Предварительно утвержден
Советом директоров ПАО «КГК»
Протокол КГК –06/2025 от 27.04.2024г.

Утвержден
решением Общего собрания акционеров
ПАО «КГК» 18.06.2025г.
Протокол б/н от 19.06.2025г.

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

публичного акционерного общества
«Курганская генерирующая компания»

за 2024 год

Генеральный директор ***А.С. Прибылев***

Главный бухгалтер ***М.С. Вихорев***

г. Курган, 2025 год

1. Обращение председателя Совета директоров и генерального директора Общества

Уважаемые акционеры!

Перед вами годовой отчет публичного акционерного общества «Курганская генерирующая компания» (далее по тексту также – Общество, ПАО «КГК») за 2024 год.

ПАО «КГК» успешно функционирует как на оптовом, так и на розничном рынках, в условиях динамичной внешней среды, не только сохраняя устойчивость бизнеса, но и достигая значимых результатов. Несмотря на сложности в энергетическом секторе, включая изменения регулирования, волатильность цен на топливо и необходимость модернизации инфраструктуры, мы продолжили курс на устойчивое развитие, повышение эффективности и выполнение стратегических задач.

В отчетном году российское рейтинговое агентство «АКРА» присвоило ПАО «КГК» рейтинг кредитоспособности A-(RU), прогноз по рейтингу «Позитивный». Данному событию способствовала сильная позиция Общества на рынке теплоснабжения Кургана, хорошие бизнес-профиль и рентабельность, а также корпоративное управление, соответствующее отраслевым тенденциям.

Кроме того, ключевыми достижениями Общества в прошедшем году стали:

- Реализация инвестиционной программы, включая модернизацию генерирующих мощностей и тепловых сетей.
- Внедрение цифровых технологий для повышения надежности поставок и энергоэффективности.
- Соблюдение экологических стандартов и снижение углеродного следа в соответствии с глобальными трендами.
- Поддержание стабильного финансового положения и выполнение обязательств перед акционерами.

В настоящем отчете обозначены ключевые итоги работы компании в 2024 году и стратегические приоритеты на будущее. Кроме того, в документе отражены сведения о различных видах деятельности Общества (включая сведения о реализации кадровой и экологической политики), представляющие интерес для всех заинтересованных сторон.

ПАО «КГК» заинтересовано в дальнейшем устойчивом развитии и росте финансовых показателей. Для достижения своих целей Общество намерено сосредоточить усилия на дальнейшей оптимизации операционной деятельности, укреплении диалога с акционерами и прозрачности управления.

Мы уверены, что благодаря опыту и профессионализму команды ПАО «КГК» и вашей поддержке компания и впредь будет демонстрировать устойчивый рост и обеспечит долгосрочную прибыль для акционеров.

Председатель Совета директоров
С.С. Карапетян

Генеральный директор
А.С. Прибылев

2. Общие сведения, положение Общества в отрасли

2.1. Краткая историческая справка

В **1952** году начато строительство Курганской ТЭЦ, и в конце **1956** года был пущен первый турбогенератор. Ввод в эксплуатацию Курганской ТЭЦ позволил наряду с выработкой значительного количества электроэнергии интенсивно развивать централизованное теплоснабжение в областном центре. Сегодня к тепловым сетям Общества подключено более 2 тысяч зданий и около 100 промышленных предприятий.

Приказом Министерства энергетики и электрификации СССР №109 от 12.02.1987г. в регионе было создано районное энергетическое управление «Курганэнерго», которое в 1993 году стало акционерным обществом открытого типа. В состав Общества вошли Курганская ТЭЦ, Курганские тепловые сети, Курганские электрические сети, Шадринские электрические сети, Западные электрические сети, Энергосбыт, Автоколонна.

В результате реформирования ОАО «Курганэнерго» путем выделения было образовано ОАО «Курганская генерирующая компания». Созданная компания объединила генерирующие мощности: Курганскую ТЭЦ, магистральные тепловые сети и Шадринскую котельную. С 1 июля 2006 года ОАО «Курганская генерирующая компания» осуществляет функции по производству тепловой и электрической энергии.

С 1 июля 2010 года в связи с реорганизацией энергосетевого комплекса в городе Кургане в состав ОАО «Курганская генерирующая компания» вошло 26 котельных от структурного подразделения «Энергетические сети» ОАО «ЭнергоКурган» и около 326,8 км разводящих трубопроводов от структурного подразделения «Тепловые сети» и структурного подразделения «Энергетические сети» ОАО «ЭнергоКурган», и путем слияния с Курганскими тепловыми сетями в ОАО «Курганская генерирующая компания» было образовано структурное подразделение «Тепловые сети».

В 2016 году в Кургане введена в эксплуатацию Западная ТЭЦ, построенная на территории Курганского индустриального парка.

В соответствии с нормами законодательства 06.06.2016г. компания переименована в публичное акционерное общество.

