессов управления защитой личных данных. В Концерне претворяются мероприятия по защите личных данных и надзору безопасности информации, в результате которых введены различные улучшения, предложенные в результате аудита обработки данных, а также проводятся различные оценки правомерности обработки и защиты личных данных. Внедрены процессы, предусмотренные во внутренних нормативных актах, регулирующих процессы обработки личных данных и механизмы их контроля. Большое внимание уделяется обучению работников в сфере защиты личных данных, разъясняются требования нормативных актов и анализируются примеры и проблемные ситуации. В Концерне работает управляющий ИТ безопасностью и специалисты по защите личных данных, которые регулярно анализируют систему управления защитой личных данных и реализуют необходимые для ее улучшения мероприятия.

В Концерне проводится систематический анализ ранее заключенных договорных обязательств, в случае необходимости дополняя обязанности договаривающихся сторон в сфере защиты личных данных.

В АО «Latvijas Gāze» проводится ежегодное обучение всех работников по вопросам защиты личных данных, в ходе которого обсуждаются актуальные для предприятия вопросы, в особенности – в сегменте управления бизнес-процессами и обслуживания клиентов (физических лиц). В рамках вводного инструктажа новых работников АО «Latvijas Gāze» внедрена проверка объема знаний каждого начавшего работу на предприятии работника по вопросам защиты личных данных, в случае необходимости обеспечивая работнику дополнительное индивидуальное обучение.

Действующая в Концерне Система поднятия тревоги предусматривает возможность сообщать также о нарушениях защиты и безопасности личных данных.

## ИНДИКАТОРЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

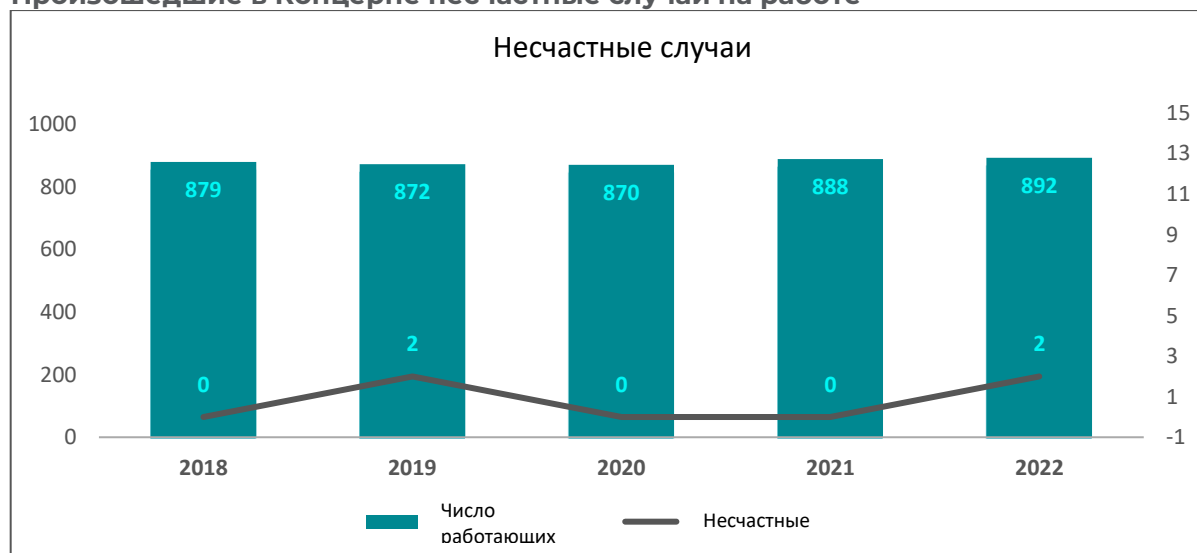
### НАРУШЕНИЯ

В 2022 году не получены заявления, в том числе – от информаторов, об общих нарушениях прав человека, в сфере здоровья работников и безопасности труда или защиты личных данных и безопасности данных. Также, нарушения не констатированы контролирующими органами.

### НЕСЧАСТНЫЕ СЛУЧАИ НА РАБОТЕ

В 2022 году у работников АО «Gasco», выполняя рабочие обязанности, произошло два несчастных случая. Оба пострадавших работника выздоровели и продолжают выполнять рабочие обязанности. После произошедших инцидентов в обоих случаях проведена внеочередная оценка рисков рабочей среды и внеплановый инструктаж по охране труда на рабочем месте. В рассмотренный период не произошли несчастные случаи с летальным исходом.

#### Произошедшие в Концерне несчастные случаи на работе



# РАБОТНИКИ

- Принцип № 3**      Предприятие должно гарантировать свободу собраний и должно признавать эффективную коллективную процедуру переговоров.
- Принцип № 4**      Необходимо гарантировать исключение любых форм принудительного и обязательного труда.
- Принцип № 5**      Необходимо гарантировать ликвидацию детского принудительного труда.
- Принцип № 6**      Необходимо исключить дискриминацию занятости и профессии.

## ПРОФСОЮЗЫ

### ПОЛИТИКА И РИСКИ

Обеспечены и поддерживаются права работников на участие в профсоюзах и коллективное обсуждение вопросов занятости.

Цель Концерна – обеспечить обоюдно выгодное сотрудничество и коллективное соглашение в отношении вопросов социальной защиты работников.

### МЕРОПРИЯТИЯ

В АО «Gasо» обеспечиваются собрания для обсуждения Коллективного трудового договора, в которых участвуют представители руководства предприятия, представители работников и профсоюза. Создан орган комиссии по трудовым спорам, в которой участвуют представители работодателя и профсоюза. Предоставляются помещения для проведения собраний профсоюза, а также постоянные помещения и средства связи для руководителя профсоюза. Представитель профсоюза как член комиссии по закупкам, участвует в организованной АО «Gasо» процедуре закупки для приобретения полисов страхования здоровья работников.

В конце 2022 года АО “Gasо” и Латвийский профсоюз работников общественных услуг и транспорта «LAKRS» продлили Коллективный трудовой договор еще на год – до конца 2023 года. В свою очередь АО «Latvijas Gāze» разработало и утвердило внутренний нормативный акт «Порядок, в каком акционерное общество «Latvijas Gāze» обеспечивает работникам социальные гарантии» (утвержден на заседании правления АО «Latvijas Gāze» 08.12.2022 г. (заседание № 49 (2022))). В упомянутом порядке установлены права и гарантии работников на социальную поддержку, что по сравнению с внешним правовым регулированием, улучшает положение работников (предусматривает дополнительные выходные, дополнительные отпуска, денежные награды работникам в важные моменты жизни и др. блага).

## ПРИНУДИТЕЛЬНЫЙ И ДЕТСКИЙ ТРУД

### ПОЛИТИКА И РИСКИ

На государственном уровне установлено, что принудительный и обязательный труд, а также детский принудительный труд, недопустим. Концерн категорически выступает против таких форм занятости и строго придерживается такой политики.

## УСЛОВИЯ ЗАНЯТОСТИ

### ПОЛИТИКА И РИСКИ

Высокоинтенсивный режим работы и сравнительно невысокое вознаграждение для работников, в чьи прямые обязанности входит обслуживание клиентов, является вызовом для успешной организации работы в этой сфере. При этом как введение новой системы расчетов, так и растущий интерес клиентов, и различные вопросы в связи со сложной ситуацией в области энергетики создают для работников повышенный стресс, влияя также на смену работников. В свою очередь для предприятия потеря квалифицированных работников создает угрозу для выполнения установленных в стандартах отрасли обязательств и обеспечения непрерывности работы, создавая как риски качества, так и финансовую нагрузку. Для уменьшения указанных рисков Общество ввело возможности удаленного выполнения работы, а также другие формы выполнения рабочих обязанностей.

В контексте организации удаленной работы АО «Latvijas Gāze» успешно удалось привлечь квалифицированных работников вне места нахождения АО «Latvijas Gāze», в регионах за пределами Риги. Также АО «Latvijas Gāze» с весны 2020 года полностью перешло на удаленный режим обслуживания клиентов и продолжает работать в этом формате.

В основном для работников установлено нормальное рабочее время 40 часов в неделю. В соответствии со спецификой работы и необходимостью в отдельных случаях предусмотрено суммированное рабочее время и сменная работа. Одновременно работникам обеспечено соответствующее время на перерывы и отдых. Работникам обеспечивается оплачиваемый ежегодный отпуск, дополнительно к предусмотренному в государственном законодательстве отпуску предоставляется дополнительный оплаченный отпуск за рабочий стаж, за работу в опасных условиях, а также дополнительные выходные для руководителей/заместителей структурных подразделений, и дополнительные выходные в различных важных для работников моментах жизни (свадьба, рождение ребенка (для отцов), начало школьной жизни детей, выпускные детей).

Для всех работников подготавливаются, подписываются и выдаются письменные договоры и обеспечивается уплата всех предусмотренных в государстве налогов, связанных с трудовыми правовыми отношениями.

Политика привлечения работников реализуется таким образом, чтобы устранить риск того, что нехватка квалифицированных специалистов угрожает выполнению предусмотренных в стандартах отрасли обязательств в отношении безопасности и непрерывности работы системы распределения природного газа.

Сверхурочная работа ограничивается согласно действующему нормативному регулированию на уровне Концерна.

Объем сверхурочных часов находится под наблюдением и контролем, по возможности планируя работы так, чтобы у работников не образовывались сверхурочные часы работы.

Целью Концерна является поддержание конкурентоспособной системы мотивации работников, в рамках которой обеспечивается справедливое и соответствующее вознаграждение, баланс между работой и отдыхом и целенаправленные социальные гарантии, в том числе заключается договор о страховании здоровья, жизни работников и страхования от несчастных случаев.

## **МЕРОПРИЯТИЯ**

Ряд вопросов, касающихся трудовых отношений и социальных гарантий для работников, регулируется как условиями Коллективного трудового договора, так и Правилами внутреннего распорядка, и внутренним нормативным актом «Порядок, в каком акционерное общество «Latvijas Gāze» обеспечивает работникам социальные гарантии». Согласно специфике работы и при необходимости в отдельных случаях устанавливается суммированное рабочее время. Работники, если возникает такая необходимость, выполняют также сверхурочную работу, получая за это вознаграждение согласно предусмотренному в Латвийском законодательстве порядку и объему.

В АО «Gasol» создан и действует постоянный комитет управления пенсионным фондом, в котором участвуют два члена правления и два представителя работников и задачей которых является контролировать соответствие взносов пенсионного плана 3-го уровня за работников.

Проводится систематическая оценка работников, и работники получают вознаграждение в соответствии с качеством работы, инициативой, интенсивностью работы и вкладом.

Работодатель, вводя новые технологии, совершенствуя системы информационных технологий или проводя другие мероприятия похожего характера, обеспечивает обучение и/или переквалификацию существующих работников, а также поддерживает дальнейшее обучение работников – работникам, которые не прерывая работу, учатся в каких-либо учебных заведениях, присваивают учебный отпуск 10 (десять) рабочих дней в учебном году (без сохранения заработной платы). В свою очередь для сдачи экзамена/разработки дипломной работы работникам присваивается учебный отпуск 20 (двадцать) рабочих дней в учебном году, сохраняя за это время заработную плату.

## **ПРЕДОТВРАЩЕНИЕ ДИСКРИМИНАЦИИ**

### **ПОЛИТИКА И РИСКИ**

В законодательстве Латвии содержится детальное описание запрета дискриминации, и Концерн его соблюдает. Обеспечивается принятие решений в отношении работников на основании соответствующих и объективных критериев. Запрет на дискриминацию содержится также во внутреннем Кодексе этики



работников, акцентируя основные принципы справедливого отношения и запретов на ущемление. В кодексе изложены рекомендации по формированию отношений между работниками, в том числе об отношениях и поведении, а также приведены модели действий при решении возможных споров и конфликтов в рабочем процессе.

Риски, связанные с дискриминацией, Концерн оценивает как низкие.

## МЕРОПРИЯТИЯ

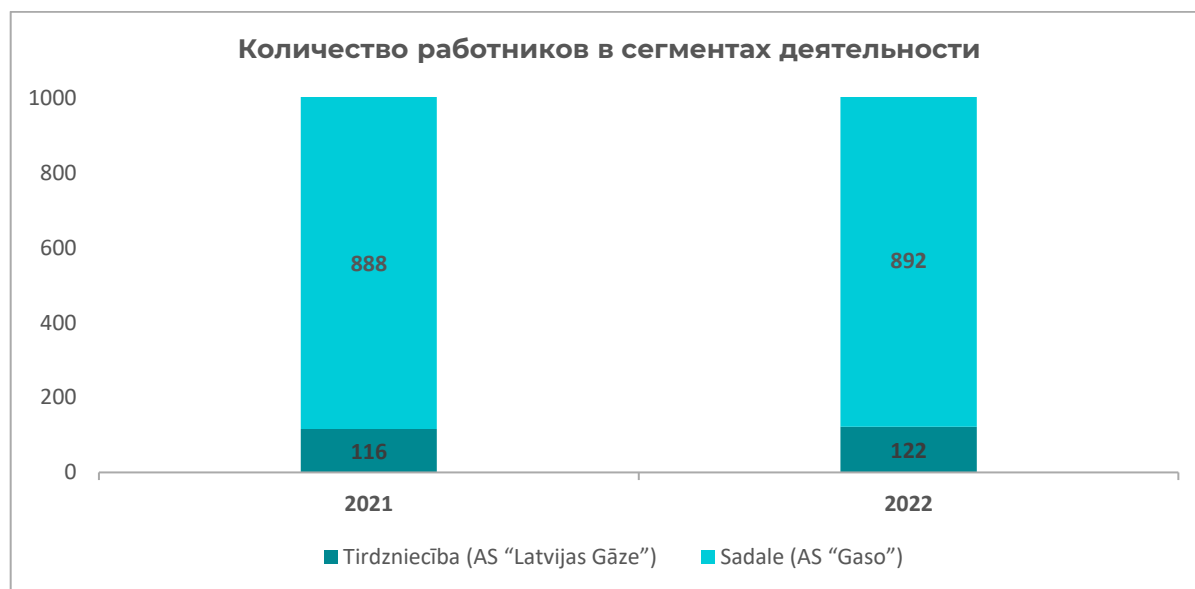
В объявлениях о приеме на работу указываются конкретные требования к претендентам, вытекающие из необходимых Концерну профессиональных компетенций, и они формулируются в недискриминирующем виде. В процессе отбора работников претендентам не требуется предоставлять чувствительную информацию, в том числе о религиозных или политических убеждениях, семейном положении, сексуальной ориентации, этническом происхождении, политических взглядах и пр.

## ИНДИКАТОРЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

### ПРИВЛЕЧЕНИЕ ПРОФСОЮЗОВ

В 2022 году не требовалось привлекать профсоюзы к решению споров.

### КОЛИЧЕСТВО РАБОТНИКОВ В СЕГМЕНТАХ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ



### КОЛИЧЕСТВО РАБОТНИКОВ, К КОТОРЫМ ПРИМЕНЯЕТСЯ КОЛЛЕКТИВНЫЙ ДОГОВОР

в 2022 году Коллективный трудовой договор применяется ко всем работникам Концерна. Коллективным договором обеспечивается равное отношение к работникам в сфере социальных гарантий и предусмотрены дополнительные

социальные гарантии, которые не предусмотрены в законе «О труде» - дополнительные отпуска, дополнительные выходные, пособия, денежные награды и т.п.

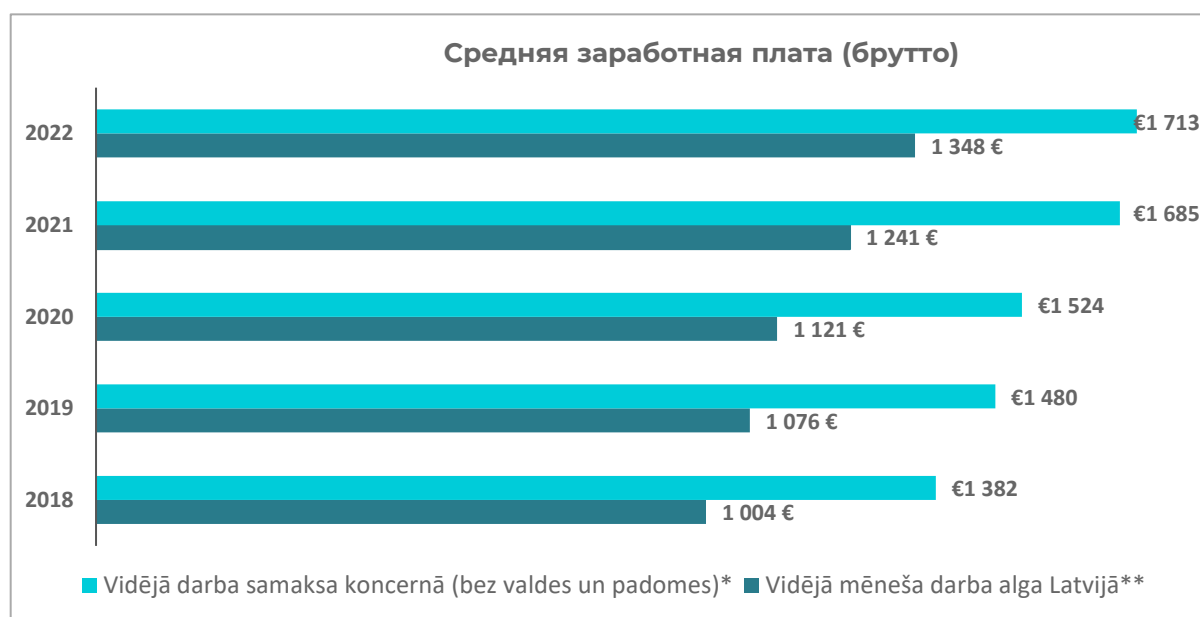
### КОЭФФИЦИЕНТ РОТАЦИИ РАБОТНИКОВ

Динамика коэффициента ротации работников отражает актуальные события в Концерне и ситуацию на рынке труда. Рост ротации работников связан с большой переменчивостью работников в секторе обслуживания клиентов АО «Latvijas Gāze», учитывая стремительно возросший интерес клиентов – почти в два раза выросло число входящих звонков и объем переписки (связано с геополитической ситуацией, приростом цен на энергорынке и т.п.), также высокая текучесть работников наблюдалась и среди работников в области информационных технологий. Это связано с высоким спросом специалистов упомянутой отрасли и политикой вознаграждений на рынке труда.



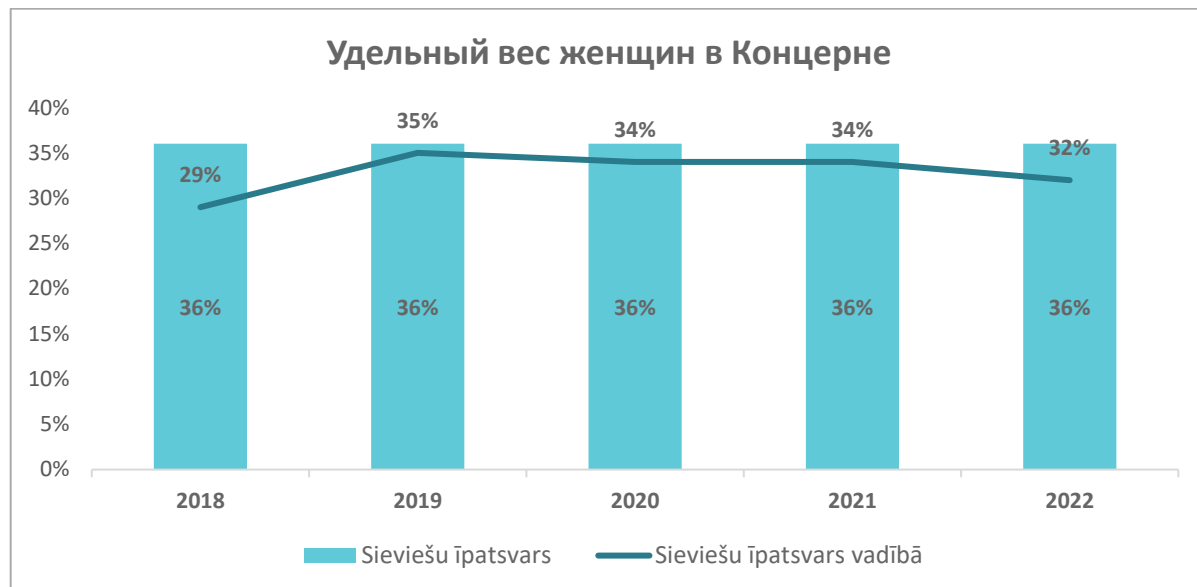
### СРЕДНЯЯ ЗАРАБОТНАЯ ПЛАТА

Средняя заработная плате в Концерне соответствует вознаграждению в отрасли.