В ноябре 2019 года на базе обособленных подразделений ПАО «КГК» с целью выделения территориально и технологически изолированных систем теплоснабжения, функционирование которых не связано с тепловыми электростанциями, были созданы два дочерних предприятия: общество с ограниченной ответственностью «Курганские теплоэнергетические системы» и общество с ограниченной ответственностью «Шадринские тепловые сети».

В 2024 году в целях оптимизации управления и сокращения издержек, а также в интересах увеличения прибыли и объемов предоставляемых услуг принято решение о реорганизации дочерних обществ путем их присоединения к ПАО «КГК».

2.2. Организационная структура Общества

В состав Публичного акционерного общества «Курганская генерирующая компания» входят следующие структурные подразделения: Курганская ТЭЦ (в том числе Западная ТЭЦ), Тепловые сети, Энергетические сети, Шадринские тепловые сети.

В соответствии с Уставом все структурные подразделения, входящие в состав Общества, не являются юридическими лицами, каждое имеет свою организационно-производственную структуру, зависящую от технологического процесса.

Функции единоличного исполнительного органа Общества в отчетном периоде осуществлял Прибылев Александр Сергеевич.

Таблица 1 - Сведения о структурных подразделениях Общества

Наименование структурного подразделения	**Место нахождения**	**Руководитель (Ф.И.О.), должность**
Курганская ТЭЦ	640000, г. Курган, пр. Конституции, д. 29а	Технический директор Матвеев Виктор Александрович
Тепловые сети	640015, г. Курган, ул. Гайдара, д.89	Директор Филимонов Евгений Михайлович
Энергетические сети	640014, г. Курган, ул. Перова, д. 8а	Директор Криницын Михаил Викторович
Шадринские тепловые сети	641875, Курганская обл., г. Шадринск, ул. Автомобилистов, д. 26	Директор Чекалкин Сергей Михайлович

Графически структура Общества представлена на рисунке 1.

Рисунок 1 – Организационная структура Общества

В 2015 году создано представительство ПАО «КГК» в г. Москве, местонахождение: 107045, г. Москва, Просвирин переулок, дом 4, оф. № 2109.

В ноябре 2024 года созданы структурные подразделения Энергетические сети и Шадринские тепловые сети.

2.3. Основные технические показатели в разбивке по генерирующим мощностям

Публичное акционерное общество «Курганская генерирующая компания» - компания с широкими функциями по обеспечению надежного снабжения электрической и тепловой энергией, в Уставе которой закреплено четырнадцать видов деятельности. В таблице 2 представлены основные производственные показатели Общества за последние 3 года.

Таблица 2 – Основные технические показатели за 2022-2024 годы.

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2022 год	2023 год	2024 год
1	2	3	4	5	6
1.1.	Установленная электрическая мощность, всего в т.ч.	МВт	473,232	473,232	473,232
	Курганской ТЭЦ	МВт	450,000	450,000	450,000
	Западной ТЭЦ	МВт	23,232	23,232	23,232
1.2.	Установленная тепловая мощность, всего в т.ч.	Гкал/час	1165,564	1165,564	1165,646
	Курганской ТЭЦ,	Гкал/час	1 117,0	1 117,0	1 117,0
	Западной ТЭЦ	Гкал/час	48,4	48,4	48,4
	котельных СП «Тепловые сети»	Гкал/час	0,164	0,164	0,246
1.3.	Выработка электроэнергии, всего в т.ч.	млн. кВт*ч	1 434,8	1 279,1	1 404,9
	Курганской ТЭЦ	млн. кВт*ч	1 326,8	1 134,3	1 231,7
	Западной ТЭЦ	млн. кВт*ч	108,0	144,8	173,2
1.4.	Удельный расход условного топлива на отпущенную электроэнергию, всего в т.ч.	г/кВт*ч	338,6	334,3	328,9
	по Курганской ТЭЦ	г/кВт*ч	352,0	354,0	349,1
	по Западной ТЭЦ	г/кВт*ч	191,1	199,4	202,7
1.5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, всего в т.ч.	тыс. Гкал	1817,3	1633,2	1721,2
	Курганской ТЭЦ,	тыс. Гкал	1 664,1	1 482,2	1 569,0
	Западной ТЭЦ	тыс. Гкал	153,2	150,5	151,8
	котельных СП «Тепловые сети»	тыс. Гкал	0,037	0,494	0,378
1.6.	Удельный расход условного топлива на отпущенную теплоэнергию, по Обществу в целом, в т.ч.	кг/Гкал	151,8	155,9	152,9
	по Курганской ТЭЦ,	кг/Гкал	151,3	155,8	152,4

	по Западной ТЭЦ	кг/Гкал	157,3	155,8	158,0
	по котельным СП «Тепловые сети»	кг/Гкал	350,7	-	-

По состоянию на 31.12.2024г. в Публичном акционерном обществе «Курганская генерирующая компания» находятся в эксплуатации:

- на Курганской ТЭЦ:

- 5 теплофикационных турбин с поперечными связями суммарной установленной электрической мощностью 450 МВт и тепловой - 817 Гкал/час;

- 6 энергетических котлов с поперечными связями суммарной паропроизводительностью 2520 т/час;

- 3 пиковых водогрейных котлов суммарной установленной мощностью 300 Гкал/час;

- 1 паровой котёл БЭМ-25/1,6-300Г производительностью 25 т/час.