## РАЗНОРОДНОСТЬ ПОЛОВ – УДЕЛЬНЫЙ ВЕС ЖЕНЩИН

Удельный вес женщин в Концерне соответствует специфике отрасли. Удельный вес женщин в руководстве в целом соответствует удельному весу женщин в Концерне.



## НАРУШЕНИЯ

В 2022 году не получены заявления, в том числе от информаторов, о дискриминации на рабочем месте.

Контролирующие органы также не констатировали нарушения.

## ОКРУЖАЮЩАЯ СРЕДА

**Принцип № 7** Предприятие должно поддерживать мероприятия по предосторожности в отношении затрагивающих окружающую среду вызовов;

**Принцип № 8** Необходимо принимать инициативы, способствующие большей ответственности за окружающую среду; и

**Принцип № 9** Необходимо способствовать развитию и распространению более дружественных окружающей среде технологий.

## ИСПОЛЬЗОВАНИЕ И ДОЛГОСРОЧНОСТЬ ПРИРОДНОГО ГАЗА ПОЛИТИКА И РИСКИ

Концерн помогает другим получить дружественный среде источник энергии – природный газ, а также самостоятельно активно использует преимущества, которые предоставляет развитие дружественных среде технологий. Природный газ поставляется по трубопроводам, поэтому его поставка не создает значительных потерь энергии и в процессе транспортировки возникает меньше выбросов диоксида углерода (CO<sub>2</sub>) по сравнению с другими видами топлива. В процессе использования природный газ, в сравнении с другими видами топлива, создает

существенно меньше выбросов CO<sub>2</sub>, создавая, таким образом, меньший парниковый эффект. То есть, по сравнению с продуктами древесины, углем и жидким топливом, природный газ при использовании в местных котлах, а также в больших котельных и когенерационных станциях, создает существенно меньшее постоянное загрязнение угарным газом, оксидом серы, оксидом азота, дымом, пеплом и тяжелыми металлами. Использование природного газа в автотранспорте, замещая бензин и дизельное топливо, вносит значительный вклад в снижение выбросов диоксида углерода и в улучшение качества воздуха. Например, работающие на природном газе автомашины производят на 70% меньше выбросов оксида азота, что важно для здоровья легких человека<sup>2</sup>. Таким образом, деятельность Концерна имеет долгосрочное основание и так выполняется существенный вклад в защиту окружающей среды.

В государственном масштабе самое большое загрязнение во всем цикле использования природного газа возникает у конечного пользователя, где возникают потери природного газа во внутренних системах газопроводов и оборудовании, и где природный газ сжигается и в атмосферу попадает CO<sub>2</sub>, оксид азота и пр. выбросы. В целом природный газ как продукт является более дружественным окружающей среде видом топлива, и, замещая другие альтернативные виды топлива, природный газ улучшает качество окружающей среды.

Учитывая указанную выше политику, целью Концерна является по возможности увеличить сферы использования природного газа, в которых в данный момент используются другие ископаемые энергоресурсы.

Согласно критериям, данным в регуле долгосрочных вложений, АО «Gasco» может достичь долгосрочности с созданием систем водорода или других газов низкой эмиссии или преобразованием существующих систем для подачи таких газов.

АО «Latvijas Gāze» может достичь долгосрочности, претворяя цели о производстве/торговле биогазов, что соответствует установленным в стратегии Общества направлениям развития деятельности.

## **МЕРОПРИЯТИЯ**

Соблюдая выдвинутые Европейским Союзом цели нейтральности климата до 2050 года, фокус АО «Latvijas Gāze» направлен на компенсацию оказанного клиентами влияния среду, создавая проекты, которые позволяют снижать эмиссию ГПЭ. Согласно разработанному в рамках Европейского Союза «Fit for 55» пакета нормативных актов, Пакету декарбонизации водорода и газового рынка Европейской Комиссии, целям, выдвинутым в директиве стратегии метана и возобновляемых энергоресурсов, амбиция АО «Latvijas Gāze» развить проекты возобновляемых энергоресурсов в том числе используя инфраструктуру сети природного газа, его возможности. Дополнительно к введенному стандарту ISO 50 001, АО «Latvijas Gāze» в 2021 году ввело систему управления окружающей средой, которая сертифицирована согласно стандарту ISO 14 001 и произвело расчет выбросов CO<sub>2</sub>. На основании созданной политики среды и расчетов выбросов CO<sub>2</sub>

---

<sup>2</sup> Источник: *NGVA Europe*: <https://www.ngva.eu/policy-priorities/air-quality/>.

АО «Latvijas Gāze» посадило 2000 берез, таким образом нейтрализовав созданные за 3 года выбросы CO<sub>2</sub>.

Ответственно относясь к влиянию деятельности Концернa на окружающую среду разработана и внедрена *Политика окружающей среды* и Кодекс окружающей среды, в котором анализируется потенциал уменьшения влияния предлагаемого Концерном продукта – природного газа – на окружающую среду и определены вытекающие из этого цели. Важно отметить, что коммерческая деятельность АО “Gasol” создает практически все влияние Концернa на окружающую среду. Влияние на людей продукта и оказываемых услуг, является одним из наиболее высоких рисков в сфере Корпоративной социальной ответственности, так как природный газ пожароопасен, взрывоопасен и является удушающим в закрытых помещениях. Возможные последствия взрыва природного газа потенциально очень разрушительны. Главные риски связаны с устаревшей инфраструктурой, газовым оборудованием в собственности потребителей и действиями людей при использовании природного газа, а также при выполнении самовольных манипуляций с газовым оборудованием. Эти риски минимизируются регулярными и систематическими работами по техническому надзору за системой распределения, проверке внутренних газопроводов и проверке герметичности в соответствии с требованиями нормативного правового регулирования.

Во всей цепи поставки и использования природного газа конечный пользователь природного газа может внести существенный вклад в уменьшение влияния на окружающую среду. Концерн считает, что образовательными и информативными мероприятиями может быть достигнут значительный рост понимания обществом позитивного и негативного влияния использования природного газа в сферах, где индивидуальный вклад и усилия могут привести к существенному уменьшению влияния на окружающую среду.

Для обучения своих клиентов и заинтересованных лиц о возможностях экономии энергоресурсов, в том числе и природного газа, Концерн разработал две брошюры: «Советы по экономии энергии» и «Экономичная езда», а также систематически предоставляет информацию работникам предприятия и своим последователям в социальных сетях о конкретных методах экономии энергоресурсов («обучение коммуникацией»). На уровне предприятий Концернa на домашних страницах [www.lg.lv](http://www.lg.lv) и [www.gaso.lv](http://www.gaso.lv) созданы отдельные разделы об энергоэффективности.

А также, по мнению Концернa, значительный эффект может также дать замена малоэффективного оборудования природного газа на более эффективное оборудование, при чем и в секторе домашних хозяйств, и в коммерческом секторе, и в секторах производства и энергетики, поэтому клиенты регулярно информируются о новинках в проектировании и строительстве газопроводов и газового хозяйства. Кроме того, клиентам рекомендуется проводить регулярное обслуживание внутренних газопроводов и оборудования природного газа, чтобы уменьшить потери природного газа в местах утечки.

Уменьшение выбросов CO<sub>2</sub> и других выбросов может быть достигнуто также замещением бензина и дизельного топлива в автомобилях природным газом для автомобилей. При использовании в транспорте CNG количество выбросов CO<sub>2</sub> становится на 30% меньше, чем при использовании дизельного топлива или бензина,

в свою очередь объем других вредных выбросов – до 90% меньше. Поэтому одна из текущих целей Концерна – активно способствовать развитию инфраструктуры CNG в Латвии, обеспечивая техническую поддержку и другие компетенции для предприятий, которые инвестируют в создание заправочных станций CNG.

В сотрудничестве со многими другими предприятиями, работающими в сферах энергетики и транспорта, Концерн создал инициативу «Окружающая среда для завтрашнего дня!» (“Vide rītdienai!”) для того, чтобы совместно говорить об использовании экономически более эффективной и более дружелюбной окружающей среде энергии в транспорте, а также для поиска решений для достижения целей глобальной климатической политики. В мае 2019 года при непосредственном участии Концерна в поставке CNG в Латвии после 14-летнего перерыва заново была открыта первая публично доступная заправочная станция CNG (в Екабпилсе). В январе 2020 года вторая такая заправочная станция была открыта в Риге, реализуя, таким образом, целенаправленное расширение возможности заправки CNG в Латвии. В 2021 и 2022 годах были установлены новые станции заправки автомашин природным газом (CNG) в Лиепайском, Юрмальском, Огрском, Елгавском и Бауском участках (потенциальная экономия 10,5 МВтч в год).

В хозяйстве Концерна в целом находятся 130 работающих на CNG транспортных средств разного применения и разных производителей, которые используются работниками Концерна, и своя заправочная станция CNG.

## **ПОТРЕБЛЕНИЕ ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ПГ**

### **ПОЛИТИКА И РИСКИ**

В Концерне энергия и вода в основном используются для обеспечения ежедневных нужд. Учитывая специфику деятельности Концерна – распределение и торговля природным газом, - Концерну не требуются значительные природные ресурсы для обеспечения своей хозяйственной деятельности.

Важное значение в общем потреблении энергоресурсов играет энергоэффективность зданий, так как отопление создает приблизительно 50% от всего энергопотребления Концерна. Потребляющее электроэнергию оборудование делится на несколько категорий – освещение, компьютерная техника, бытовое оборудование, оборудование контроля климата, оборудование технического хозяйства (оборудование заправки природного газа, компрессоры, инструменты и пр.), катодная защита газопроводов. В отдельных категориях, например, катодной защиты, существенное увеличение энергоэффективности не может быть достигнуто, но в других, например, при приобретении компьютерной техники и бытовой техники, системный выбор позволяет уменьшить потребление электроэнергии.

В целом, риски Концерна в сфере потреблении энергии и производства оцениваются как низкие, так как распределение и торговля природным газом не требуют производства индустриального масштаба, а только использования энергии для хозяйственных нужд – в отоплении, обеспечении электроэнергией, автотранспорте. АО “Gasol” выданы три разрешения на загрязняющую деятельность категории С - на котельные и когенерационную станцию в Риге, Бауске и Огре, однако, все эти устройства производят энергию для собственного потребления.