- На Западной ТЭЦ:

- 3 газопоршневых агрегата 16V34SG Wartsila суммарной установленной электрической мощностью 23,232 МВт;

- 3 котла-утилизатора AV-6H Aalborg Industries суммарной тепловой мощностью 17,485 Гкал/час;

- 3 жаротрубных газовых котла TTKV-120-120/122 Vapor Boilers суммарной тепловой мощностью 30,960 Гкал/час.

Перечень генерирующих и передающих мощностей Общества указан в приложении №1 к настоящему Годовому отчету

3. Корпоративное управление

3.1. Принципы. Документы

Эффективное корпоративное управление остается для ПАО «КГК» одним из решающих факторов повышения эффективности и инвестиционной привлекательности компании. Общество стремится соблюдать самые высокие стандарты корпоративного управления, что является одним из важнейших условий высокой эффективности и устойчивости бизнеса.

Система корпоративного управления направлена на создание и сохранение надежных и доверительных отношений между акционерами, менеджментом, потенциальными инвесторами и другими заинтересованными в успешной деятельности компании сторонами.

Основы корпоративного управления отражены в Уставе Общества, где определены:

- права акционеров, в том числе связанные с управлением Обществом (посредством участия в Общих собраниях акционеров), получением информации о деятельности Общества;

- подконтрольность акционерам деятельности исполнительного органа и Совета директоров Общества;

- четкое разграничение компетенций между органами управления Общества (генеральным директором, Советом директоров, Общим собранием акционеров);

- порядок проведения годовых и внеочередных собраний акционеров Общества и т.д.

Общество обеспечивает защиту прав собственности акционеров по принадлежащим им акциям. Регистрация прав собственности, ведение и хранение реестра акционеров осуществляется независимым регистратором, имеющим безупречную репутацию на рынке ценных бумаг и располагающим необходимыми техническими средствами и системами контроля.

Акционеры имеют право по своему усмотрению свободно распоряжаться принадлежащими им акциями, совершать любые действия, не противоречащие закону и не нарушающие прав и охраняемых законом интересов других лиц, в том числе отчуждать свои акции в собственность других лиц.

Основным принципом построения Обществом взаимоотношений с акционерами и инвесторами является разумный баланс интересов Общества как хозяйствующего субъекта и как акционерного общества, заинтересованного в защите прав и законных интересов своих акционеров.

ПАО «КГК» обеспечивает акционерам все возможности по участию в управлении и ознакомлению с информацией о деятельности Общества в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах», Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» и нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг.

В настоящее время эффективное корпоративное управление становится решающим фактором успешной работы корпораций в условиях рынка и все шире признается тот факт, что развитость корпоративного управления в стране способствует повышению эффективности инвестиционного процесса и уровня общественного благосостояния. ПАО «КГК» в своей деятельности проводит политику максимального следования принципам, изложенным в Кодексе корпоративного управления, рекомендованном к применению Письмом Банка России от 10.04.2014 № 06-52/2463.

Отчет о соблюдении Обществом принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления в 2024 году приложен к настоящему Годовому отчету (приложение №3).

3.2. Общее собрание акционеров. Совет директоров

Высшим органом управления Общества является Общее собрание акционеров. Защита прав акционеров и инвесторов Общества обеспечивается предоставлением им в соответствии с законодательством Российской Федерации реальных возможностей участия в управлении Обществом, получения информации о деятельности Общества.

В отчетном году состоялось два общих собрания акционеров: годовое – 28.06.2024г. и внеочередное – 31.10.2024г. Также было созвано внеочередное общее собрание акционеров 13.09.2024г., признанное несостоявшимся в связи с отсутствием кворума.

На внеочередном Общем собрании акционеров 31.10.2024г. было принято решение о реорганизации ПАО «КГК» в форме присоединения к нему дочерних обществ – ООО «КТЭС» и ООО «ШТС».

Стратегическое управление Обществом осуществляет Совет директоров. Данный орган управления, в состав которого входят также представители акционеров, определяет стратегию развития, рассматривает все существенные вопросы производственной и финансово-экономической деятельности Общества.

В 2024 году проведено 19 заседаний Совета директоров.