В целом наиболее существенные риски влияния на окружающую среду связаны с эмиссией природного газа из системы распределения. Влияние главной составляющей природного газа – метана - на парниковый эффект в разрезе 100 лет оценивается как, по меньшей мере, в 25 раз превышающее влияние CO<sub>2</sub>, поэтому его выбросы в атмосферу должны быть максимально ограничены. Из системы распределения природный газ в атмосферу попадает тремя путями: как постоянные потери на распределительных сетях, во время ремонтных работ и при авариях. Наиболее существенное загрязнение составляют именно постоянные потери. Выбросы метана в 2020 году составили 84% от общих выбросов ГПЭ АО “Gasco”.

У АО «Gasco» существует возможность в отдельных областях постепенно снижать свое влияние на среду, таким образом внося свой вклад в улучшение качества окружающей среды и ограничение изменения климата. Построив распределительную систему потребителям, которые природным газом заменяют вредное для окружающей среды топливо, вносится вклад в снижение общего загрязнения. Одновременно необходимо подчеркнуть, что избежать выбросов метана невозможно, поэтому выполняется целый ряд мероприятий, чтобы удержать объем этих выбросов на оптимально низком уровне. АО “Gasco” осуществляет постоянный мониторинг сетей, осуществляет много долгосрочных инвестиционных программ, например, реконструкцию вводов в здания и прочих технологических узлов, а также при выполнении ремонтных работ и работ по устранению аварий использует современные методы и оборудование.

Автопарк Концерна регулярно обновляется, и это обеспечивает соответствие автопарка среднесрочным требованиям окружающей среды к автотранспорту в Европейском Союзе. Автомшины оборудованы устройствами GPS и учета топлива, что позволяет экономить потребляемое количество топлива на одну треть, потому что такие измерения позволяют планировать эффективную работу, по оптимальным маршрутам и индивидуально следить за потреблением.

Риски Концерна в сфере ГПЭ в целом оцениваются как низкие, так как предприятие не имеет промышленных источников загрязнения – высокомощного производственного оборудования и мощных котельных.

## **МЕРОПРИЯТИЯ**

В теплоснабжении используется дружелюбной среде природный газ – Концерн обеспечивает производство почти всего необходимого для собственных нужд тепла из природного газа, а также на своей когенерационной станции производит еще приблизительно 30% от необходимой для собственного потребления электроэнергии. И в Риге, на улице Вагону 20 и на улице Аристиды Бриана 6, и на большей части участков АО “Gasco” имеются свои индивидуальные отопительные котельные, в которых на протяжении многих лет проводится постепенная модернизация, чем обеспечивается энергоэффективность энергоснабжения.

Концерн заботится о техническом состоянии зданий, в целом обеспечивая соответствующую требованиям нормативных актов энергоэффективность зданий. Концерн также рекомендует внешним партнерам по сотрудничеству, связанным с содержанием и обслуживанием зданий, при оказании услуг и поставке товаров выбирать наиболее энергоэффективные решения.

Система энергоуправления Концерна была сертифицирована и 11 февраля 2022 года была успешно ресертифицирована согласно требованиям стандарта LVS EN ISO 500001:2018. В дополнение к введенной Концерном системе энергоуправления, согласно стандарту LVS EN ISO 5001, предполагается также продуманное управление зданиями, поэтому дополнительно будет реализована сертификация зеленого офиса для находящихся в управлении Концерна зданий.

Установлены и утверждены руководством четыре главные цели на 2023 год:

- уменьшить общее потребление электроэнергии в 2023 году на 4% по сравнению с 2022 годом;
- уменьшить среднее потребление топлива (литры/100 км) в 2023 году на 1% по сравнению с 2022 годом;
- способствовать изменению отношения персонала предприятия в пользу экономии электроэнергии и топлива.

В рамках системы энергоуправления в 2022 году Концерном реализована 41 энергозадача энергоэффективности, запланированная экономия энергии от которых может составить 1140 МВтч/в год. Такая деятельность позволит снизить плановое общее энергопотребление ориентировочно на 11.7%.

В рамках системы энергоуправления в 2023 году предприятие планирует реализовать 31 энергозадачу энергоэффективности, экономия энергии от которых планируется около 1935 МВтч/в год.

Раз в год проводится внутренний энергоаудит и постоянно работает ответственная за энергоэффективность рабочая группа. Назначено ответственное за мониторинг вопросов окружающей среды лицо. Каждый квартал подготавливается отчет об утечке в атмосферу содержащихся в природном газе ГПЭ, в основном – метана.

В конце 2019 года Концерн приобрел и в конце года начал эксплуатировать для нужд офиса также административное здание в Риге, на улице Аристиды Бриана 6. Для здания проведена оценка энергоэффективности и имеется действующий энергосертификат на здание. Систематически, каждый год обновляется часть автопарка предприятия, чем обеспечивается то, что в целом автопарк соответствует современным требованиям среды. Природный газ как топливо используется в приблизительно четвертой части автомашин Концерна. Также Концерн использует интеллектуальные системы для мониторинга потребления топлива в автотранспорте.

## **БИОЛОГИЧЕСКОЕ МНОГООБРАЗИЕ**

### **ПОЛИТИКА И РИСКИ**

Сфера развития инфраструктуры распределения природного газа широко регулируется, и АО "Gasco" соблюдает все нормативные требования как на стадии проектирования, так и на стадии строительства. АО "Gasco" ежедневно контактирует с большим кругом лиц, участвующих в проектах развития, получая, таким образом, поддержку и обеспечивая реализацию проектов.

При строительстве инфраструктуры (сети распределения природного газа) АО "Gasco" сталкивается с правами частных собственников на собственность и правами



пользования собственностью, а также может затрагивать охраняемые природные территории. Поэтому для успешной реализации проектов важно сотрудничество с жителями, самоуправлениями и государственными учреждениями, отвечающими за вопросы среды.

Для газификации новых районов зачастую требуется построить газопроводы по территориям, в отношении которых до этого не существовало ограничений использования, создавая, таким образом, обременения для собственников, что в свою очередь может вызвать неудовольствие жителей. Поэтому особенно важно привлекать к процессам всех собственников земли, информируя их об общих практических выгодах от строительства инфраструктуры. В свою очередь риски в связи с существенным влиянием строительства инфраструктуры на виды животных является незначительными.

Риски в связи с влиянием существенного строительства инфраструктур на охраняемые территории, виды и биотипы малы, потому что в Латвии существует строгое нормативное регулирование в отношении охраны окружающей среды, которое предусматривает поиск дружественных среде решений.

Цели концерна – привлекая жителей, предпринимателей, самоуправления и ответственные государственные учреждения получить широкую поддержку реализованных проектов развития инфраструктуры и обеспечить выполнение требований в отношении воздействия на окружающую среду, обеспечивая успешный ход проектов, а также выполнить работы по строительству систем природного газа до начала отопительного сезона, обеспечив первоочередную потребность жителей в отоплении, и обеспечить непрерывную подачу природного газа.

## **МЕРОПРИЯТИЯ**

При разработке перспективного плана развития системы распределения будут учтены территориальные планы самоуправлений, пожеланий самоуправлений, их жителей и предприятий, ограничения, установленные для защищаемых территорий государственных и самоуправлений.

## **ВЛИЯНИЕ УТЕЧЕК ПРИРОДНОГО ГАЗА НА ПАРНИКОВЫЙ ЭФФЕКТ**

Метан (основной элемент природного газа) является газом, вызывающим парниковый эффект, поэтому его эмиссия в атмосферу (возникает как постоянные потери из системы или утечки при повреждении газопровода или во время ремонтных работ) пересчитывается как эквивалент эмиссии диоксида углерода CO<sub>2</sub>. о сравнению с другими странами-участницами Европейского Союза в Латвии создается малый объем эмиссии ГПЭ, в т.ч. и маленькая эмиссия метана. Как видно из графика, отрасль в которой действует и АО «Gasо», эмиссия метана создает только 1,15% от общего эквивалента выброса CO<sub>2</sub> Латвии. В свою очередь объем эмиссии

метана именно оператора системы распределения составляет только 0,13% от общего объема газов парникового эффекта в Латвии<sup>3</sup>.



Высокая пропорция эмиссии метана в Латвии по сравнению с показателями других стран-участниц Европейского Союза поясняется не столько с на много более обширными размерами использования природного газа (в среднем в 2017-2021 годах общее потребление в балансе Латвии – 22%, в Европейском Союзе – 23%)<sup>4</sup> или размерами транспортировки, но и с относительно маленьким объемом эмиссии CO<sub>2</sub> в Латвийских отраслях. Например, в Латвии имеется сравнительно небольшое производство, в свою очередь потребленная электроэнергия произведена с относительно маленькими выбросами CO<sub>2</sub>.

### ВЛИЯНИЕ СЖИГАНИЯ ПРИРОДНОГО ГАЗА НА ПАРНИКОВЫЙ ЭФФЕКТ

Учитывая свойства природного газа, его сжигание происходит в дружественном среде виде, поэтому АО «Gasco», развивая доступность природного газа в стране и используя природный газ для собственного потребления, видит себя как соответствующее качеству окружающей среды и долгосрочности предприятие, особенно в ситуациях, когда природный газ замещает другие виды топлива, потому что фактические выбросы CO<sub>2</sub> при сжигании природного газа ниже чем выбросы CO<sub>2</sub> нефтепродуктов и значительно ниже фактических выбросов CO<sub>2</sub> угля, торфа и возобновляемых энергоресурсов – биогаза и биомассы.

<sup>3</sup> В расчетах использованы: данные Eurostat об общих Латвийских эквивалентных CO<sub>2</sub> эмиссиях; Доклад Латвийского центра Окружающей среды, геологии и метеорологии LATVIA'S NATIONAL INVENTORY REPORT, Submission under UNFCCC and the Kyoto Protocol, Common Reporting Formats (CRF), 1990 – 2017, 167-170 стр. и данные эмиссии приложения <https://videscentrs.lv/gmc.lv/lapas/zinojums-par-klimatu> (просмотрено 30.01.2022)

<sup>4</sup> Eurostat



\*Биогаз указан согласно примеру Дании: DANISH EMISSION INVENTORIES FOR STATIONARY COMBUSTION PLANTS, Scientific Report from DCE – Danish Centre for Environment and Energy, No. 102 (2014), 107 стр.

Латвия с 41% в общем балансе потребления энергоресурсов является одним из лидеров в использовании возобновляемых энергоресурсов в Европейском Союзе. То значительная часть – примерно 80% потребляемого в Латвии объема возобновляемых энергоресурсов – это твердое топлива биомассы, которое создает значительное загрязнение CO<sub>2</sub> и других веществ. В свою очередь безэмиссионное потребление (гидро-, солнце и ветер) в Латвии образуют только 14% от возобновляемых энергоресурсов и 6% от общего потребления.<sup>5</sup>



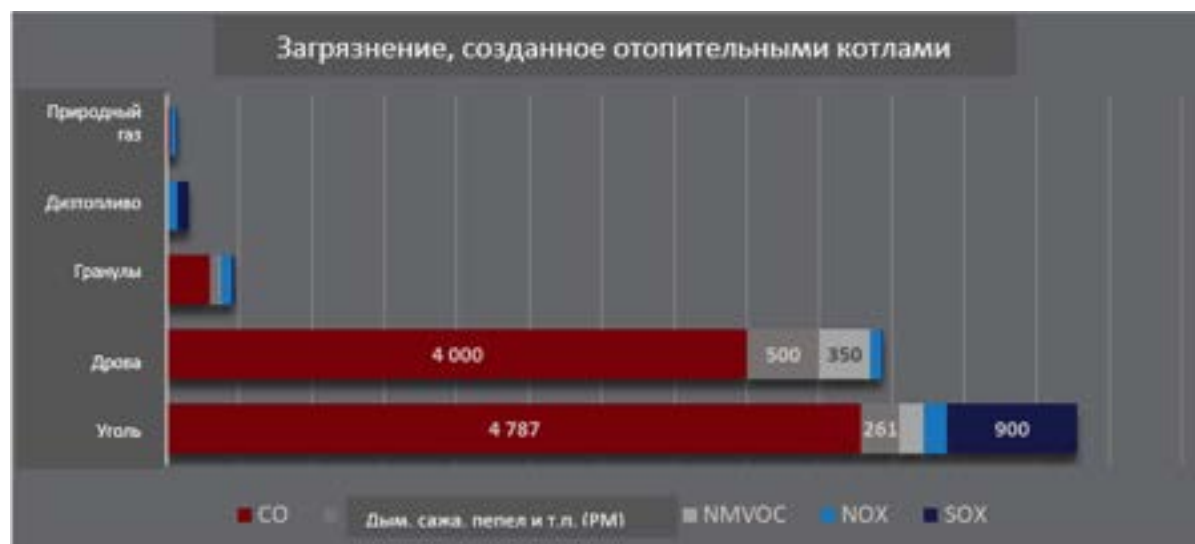
## ЗАГРЯЗНЕНИЕ NOX, SOX, PM, ТЯЖЕЛЫМИ МЕТАЛЛАМИ И ДР.

Сжигание топлива создает не только эмиссию ГПЭ и оказывает негативное влияние на парниковый эффект, но оказывает также негативное влияние локально на здоровье человека и биологические организмы, потому что в результате сжигания топлива образуется ряд выбросов.

<sup>5</sup> Eurostat; средние данные за 2017-2021 годы

В целом можно идентифицировать несколько категорий или элементов загрязнений, которые в больших концентрациях могут привести к угрозе здоровью и даже жизни. CO или угарный газ в закрытом помещении имеет прямую угрозу жизни здоровья<sup>6</sup>, загрязнение PM или частицами (дым, сажа, пепел, и т.п.) оказывают существенное влияние на заболевание дыхательных путей человека<sup>7</sup>, загрязнение NMVOC или неметановые летучие органические соединения в закрытых помещениях оказывают прямое влияние на здоровье, а в атмосфере способствуют смогу<sup>8</sup>, большая концентрация NOx или оксида азота вызывает респираторные воспаления, способствует смогу и загрязнению частицами<sup>9</sup>, в свою очередь SOx или оксид серы способствует кислотным осадкам и загрязнению частицами<sup>10</sup>.

Как видно из данных, обобщенных Европейским Агентством окружающей среды, широко распространенное в Латвии отопление гранулами и особенно дровами частных домов или других небольших объектов создает существенное локальное загрязнение, в свою очередь природный газ такое загрязнение фактически не вызывает.



Источник: Европейское агентство среды, Small combustion, EMEP/EEA air pollutant emission inventory guidebook 2016

Похожая ситуация с локальным загрязнением и с оборудованием средней и большой мощности – природный газ в целом создает меньше загрязнения, по сравнению с другими ископаемыми видами топлива или биомассой.

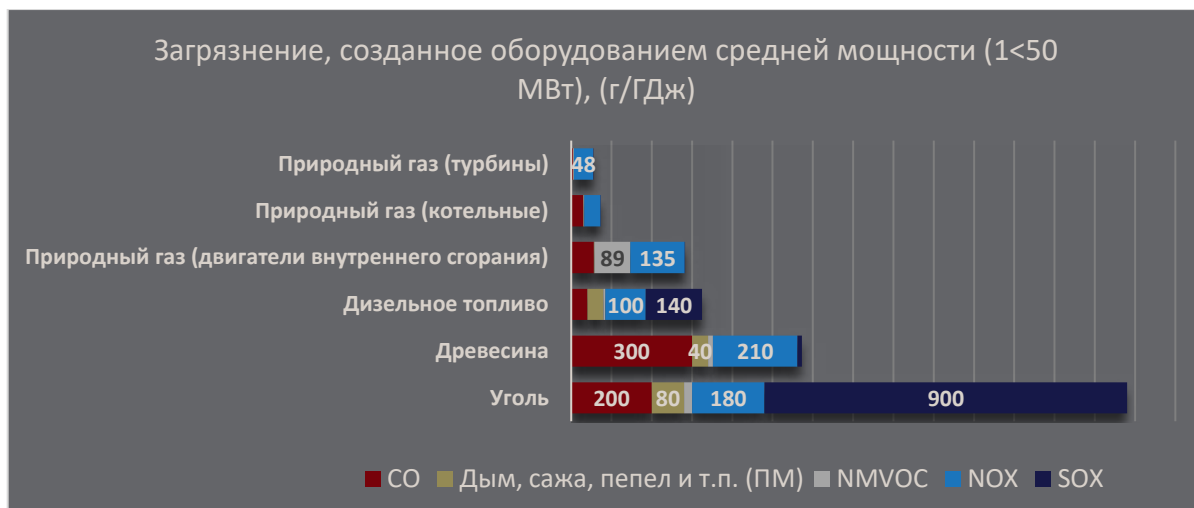
<sup>6</sup> Европейское агентство окружающей среды, <https://www.eea.europa.eu/publications/2-9167-057-X>

<sup>7</sup> Европейское агентство окружающей среды, <https://www.eea.europa.eu/data-and-maps/indicators/emissions-of-primary-particles-and-5>

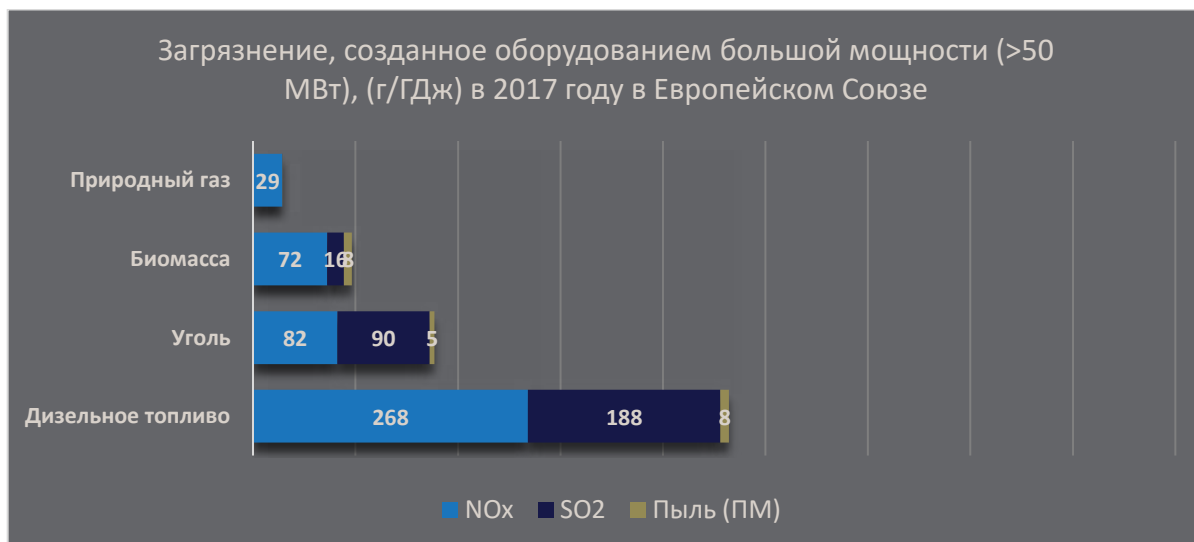
<sup>8</sup> Европейская комиссия, Science for Environment Policy, Individual non-methane VOCs have large impacts on human health, 10 April 2014, Issue 369, [https://ec.europa.eu/environment/integration/research/newsalert/pdf/369na5\\_en.pdf](https://ec.europa.eu/environment/integration/research/newsalert/pdf/369na5_en.pdf)

<sup>9</sup> Европейское агентство окружающей среды, <https://www.eea.europa.eu/data-and-maps/indicators/eea-32-nitrogen-oxides-nox-emissions-1>

<sup>10</sup> Европейское агентство окружающей среды, <https://www.eea.europa.eu/data-and-maps/indicators/eea-32-sulphur-dioxide-so2-emissions-1>



Источник: Европейское агентство среды, Small combustion, EMEP/EEA air pollutant emission inventory guidebook 2016



Источник: Европейское агентство среды, <https://www.eea.europa.eu/data-and-maps/daviz/evolution-of-environmental-performance-of-14#tab-dashboard-01>

В процессе сгорания возникает и другого вида загрязнение – тяжелые металлы, диоксины, полихлоридные бифенилы (соединения углеводорода и хлора) и др. вещества. В целом в энергетической отрасли эмиссия этих веществ не оказывает существенного вреда на окружающую среду и здоровье человека, но существует большая разница эмиссии между различными видами топлива. Чтобы дать общее представление о размере и влиянии такого загрязнения, можно рассмотреть группу тяжелых металлов и одно опасное вещество – бензапирен.