Информация об участии действующих членов Совета директоров в заседаниях и комитетах:

Член Совета Директоров	**Совет директоров**	**Комитет по аудиту**	**Комитет по стратегии и инвестициям**	**Комитет по кадрам и вознаграждениям**
Карапетян Станислав Сейранович	100% (19 из 19)			
Прибылев Александр Сергеевич	100% (19 из 19)		100%	
Мелешенко Алексей Викторович	95% (18 из 19)		100%	
Кураженков Вячеслав Владимирович	95% (18 из 19)			
Кашкин Алексей Михайлович	95% (18 из 19)	100%	100%	100%
Сигидов Ярослав Юрьевич	95% (18 из 19)	100%		100%
Деркач Елена Николаевна	91% (10 из 11)	100%		100%

В ходе самооценки качества работы Совета директоров Общества действующий состав Совета директоров с точки зрения набора знаний, навыков и опыта, необходимых для участия в совете директоров, признан эффективным. Все директора демонстрируют высокий профессионализм, экспертные суждения и объективное голосование по вопросам повестки дня.

3.3. Информация о членах органов управления и контроля Общества. Корпоративный секретарь.

Согласно Уставу ПАО «КГК», органами управления Обществом являются:
- Общее собрание акционеров,
- Совет директоров,
- Генеральный директор.

Совет директоров Общества осуществляет общее руководство деятельностью Общества в соответствии с полномочиями, определенными Уставом Общества, отвечает за надлежащее функционирование системы раскрытия и распространения информации о деятельности Общества, обеспечивает формирование и реализацию

стратегии развития Общества, дает оценку планов по реформированию компании и обеспечивает контроль их реализации.

В соответствии с законодательством Российской Федерации и Уставом Общества Совет директоров избирается на Общем собрании акционеров кумулятивным голосованием в количестве семи человек.

Совет директоров Общества в период с 01.01.2024г. по 28.06.2024г. (протокол б/н от 04.07.2023г.) представлен в следующем составе:

Председатель Совета директоров:

Карапетян Станислав Сейранович.

Год рождения: 1977-й.

Образование высшее.

Доля в уставном капитале Общества, %: лицо указанных долей не имеет

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %: лицо указанных долей не имеет.

Члены Совета директоров:

Прибылев Александр Сергеевич

Год рождения: 1984-й.

Образование: высшее.

Доля в уставном капитале Общества, %: лицо указанных долей не имеет.

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества,%: лицо указанных долей не имеет.

Член комитета по стратегии.

Мелешенко Алексей Викторович

Год рождения: 1980-й.

Образование: высшее.

Доля в уставном капитале Общества, %: лицо указанных долей не имеет.

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %: лицо указанных долей не имеет.

Член комитета по стратегии.

Кураженков Вячеслав Владимирович

Год рождения: 1970-й.

Образование: высшее.

Доля в уставном капитале Общества, %: лицо указанных долей не имеет.

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %: лицо указанных долей не имеет.

Кашкин Алексей Михайлович

Год рождения: 1984-й.

Образование: высшее.

Доля в уставном капитале Общества, %: лицо указанных долей не имеет.

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %: лицо указанных долей не имеет.

Председатель комитета по аудиту

Председатель комитета по стратегии и инвестициям

Председатель комитета по кадрам и вознаграждениям

Сигидов Ярослав Юрьевич

Год рождения: 1979-й.

Образование: высшее.

Доля в уставном капитале Общества, %: лицо указанных долей не имеет.

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %: лицо указанных долей не имеет.

Член комитета по аудиту

Член комитета по кадрам и вознаграждениям

Совет директоров Общества в период с 28.06.2024г. по 31.12.2024г. (протокол б/н от 02.07.2024г.) представлен в следующем составе:

Председатель Совета директоров:

Карапетян Станислав Сейранович.

Год рождения: 1977-й.

Образование высшее.

Доля в уставном капитале Общества, %: лицо указанных долей не имеет

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %: лицо указанных долей не имеет.

Члены Совета директоров:

Прибылев Александр Сергеевич

Год рождения: 1984-й.

Образование: высшее.

Доля в уставном капитале Общества, %: лицо указанных долей не имеет.

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества,%: лицо указанных долей не имеет.

Член комитета по стратегии.

Мелешенко Алексей Викторович

Год рождения: 1980-й.

Образование: высшее.

Доля в уставном капитале Общества, %: лицо указанных долей не имеет.

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %: лицо указанных долей не имеет.

Член комитета по стратегии.

Кураженков Вячеслав Владимирович

Год рождения: 1970-й.

Образование: высшее.

Доля в уставном капитале Общества, %: лицо указанных долей не имеет.

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %: лицо указанных долей не имеет.

Сигидов Ярослав Юрьевич

Год рождения: 1979-й.

Образование: высшее.

Доля в уставном капитале Общества, %: лицо указанных долей не имеет.

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %: лицо указанных долей не имеет.

Член комитета по аудиту

Член комитета по кадрам и вознаграждениям

Кашкин Алексей Михайлович

Год рождения: 1984-й.

Образование: высшее.

Доля в уставном капитале Общества, %: лицо указанных долей не имеет.

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %: лицо указанных долей не имеет.

Председатель комитета по аудиту

Председатель комитета по стратегии и инвестициям

Председатель комитета по кадрам и вознаграждениям

Деркач Елена Николаевна

Год рождения: 1988-й.

Образование: высшее.

Доля в уставном капитале Общества, %: лицо указанных долей не имеет.

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %: лицо указанных долей не имеет.

Член комитета по аудиту

Член комитета по кадрам и вознаграждениям

Трудовая биография членов Совета директоров представлена на корпоративном сайте ПАО «КГК» в разделе «О компании».

В настоящее время Общество не практикует выплату вознаграждений членам Совета директоров непосредственно за участие в работе указанного органа управления. Положения и иные локальные акты, регламентирующие выплату членам Совета директоров ПАО «КГК» вознаграждений и компенсаций, утвержденные Общим собранием акционеров, в Обществе отсутствуют.

Компенсации расходов членам Совета директоров, связанных с исполнением функций данного органа управления, в отчетном году Обществом не производились.

В течение 2024 года членами Совета директоров ПАО «КГК» сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не совершались.

Сделки между Обществом и членами Совета директоров в отчетный период

также не совершались. Общество и акционеры не предъявляли исков членам Совета директоров. Займы членам Совета директоров Обществом не предоставлялись.

Согласно Уставу, руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом – генеральным директором. Коллегиальный исполнительный орган Уставом Общества не предусмотрен.

Генеральный директор Общества подотчетен Общему собранию акционеров и Совету директоров Общества. К компетенции генерального директора Общества относятся все вопросы руководства текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества.

С 08.10.2022г. по настоящее время должность генерального директора занимает Прибылев Александр Сергеевич. Год рождения – 1984.

Акциями Прибылев А.С. не владеет. Сделки между Обществом и генеральным директором в отчетный период не совершались. Общество и акционеры не предъявляли исков к генеральному директору.

Вознаграждение генерального директора определяется как фиксированная сумма (ежемесячный оклад) в соответствии с трудовым договором.

Органом контроля финансово-хозяйственной деятельности Общества является Ревизионная комиссия. Состав Ревизионной комиссии Общества определен в количестве пяти человек и указан в таблице 3.

Таблица 3 - Состав Ревизионной комиссии Общества

Члены ревизионной комиссии (с 01.01.2024г. по 28.06.2024г.)
Колегова Ирина Геннадьевна
Власова Наталья Владимировна
Сергеева Людмила Владимировна
Чадов Дмитрий Сергеевич
Шишляева Ольга Владимировна
Члены ревизионной комиссии (с 28.06.2024г. по 31.12.2024г.)
Колегова Ирина Геннадьевна
Власова Наталья Владимировна
Сергеева Людмила Владимировна
Селютина Елена Петровна
Чадов Дмитрий Сергеевич

Порядок деятельности Ревизионной комиссии определен Положением о Ревизионной комиссии ПАО «КГК». Акциями Общества члены Ревизионной комиссии не владеют.

В течение 2024 года членами Ревизионной комиссии сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не совершались.

Сделки между Обществом и членами Ревизионной комиссии в отчетный период также не совершались. Общество и акционеры не предъявляли исков членам Ревизионной комиссии.

В настоящее время Общество не практикует выплату вознаграждения членам Ревизионной комиссии за участие в работе указанного органа контроля.

С 01.06.2017 г. корпоративным секретарем назначен Куприянов Вячеслав Анатольевич. С трудовой биографией корпоративного секретаря можно ознакомиться на корпоративном сайте Общества в разделе «корпоративный секретарь». Акциями Общества Куприянов В.А. не владеет. Сделки между Обществом и корпоративным секретарем в отчетный период не совершались.

3.4. Сведения об уставном капитале и эмиссионной деятельности Общества

В соответствии с Приказом ФСФР России от 26 сентября 2006 года №06-2185/пз-и была осуществлена государственная регистрация выпусков и отчетов об итогах выпусков обыкновенных именных бездокументарных акций и именных привилегированных акций типа А.

Уставный капитал Общества составляет **985 294 497,6** (Девятьсот восемьдесят пять миллионов двести девяносто четыре тысячи четыреста девяносто семь целых шесть десятых) рубля.

Обществом размещены следующие категории именных бездокументарных акций одинаковой номинальной стоимостью – 7,2 (Семь целых две десятых) рубля каждая:

1) привилегированные акции типа А:

- **14 393 052** (Четырнадцать миллионов триста девяносто три тысячи пятьдесят две) штуки на общую сумму по номинальной стоимости 103 629 974,4 (Сто три миллиона шестьсот двадцать девять тысяч девятьсот семьдесят четыре целых четыре десятых) рубля.

Дата государственной регистрации выпуска: 26.09.2006г., государственный регистрационный номер выпуска: 2-01-55226-Е; отчет об итогах выпуска зарегистрирован 26.09.2006г.;

2) обыкновенные акции:

- **122 453 406** (Сто двадцать два миллиона четыреста пятьдесят три тысячи четыреста шесть) штук на общую сумму по номинальной стоимости 881 664 523,2 (Восемьсот восемьдесят один миллион шестьсот шестьдесят четыре тысячи пятьсот двадцать три целых две десятых) рубля.