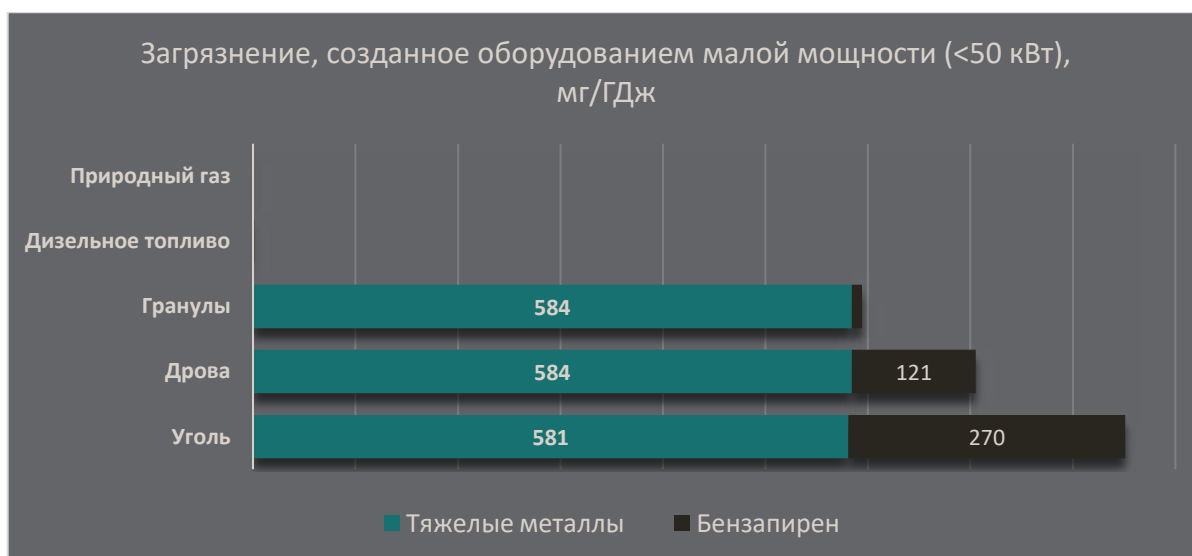
Тяжелые металлы (свинец, кадмий, ртуть, арсен, хром, медь никель, селен и цинк) оказывают влияние на экосистемы, где они накапливаются в пищевой цепочке и попадают в организм человека, таким образом влияя на здоровье человека.<sup>11</sup> В целом сжигание природного газа не создает существенного загрязнения тяжелыми металлами не в индивидуальном, ни в государственном масштабе, потому что

<sup>11</sup> Европейское агентство окружающей среды, <https://www.eea.europa.eu/data-and-maps/indicators/eea32-heavy-metal-hm-emissions-1/assessment-9>

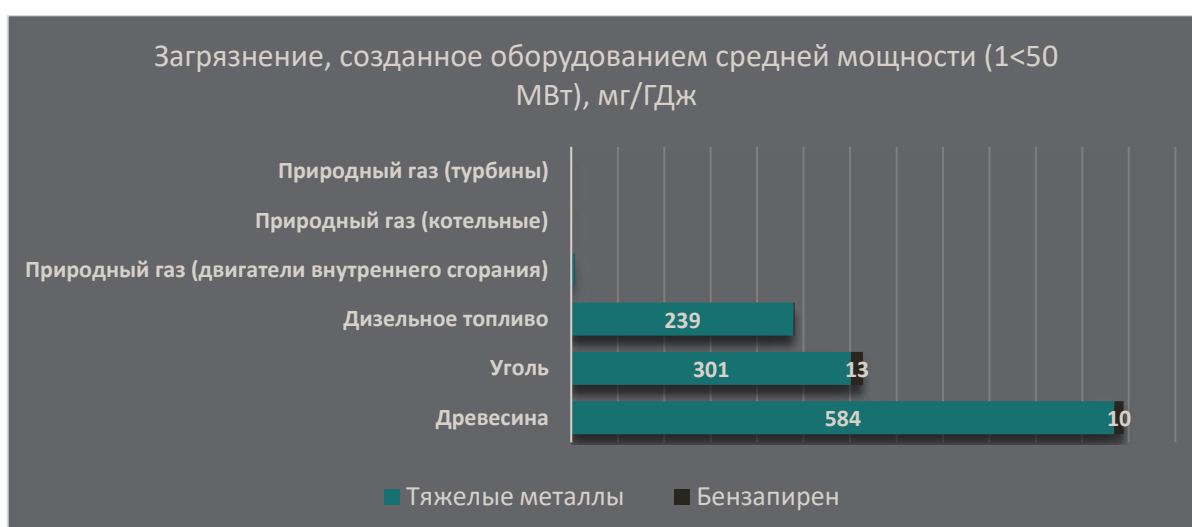
эмиссия тяжелых металлов напрямую зависит от присутствия этих металлов в сырье, а в природном газе этих веществ чрезвычайно мало.

Бензопирен (C<sub>20</sub>H<sub>12</sub>) оказывает влияние на здоровье человека, например, способствует раку<sup>12</sup>, поэтому его выбросам уделяется особое внимание. В целом сжигание природного газа не создает существенного загрязнения бензопирена ни в индивидуальном, ни в государственном масштабе.

Как видно в графиках, природный газ фактически не создает загрязнения тяжелыми металлами и бензопиреном, причем похожая ситуация и в отношении выбросов других веществ. В свою очередь в результате сжигания биомассы возникает загрязнение как тяжелыми металлами, бензопиреном, так и другими элементами.



Источник: Европейское агентство среды, Small combustion, EMEP/EEA air pollutant emission inventory guidebook 2016



<sup>12</sup> <https://pubchem.ncbi.nlm.nih.gov/compound/benzo%28a%29pyrene>

## **ЭКСПЛУАТАЦИЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫХ СЕТЕЙ И ЗАГРЯЗНЕНИЕ**

### **ПОЛИТИКА И РИСКИ**

В целом, эксплуатация ранее построенной системы распределения (не затрагивая выбросы) создает незначительное воздействие на среду, так как освобождение от леса и вырубка деревьев в защитной полосе выполняется во время строительства объектов системы и в основном газопроводы находятся в доступных местах за пределами леса. Наиболее существенные факторы воздействия на среду связаны с выбросами из системы распределения. Природный газ из системы распределения попадает в атмосферу тремя путями: в постоянных потерях из распределительных сетей, во время ремонтных работ и при авариях. Самое значительное загрязнение возникает именно из-за постоянных потерь. В эксплуатации системы распределения природного газа не используются вредные химические вещества, не используются природные ресурсы и не появляется значительное количество отходов. Для проверки герметичности газопроводов используется азот, который легче воздуха и поэтому выветривается.

Однако, при неправильном использовании природный газ является опасным продуктом – потенциальная опасность природного газа является одним из наиболее важных аспектов в деятельности АО "Gasol". Потому одной из основных задач АО "Gasol" является информирование жителей о действиях в случае аварии или угрозы аварии. Недостаток знаний о физических свойствах природного газа и его использовании для самих потребителей и для их собственности может вызвать негативные последствия, а для АО "Gasol" – рост неотложных вызовов и аварий. Природный газ пожароопасен, взрывоопасен и является удушающим в закрытых помещениях. В случае утечки природного газа происходит выброс метана.

В понимании закона «О загрязнении» эксплуатация системы распределения природного газа не является загрязняющей деятельностью и для нее осуществления не требуется получать разрешение на загрязняющую деятельность категории А, В или С или разрешение на выбросы ГПЭ.

### **МЕРОПРИЯТИЯ**

Во всей Латвии работает только один оператор системы распределения, который обеспечивает эксплуатацию системы и устранение аварий, что имеет несколько преимуществ. Во-первых, в стране существует единый номер Аварийной службы для пользователей системы природного газа. Во-вторых, все процессы управляются централизованно, что упрощает сотрудничество с различными службами и самоуправлениями в чрезвычайных ситуациях. В-третьих, это позволяет эффективно планировать ежедневные мероприятия, например, эксплуатационные работы, оборудование, автотранспорт и т.п.

На домашней странице АО "Gasol" в интернете и в самых значительных латвийских средствах массовой информации предоставляется информация, а также распространяются буклеты о мероприятиях по безопасности, которые должны

соблюдаться при использовании природного газа, даются указания, как правильно использовать газовое оборудование и инструкции на случай аварийных ситуаций. АО «Gasо» участвует на устраиваемых самоуправлениями, общественными организациями и оперативными службами мероприятиях, информируя жителей о безопасном использовании природного газа. Проводятся регулярные информационно – образовательные мероприятия в школах, а также на различных форумах. Опасность природного газа, его состав, действия в случае инцидента и другая важная информация публикуется в *Бюллетене данных безопасности природного газа*.

Создана «Газовая школа Gasо» – для детей трех различных возрастных групп подготовлены лекции о происхождении природного газа, его использовании, оборудовании и опасности, информативно – интерактивный мобильный стенд и информативные материалы. В 2021 году из-за влияния обстоятельств COVID-19 была реорганизована деятельность «Газовая школа Gasо», и, используя возможность обратиться к школьникам дистанционно, в 2021 году были проведены девять занятий «Хороший газ», в свою очередь буклет «Газовой школы Gasо» - газовая плита – получили тысячи воспитанников. В сотрудничестве с Учебным центром Gasо появились шесть информативных видео «Газовая азбука» на различные темы, в т.ч. различные о газе: действия, опасность и безопасность. В 2022 году были подготовлены дополнительно несколько информативных видео, лекций о происхождении, использовании, оборудовании и опасности природного газа, информативный инетерактивный мобильный стенд и информативные материалы «Газовая азбука» о преимуществах и опасности природного газа. Сюжеты были использованы в дистанционных мероприятиях «Газовой школы Gasо», в центре обслуживания клиентов АО «Gasо», опубликованы на интернет-страницах АО «Gasо» и других аварийных служб, а также в социальных сетях. В 2022 году уроки «Газовой школы Gasо» прошли дистанционно и в сотрудничестве со «Школьной сумкой» и «Миссия выполняема».

В 2023 году планируется дополнительно подготовить несколько информативных видео «Газовая азбука» о преимуществах и опасности природного газа, а также очно участвовать в мероприятиях, организованных самоуправлениями, общественными организациями и оперативными службами, информируя население о безопасном использовании природного газа, а также планируется сотрудничество с мероприятием «Маленький силач», информируя большим и маленьких жителей 20 Латвийских городов о безопасном использовании природного газа.

Уже долгие годы в своей работе Предприятие использует технологии, которые позволяют осуществлять строительство и ремонт подключений природного газа при незначительной утечке природного газа в атмосферу. Регулярно выполняются работы по техническому надзору за системой распределения, а также работы по ревизии и проверке герметичности внутренних газопроводов.

В Рижском участке АО «Gasо», который обслуживает больше половины конечных пользователей природного газа, есть отдельная Аварийная служба, а на других участках есть отдельные аварийные бригады. Кроме единого телефонного номера неотложной помощи 112 в Латвии существует телефонный номер неотложной помощи по вопросам системы природного газа - 114, при звонке на который происходит соединение с диспетчерами Аварийной службы АО «Gasо».