Дата государственной регистрации выпуска: 26.09.2006г.; государственный регистрационный номер выпуска: 1-01-55226-Е; отчет об итогах выпуска зарегистрирован 26.09.2006г.

Общее количество размещенных акций – **136 846 458** штук.

Акции Общества оплачены полностью.

Таблица 4 - Структура уставного капитала Общества на 31.12.2024г.

Владельцы ценных бумаг	Доля в уставном капитале, %
Физические лица	2,51
Юридические лица и номинальные держатели	97,49

Таблица 5 - Список акционеров, владеющих свыше 5% акций от уставного капитала

Наименование владельца ценных бумаг	Доля (%) в Уставном капитале по состоянию на	
	31.12.2023г.	31.12.2024
Фонд развития электроэнергетики	74,37	74,37
НПФ «Профессиональный» (АО)	11,99	11,56
АО КБ «АГРОПРОМКРЕДИТ»	6,19	6,42

Структура акционерного капитала Общества по состоянию на 31.12.2024г. представлена на диаграмме (рисунок 2).

Рисунок 2 - Структура акционерного капитала Общества

По состоянию на 31.12.2024г. общее количество лиц с ненулевыми остатками в реестре акционеров ПАО «КГК» – 1 433 (Одна тысяча четыреста тридцать три).

На казначейском лицевом счете, а также в собственности подконтрольных ПАО «КГК» лиц на конец отчетного года акции отсутствовали. При этом в январе 2025 года Обществом по требованию акционеров были выкуплены собственные акции в количестве:

- 26 071 обыкновенная акция;
- 54 181 привилегированная акция.

Основанием для выкупа акций послужило принятие 31.10.2024г. внеочередным Общим собранием акционеров Общества решения о реорганизации

В настоящее время выкупленные акции реализованы Обществом.

Акционерных соглашений, дающих возможности приобретения или о приобретении определенными акционерами степени контроля, несоразмерной их участию в уставном капитале Общества, не заключалось.

В 2012 году ценные бумаги Общества были допущены к торгам в процессе обращения без прохождения процедуры листинга путем включения в раздел «Перечень внесписочных ценных бумаг» Списка ценных бумаг фондовой биржи – Закрытое акционерное общество «Фондовая биржа ММВБ» (место нахождения: 125009, г. Москва, Большой Кисловский пер., д. 13; ОГРН 1037789012414, ИНН 7703507076, КПП 775001001).

В настоящее время акции Общества входят в «Третий уровень» Списка ценных бумаг, допущенных к торгам. Также с «09» сентября 2024 года ценные бумаги Общества включены в некотировальную часть списка ценных бумаг, допущенных к торгам, организуемых публичным акционерным обществом «СПБ Биржа» (место нахождения: 123112, г. Москва, вн.тер.г. Муниципальный Округ Пресненский, проезд 1-й Красногвардейский, д. 15, помещ. 1/35; ОГРН 1097800000440; ИНН 7801268965; КПП 770301001).

3.5. Обращения акционеров

В отчетном периоде ПАО «КГК» было получено 5 запросов акционеров. По всем вопросам исполнительным органом, корпоративным секретарем и членами Совета директоров были предоставлены соответствующие ответы и разъяснения. Жалоб и претензий в адрес Общества не поступало.

3.6. Участие Общества в других организациях

3.6.1 Информация об участии Общества в других коммерческих организациях по состоянию на последнюю дату отчетного года

По состоянию на 31.12.2024г. ПАО «КГК» участвует в следующих хозяйственных обществах:

- Общество с ограниченной ответственностью «Курганский теплоэнергетические системы» в размере 100% уставного капитала.
- Общество с ограниченной ответственностью «Шадринские тепловые сети» в размере 100% уставного капитала.
- Открытое акционерное общество «Современные коммунальные системы» (далее – ОАО «СКС») в размере 69,9297 % уставного капитала.

3.6.2 Информация об участии Общества в некоммерческих организациях по состоянию на последнюю дату отчетного года

Информация об участии Общества в некоммерческих организациях по состоянию на последнюю дату отчетного года представлена в таблице 6.

Таблица 6 - Участие Общества в некоммерческих организациях на 31.12.2024г.

№	Полное наименование организации	Дата регистрации в реестре членов саморегулируемой организации
1.	Некоммерческое партнерство «Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью»	13.10.2008
2.	Некоммерческое партнерство «Саморегулируемая организация Союз проектных организаций Южного Урала»	11.08.2011
3.	Ассоциация «ЖКХ и ГОРОДСКАЯ СРЕДА»	24.03.2017
4.	Ассоциация «Союз Строителей Кургана»	23.04.2024

4. Основные производственные показатели

4.1. Информация об объеме каждого из энергоресурсов, использованных в отчетном году

Информация об объеме каждого из энергоресурсов, использованных в 2024 году, отражена в таблице 7.

Таблица 7 – Объем энергоресурсов, использованных в 2024 году.

Вид энергетического ресурса	Единица измерения	Объем потребления в натуральном выражении	Объем потребления, тыс. руб. без НДС
Тепловая энергия	Гкал	1 618,221	3 318,69
Электрическая энергия	тыс. кВт. ч.	218 463,32	479 968,08
Мощность	МВт	34,19	30 920,01
Бензин автомобильный	литр	230 531,49	9 684,3
Топливо дизельное	литр	204 402,265	11 048,845
Газ естественный (природный)	тыс. м3	571 339,794	3 055 271,98
Уголь	тонн	250	257,8

4.2. Структура и объем выработки электроэнергии

В 2024 году объем выработки электроэнергии Курганской ТЭЦ составил 1231,7 млн. кВт*час и по сравнению с уровнем 2023 года увеличился на 97,4 млн. кВт*час или на 8,6%.

Курганская ТЭЦ работает в соответствии с заданными диспетчерскими графиками несения электрических и тепловых нагрузок, с учетом результатов

расчета включенного генерирующего оборудования (ВСВГО), доводимых Системным оператором до станции с помощью специального программно-аппаратного комплекса «Modes-Terminal».

Коэффициент использования установленной электрической мощности (КИУМ) Курганской ТЭЦ в 2024 году увеличился с 28,8% до 31,2% по сравнению с 2023 годом за счет увеличения числа часов использования установленной электрической мощности.

Объем выработки электроэнергии Западной ТЭЦ в 2024 году составил 173,2 млн. кВт*ч и по сравнению с уровнем 2023 года увеличился на 28,4 млн. кВт*ч или на 19,6%.

Потребителями электроэнергии на розничном рынке являются: АО АК «Корвет», ООО «Технокерамика», ПАО «КМЗ», ООО «Курганский индустриальный парк», ЗАО «Курганстальмост», ООО «Пульсатор», АО НПО «Курганприбор», ООО «ТРОЯН», ООО «КЗРМ», ООО «ДОЗ КОСОБРОДСК», СПК «НАТУРАЛЬНЫЙ ФЕРМЕРСКИЙ ПРОДУКТ», СППК «ВОЗРОЖДЕНИЕ» и другие.

4.3. Динамика полезного отпуска тепловой энергии

Объем полезного отпуска тепловой энергии собственным потребителям Общества представлен в таблице 8.

Таблица 8 - Динамика полезного отпуска тепловой энергии в 2022-2024 годах.

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022 год	2023 год	2024 год
1	2	3	4	5	6
1	Полезный отпуск теплоэнергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	2 023,6	1 741,8	1 733,4
1.1	- горячая вода	тыс. Гкал	1 938,9	1 677,7	1 659,3
1.2	- пар	тыс. Гкал	84,7	64,1	74,1

Обеспечение потребителей теплом в 2024 году проводилось в соответствии с температурным графиком отпуска тепловой энергии и выполнением договорных обязательств.

4.4. Динамика объемов отпуска электрической энергии на ОРЭМ, собственной выработки и покупной энергии за последние 3 года

В таблице 9 представлена динамика объемов отпуска электрической энергии на ОРЭМ, собственной выработки и покупной энергии за последние 3 года.

Таблица 9 - Динамика объемов отпуска энергии на ОРЭМ, собственной выработки и покупной энергии

Год	2022	2023	2024
Продажа электроэнергии на ОРЭМ,	1 432,51	1 217,31	1327,69

млн. кВтч			
Продажа электроэнергии за счет собственной выработки, млн. кВтч	1 326,78	1 134,28	1231,71
Продажа за счет купленной электроэнергии, млн. кВтч	105,73	83,03	95,98
Покупка электроэнергии, млн. кВтч	300,66	258,76	281,52

Увеличение объема отпуска энергии на ОРЭМ в 2024 году, по сравнению с 2023 годом, связано с конъюнктурой рынка.

4.5. Ремонт основных производственных фондов (ОПФ)

В 2024 году был выполнен ремонт оборудования ПАО «КГК»:

В структурном подразделении Курганская ТЭЦ:

- Текущие ремонты пяти энергетических котлов (ст.№8, №9, №10, №11, №12);
- Средний ремонт энергетического котла ст.№13;
- Капитальный ремонт генератора ТВФ-120-2 ст.№6;
- Текущие ремонты пяти паровых турбин (ст.№5, ст.№6, №7, №8, №9);
- Текущие ремонты трёх пиковых котлов (ст.№1, ст.№2, ст.№4).