Аварийные и неотложные вызовы устранения аварийных ситуаций для клиентов бесплатны.

Между аварийной службой АО «Gaso» и местными участками поставки природного газа и оперативными службами, и держателями связи заключены соглашения о сотрудничестве в чрезвычайных ситуациях. В случае нарушения централизованной подачи природного газа одновременно для многих пользователей АО «Gaso» осуществляет оповещение клиентов.

Работники Аварийной службы и бригад проходят регулярную аттестацию. Каждый год производится приблизительно 400 учебных вызовов, которые включают в себя совместные с другими оперативными службами учения. В распоряжении работников службы есть современное оборудование для констатации утечек газа и их устранения.

## **ХИМИЧЕСКИЕ ВЕЩЕСТВА И ОТХОДЫ**

### **ПОЛИТИКА И РИСКИ**

В результате своей деятельности Концерн создает различные отходы – бытовые, строительные, биологические, опасные и вредные для окружающей среды. При этом необходимо отметить, что опасные отходы предприятия связаны с использованием хозяйственных товаров – батарейки, моторное масло, опасное электрооборудование и т.п., но в непосредственно предпринимательской деятельности – в ходе строительства, эксплуатации системы распределения природного газа и торговли, Концерн опасных отходов не создает.

АО «Gaso» имеет три разрешения категории С на загрязняющую деятельность– для котельных, обогревающих здания участков в Риге, Бауске и Огре. АО «Latvijas Gāze» имеет одну – на котельную на улице Аристиды Бриана 6, в Риге.

При управлении отходами соблюдаются требования нормативного регулирования, а в отдельных сферах выдвинута цель уменьшить количество отходов, например, уменьшив оборот бумаги (внедрение системы оборота электронных документов).

### **МЕРОПРИЯТИЯ**

Ежегодно в Государственную службу среды подаются данные о количестве созданного котельными загрязнения категории С. Каждый квартал подготавливаются отчеты об использованных в хозяйстве опасных отходах (например, аккумуляторах) и упаковке, за что Концерн платит налог на природные ресурсы.

Сортируются и отдельно сдаются в переработку и такие опасные отходы, как компьютерная техника, металлолом, строительные материалы, шины и батарейки. Сортируются и сдаются в переработку бумага и пластмасса.

## **ИНДИКАТОРЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ**

### **МЕРОПРИЯТИЯ**

В 2022 году не получены жалобы о созданном Концерном влиянии на окружающую среду. В 2022 году был один инцидент с опасными отходами – на принадлежащем АО «Gaso» земельном участке в лесу неизвестное лицо, не согласовывая с АО «Gaso»

разместило опасные отходы – асбестосодержащий шифер и др. строительные отходы в размере 0,8 т, о чем АО «Gaso» незамедлительно сообщило полиции самоуправления Ропажского края. Отходы были утилизированы согласно требованиям нормативных актов ЛР, сдавая их в отходы мусоросборной компании. Нарушения не констатированы также контролирующими учреждениями. В ходе строительства и эксплуатации системы распределения не причиняется значительный вред окружающей среде, а также не производится очистка площадей от леса.

## **ПОТЕРИ МЕТАНА В СИСТЕМЕ РАСПРЕДЕЛЕНИЯ (СРАВНЕНИЕ В РАМКАХ ОТРАСЛИ)**

Метан или природный газ является вызывающим парниковый эффект газом. По сравнению с другими странами-участницами Европейского Союза в Латвии производятся небольшие общие выбросы ГПЭ, в т.ч. небольшие выбросы метана. Рассчитанный для латвийской системы распределения природного газа объем эмиссии метана в 2-3 раза меньше, чем в среднем в Европейском Союзе. Выбросы природного газа из системы распределения неизбежны, поэтому как негативный результат может оцениваться объем эмиссии выше среднего показателя по Европейскому Союзу.

Учитывая, что на расчет объема эмиссии метана не влияет потребление природного газа, коэффициент меняется в зависимости от потребления природного газа – соответственно в 2022 году существенно снизилось потребление природного газа, в результате чего вырос коэффициент эмиссии.

## **ОБЪЕМ ЭМИССИИ МЕТАНА В РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЙ СИСТЕМА АО «GASO» ПОТРЕБЛЕННОМУ ПРИРОДНОМУ ГАЗУ**



\*Европейская техническая ассоциация газовой промышленности MARCOGAZ; *Survey methane emissions for gas distribution in Europe, Update 2017, 2018* (marcogaz.org)



След углерода АО «GasO» в основном связан с выбросом природного газа (метана) в атмосферу (для метана в расчетах используется коэффициент эквивалента CO<sub>2</sub> 25). Эмиссия природного газа в 2022 году составляла 82% от общих эмиссий ГПЭ АО «GasO».

Вторым важным источником эмиссии (11%) является производимое своими силами тепло, холод и электроэнергия, которые используются для собственных нужд.

В свою очередь как автотранспорт, так и закупленная энергия (тепло и электроэнергия) образуют еще по 4% каждая.

Самостоятельно произведенная теплоэнергия значительно более дружелюбна окружающей среде, чем поставленная.

В целом след углерода, созданный АО «GasO» невелик, учитывая сравнительно небольшие потери природного газа в системе и использование природного газа для производства собственной энергии и в автотранспорте.

В 2022 году объем выбросов эквивалента CO<sub>2</sub> снизился на 850 тонн, из которых половину составляло снижение аварийных выбросов в системе распределения природного газа и половину – снижение в производстве и закупке энергии, что в свою очередь было связано с мероприятиями по экономии в связи с высокими ценами на энергоресурсы.

## ПЕРВИЧНЫЙ БАЛАНС ЭНЕРГОПОТРЕБЛЕНИЯ

Концерн видит природный газ как ресурс для зеленого и финансово эффективного управления, поэтому целенаправленно увеличивает использование природного газа для собственного потребления. Удельный вес природного газа в корзине первичного баланса энергопотребления с 2017 года вырос с 64% до 72%.

В 2022 году 97% потребленного АО «Gasco» тепла и 29% потребленного АО «Gasco» электричества были произведены из природного газа собственными силами, в свою очередь потребление автотранспорта в балансе потребления составило 39% (Втч), что является существенным ростом по сравнению с 23% в 2018 году.

В целом в 2022 году в балансе первичного электропотребления АО «Gasco» природный газ составил 72%. Удельный вес природного газа немного снизился, по сравнению с 2021 годом, что поясняется существенными мероприятиями по экономии, причем именно производство тепловой энергии является как энергоёмким (в 2018-2022 году в среднем 55% от общего потребления), так и почти полностью обеспечено природным газом (97%).

Одновременно Концерн производит вложения в энергоэффективность зданий и оборудования, что в свою очередь способствует общему снижению или эффективности потребления. Общее потребление энергии с 2018 года уменьшилось на 4%, а по сравнению с 2021 годом – на 12%. Все же нужно учитывать, что отопительные месяцы 2021 года были в среднем наиболее холодными за последние пять лет, что увеличило потребление тепла.

Учитывая, что в 2018 году была похожая температура воздуха в отопительном сезоне как в 2022 году, можно констатировать, что особенно в 2022 году проведенные мероприятия по экономии энергоресурсов дали существенное снижение энергопотребления.



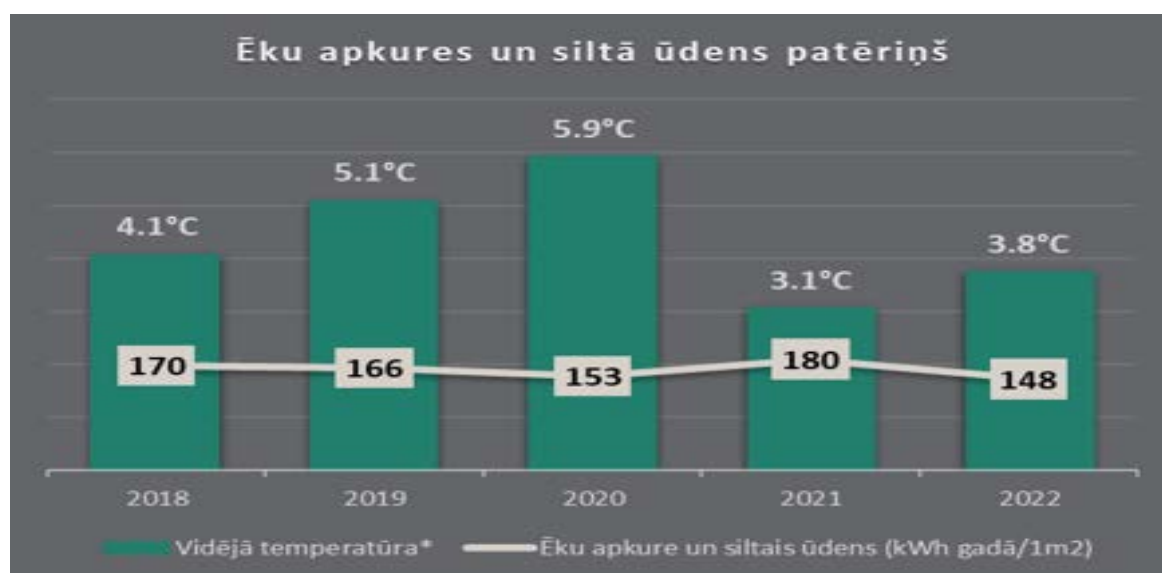
\* По сравнению с отчетом за 2021 год, уточнены данные по количеству потребленного автотранспортом топлива в 2021 году, которое откорректировано пропорционально распределению в данных 2021 года.

## ПОТРЕБЛЕНИЕ НА ОТОПЛЕНИЕ ЗДАНИЙ И ПОДОГРЕВ ВОДЫ

В потреблении на отопление зданий и подогрев воды существенную роль играет теплоэнергия в отопительный сезон. В целом данные свидетельствуют, что в периоды, когда не производятся существенные изменения в параметрах теплоснабжения, существует очень сильная связь между температурой воздуха и общим потреблением (более низкая температура воздуха вызывает большее потребление).

Учитывая, что осенью 2022 года АО «Gasо» провело ряд мероприятий по экономии энергоресурсов, значительно – на 18% снизилось потребление тепловой энергии.

### Потребление на отопление зданий и подогрев воды АО «Gasо»



\* Средняя температура воздуха в Латвии в отопительный сезон (январь-май и сентябрь – декабрь); источник: Центральное Статистическое управление

## ПОТРЕБЛЕНИЕ АВТОТРАНСПОРТА

Позитивное изменение индикатора потребления автотранспорта в 2021 году в основном было связано с изменениями автопарка, закупая автомашины с двигателями меньшего размера, например, переходя с бензиновых двигателей объемом 1,6 л на двигатели на природном газе объемом 1 л, в результате чего потребляется меньшее количество топлива при идентичном пробеге.

Пробег автотранспорта и индикатор потребления сохранился стабильным. Концерн каждый год снижает автотранспорт на бензине и дизельном топливе, замещая его автотранспортом на природном газе. Такое замещение не дает снижение потребление энергии, но все же делает вклад в области другого влияния – снижая эмиссию CO<sub>2</sub> и существенно снижая загрязнение азота, серы и частиц.



С 2018 года значительно выросло число автотранспорта с двигателями на природном газе (с 57 до 126) и их пропорция (с 26% до 48%). Такое изменение автопарка дает снижение эмиссии CO<sub>2</sub> на каждый пройденный километр, по сравнению с бензиновым и дизельным автотранспортом, и дает значительное снижение загрязнение азота, серы и частиц.

Потребление электроэнергии на одного работника с 2018 года снизилось на 14%, что в продолжительном периоде поясняется рядом факторов (мероприятиями энергоэффективности, реорганизацией, планированием помещений и др.).

В 2022 году произошло существенное падение, что связано с дополнительно проведенными мероприятиями по экономии энергоресурсов из-за высоких цен.



## НЕОТЛОЖНЫЕ СИТУАЦИИ В СИСТЕМЕ РАСПРЕДЕЛЕНИЯ ПРИРОДНОГО ГАЗА

Значительную часть неотложных ситуаций создают повреждения, находящегося в собственности конечных пользователей оборудования, где наблюдалось постепенное снижение, объяснимое снижением числа подключений. Схожим образом поясняется уменьшение неотложных ситуаций в категории газопроводов, находящихся в зданиях совместной собственности.

В свою очередь число неотложных ситуаций в общей собственности и системе ОСР имеет большую переменчивость независимо от других известных обстоятельств.

Аварии (неотложные ситуации с серьезными последствиями) в целом происходят в системе распределения очень редко.



\*Включая оборудование, за эксплуатацию которого несет ответственность конечный пользователь – счетчик потребления природного газа, запорное устройство, аппаратура и газопроводы природного газа, которые находятся в помещениях конечного пользователя

\*\* Включая фасадные газопроводы в индивидуальных и многоквартирных домах, а также стояки и газопроводы до счетчиков в многоквартирных домах

### АВАРИИ В СИСТЕМЕ РАСПРЕДЕЛЕНИЯ И ПОТЕРПЕВШИЕ

В целом, аварий (неотложных ситуаций с серьезными последствиями) в системе распределения очень мало. С 2019 годы по 2022 год в Латвии не было ни одной неотложной ситуации, которая была бы квалифицирована как авария.





\* Под авариями подразумеваются ситуации, когда природный газ вызвал пожар, взрыв, когда были существенные перерывы поставки, существенный вред среде, когда загазованность помещений превысила нижнюю границу взрывоопасности или когда в результате аварии пострадали люди.

## **ИНЦИДЕНТЫ С ОПАСНЫМИ ОТХОДАМИ**

В отчетном периоде при проведении замены запорного устройства высокого давления в трубопроводе системы распределения природного газа были констатированы содержащий нефтепродукты осадок (23 м<sup>3</sup>), который был утилизирован. Других инцидентов с опасными отходами не было.

# БОРЬБА С КОРРУПЦИЕЙ

**Принцип № 10**      Предприятие должно реализовывать мероприятия, направленные против всех форм коррупции, в том числе против вымогательства и взяточничества.

## КУЛЬТУРА ПРЕДПРИЯТИЯ, ПРОЦЕДУРЫ И МЕРОПРИЯТИЯ ПОЛИТИКА И РИСКИ

Соответствие требованиям нормативных актов – один из краеугольных камней корпоративного управления Концерна, включая, в том числе, соблюдение в Концерне требований, направленных на борьбу с коррупцией. Концерн не участвует во взяточничестве или коммерческом подкупе, полностью их осуждает и выражает активную позицию клиентам, партнерам по сотрудничеству и работникам посредством данного отчета, Кодекса этики работников и Кодекса предпринимательской деятельности. Содержащиеся в этих кодексах этические принципы обязательны не только всем работникам Концерна, но, насколько это возможно, Концерн призывает партнеров по сотрудничеству соблюдать равноценные принципы этики.

В сфере закупок в отношении связанных пользователей домашних хозяйств АО “Latvijas Gāze” и АО “Gasco” являются поставщиками общественных услуг и в отношении выбора поставщиков применяются процедуры закупки, предусмотренные требованиями закона «О закупках поставщиков общественных услуг», если предполагаемая договорная цена превышает установленные Кабинетом министров пограничные значения договорных цен. В свою очередь, в других ситуациях в отношении поставок товаров и услуг, где предусмотренная договорная цена не достигает этих пограничных значений, применяется внутреннее нормативное регулирование предприятия, которое детально описывает порядок выбора поставщика, обеспечивая прозрачность соответствующего процесса.

Общий подход Концерна предусматривает отказ от использования компаний посредников в случаях, когда Концерн обладает соответствующей Компетенцией. Помощь агентов и консультантов используется для четких целей, которые определяются заключенными договорами (взыскание долгов и т.п.).

Применяется внутреннее нормативное регулирование, предусматривающее привлечение большого количества людей к принятию решений, таким образом, снижая риски коррупции в закупках или в выборе поставщика и в сфере поставки услуг. АО “Gasco” как в данный момент единственный поставщик услуг системы распределения природного газа осознает риски, связанные с решениями в отношении строительства необходимой клиентам инфраструктуры, выдачи разрешений и т.п.

В целом, потенциальные риски коммерческого подкупа идентифицируемы в двух сферах – в предоставляемых услугах и закупках. В отношении сферы услуг распределения природного газа и торговли природным газом для домашних

хозяйств необходимо учитывать то обстоятельство, что эти услуги полностью регулируются государством, в т.ч. определены единые тарифы на услуги. Поэтому существующие риски в связи с коррупционными сделками в сфере оказания этих услуг очень низкие.

При этом существуют риски в сфере предоставления технических услуг системы распределения природного газа, однако, и в этой сфере важные решения не принимаются единолично, существуют конкретные процедуры и документация для оказания услуг и определения расходов, и существуют внутренние механизмы контроля. Для того, чтобы не допустить выбора недобросовестных поставщиков в закупках, что может создать негативные последствия для репутации, эффективности и цен на услуги предприятия, сфера закупок всегда была детально регулирована, предусматривая прозрачный процесс выбора поставщика, принятия решения, заключения договора и контроля выполнения. Соответственно, введенные предприятием мероприятия существенно снижают риски коммерческого подкупа.

## **МЕРОПРИЯТИЯ**

Существуют конкретные внутренние процедуры и требования, которые существенно снижают риски взяточничества и коммерческого подкупа. В рамках добросовестного корпоративного управления особое внимание уделяется тому, чтобы в любом выражении хозяйственной деятельности была исключена возможность взяточничества или коммерческого подкупа как в отношении поставляемых, так и в отношении полученных услуг.

В соответствии с уставом АО "Latvijas Gāze" предприятие представляют председатель правления или как минимум два члена правления вместе. В свою очередь, члены правления АО "Gasо" имеют право представительства только вдвоем.

В АО "Gasо" созданы и действуют постоянные и *ad hoc* комиссии по закупкам. Информация об открытых конкурсах по закупкам публикуется на домашней странице предприятия в интернете и в системе Бюро по надзору за закупками. Начато использование электронной системы закупок внешних услуг MARCELL для большей части закупок. Использование системы обеспечивает дополнительную прозрачность закупок, а также электронный контроль этапов конкурса и оборота информации, снижая риски незаконного вмешательства в процессы закупок.

В рамках входящих в Концерн предприятий разработан порядок разработки, заключения, выполнения, контроля и хранения договоров. В 2021 году в АО «Gasо» разработан и утвержден Порядок организации закупок.

Для обеспечения соответствия деятельности Концерна требованиям нормативных актов и снижения вероятности наступления рисков несоответствия выделяются финансовые и человеческие ресурсы. Концерн регулярно и активно следит за изменениями правовых актов, используя возможности участия общества в процессах подготовки нормативных актов, участвует в публичных обсуждениях и сотрудничает с ответственными учреждениями. Концерн активно участвует в работе двух самых больших организаций предпринимателей Латвии – Латвийской Конфедерации работодателей и Латвийской Торгово-промышленной палаты.

Разрабатываются и поддерживаются внутренние нормативные документы, необходимые для обеспечения соответствия деятельности.

Для АО “Latvijas Gāze” как эмитента находящихся в публичном обороте акций является обязательным, и оно должно строго соблюдать целый ряд условий в отношении прозрачности и открытости корпоративного управления, и обороте, и публикации внутренней информации.

Учитывая усиленное внимание, уделяемое в Латвии сфере соблюдения глобальных экономических санкций и предотвращения отмывания денег, Концерном в предусмотренном нормативными актами порядке раскрыта информация об истинных выгодополучателях, а также произведена оценка рисков санкций и отмывания денег, разработана Политика Рисков Санкций, выполнена оценка Риска Санкций, документирована оценка риска международных и национальных санкций. АО “Latvijas Gāze” как предприятие, акции которого котируются на бирже (участник финансового рынка), в сфере контроля санкций находится под надзором Латвийского Банка.

В АО “Latvijas Gāze” утверждена обновленная общая Политика управления рисками с целью оказать поддержку Совету, Правлению Общества, руководителям структурных подразделений и работникам в работе эффективной системы управления рисками, в которой в качестве существенных для предприятия рисков сформулированы различные стратегические риски, риски оперативной деятельности и соответствия, а также предусмотрены конкретные процедуры и документация для предоставления услуг и определения расходов, созданы механизмы внутреннего контроля, позволяющие риски идентифицировать и управлять ими.

В Концерне введен механизм поднятия тревоги, предоставляя каждому возможность, не боясь угрозы раскрытия, сообщать о возможных нарушениях соответствия.

## **ИНДИКАТОРЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ**

### **НАРУШЕНИЯ**

В 2022 году получена одна жалоба о возможной коррупции в оказываемых пользователю природного газа технических услугах на газифицированном объекте. Лицо, о котором была получена жалоба, не продолжает работу в АО «Gasо». Против АО “Latvijas Gāze” и/или АО “Gasо” в 2021 году нет рассмотренных или в данный момент не рассматриваются дела о действиях, направленных против конкуренции или на ее ограничение.