В структурном подразделении Тепловые сети выполнен капитальный ремонт магистральных тепловых сетей:

- по ул. Правды ф1020мм (от ШП 302 в сторону ст318 от ПСЗ -3б в сторону ПСЗ-4, с заменой запорной арматуры ф1000мм в ПСЗ – 3в), протяженностью 146,2 м.;
- по ул. Пушкина (по ул. Пушкина от ул. Кирова до ул. Пролетарская от ТК 39 до ТК 49) I-этап: от ТК 39 до ТК 43) II этап: от ТК 45 до ТК 49)
  - ф500мм протяженностью = 908,4м.;
  - ф630мм протяженностью = 379,2м.;
  - ф720 мм протяженностью=874м.;
- Север -1 ф1020 мм протяженностью 100м.;
- по ул. Блюхера ф325мм, протяженностью=196м.
- мероприятия по строительству тепловой сети для подключения комплекса жилых домов в 8 мкр. пос. Заозерный:
  - ф219мм протяженностью 186м.;
  - ф159 протяженностью 308 м.;
  - ф108 протяжённостью 55,83м.;

4.6. Показатели аварийности

В течение 2024 года в ПАО «КГК» произошло 9 аварий, классифицированных в соответствии с Приказом Ростехнадзора от 08.12.2020г.

№503 «Об утверждении Порядка проведения технического расследования причин аварий, инцидентов и случаев утраты взрывчатых материалов промышленного назначения». Все аварии произошли в структурном подразделении Курганская ТЭЦ. Пожаров и возгораний на оборудовании структурных подразделений ПАО «КГК» не было.

Таблица 10 – Классификационные признаки аварий

Месяц	Количество аварий	Вид оборудования
январь	1	Турбинное оборудование
февраль	1	Турбинное оборудование
март	0	
апрель	0	
июнь	1	Устройства релейной защиты и автоматики
июль	1	Турбинное оборудование
август	0	
сентябрь	1	Турбинное оборудование
октябрь	0	
ноябрь	2	Котельное оборудование Турбинное оборудование
декабрь	2	Турбинное оборудование

В настоящее время расследование всех аварий, произошедших в 2024 году, завершено.

4.7. Динамика изменения тарифов на электрическую и тепловую энергию

Регулирование тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую на оптовый рынок электрической энергии (мощности), осуществляет Федеральная антимонопольная служба (ФАС) России.

Тарифы на тепловую энергию и горячую воду устанавливаются Департаментом государственного регулирования цен и тарифов Курганской области.

Оптовый рынок энергии (мощности)

В соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2010 года №1172 «Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности», на основании распоряжения Правительства РФ от 20 июня 2019 года № 1330-р, генерирующее оборудование

Курганской ТЭЦ ПАО «КГК» отнесено к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» и на основании Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2010 года № 1172 «Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности», ФАС России приказом от 21 ноября 2023 года № 866/23 утверждены цены на электрическую энергию и мощность, производимые с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, на 2024 год.

Приказом от 11 декабря 2023 года № 964/23 ФАС России утверждены цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую производителями электрической энергии (мощности) по договорам, заключенным с гарантирующими поставщиками (энергоснабжающими организациями, энергосбытовыми организациями, к числу покупателей электрической энергии (мощности) которых относятся население и (или) приравненные к нему категории потребителей), на 2024 год.

Таблица 11 - Цены на электрическую энергию и мощность, производимые с использованием генерирующего оборудования, отнесенного к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, на 2024 год.

Наименование электростан-ции	**Стационарный номер ТГ**	**с 01.01.2024г. по 30.06.2024г.**		**с 01.07.2024г. по 31.12.2024г.**	
		Цена на электрическую энергию, руб./МВт.ч (без НДС)	**Цена на мощность, руб./МВт в месяц (без НДС)**	**Цена на электрическую энергию, руб./МВт.ч (без НДС)**	**Цена на мощность, руб./МВт в месяц (без НДС)**
Курганская ТЭЦ-1	**ТГ-6,7,8,9**	**1 487,72**	**329 938,83**	**1 636,16**	**329 938,83**

Таблица 12 - Цены на электрическую энергию (мощность), поставляемую производителями электрической энергии (мощности) по договорам, заключенным с гарантирующими поставщиками (энергоснабжающими организациями, энергосбытовыми организациями, к числу покупателей электрической энергии (мощности) которых относятся население и (или) приравненные к нему категории потребителей), на 2024 год.

Наименование электростан-ции	Стационарный номер ТГ	с 01.01.2024г. по 30.06.2024г.		с 01.07.2024г. по 31.12.2024г.	
		Цена на электрическую энергию, руб./МВт.ч (без НДС)	Цена на мощность, руб./МВт в месяц (без НДС)	Цена на электрическую энергию, руб./МВт.ч (без НДС)	Цена на мощность, руб./МВт в месяц (без НДС)
Курганская ТЭЦ-1	ТГ-6,7,8,9	1 487,72	329 938,83	1 636,16	329 938,83
	ТГ-5	1 234,05	142 206,94	1 361,82	152 171,49

Розничный рынок тепловой энергии

В целях регулирования роста тарифов на тепловую энергию ФАС России утверждает предельный максимальный уровень тарифа на тепловую энергию, поставляемую энергоснабжающими организациями потребителям, в среднем по субъектам Российской Федерации.

В соответствии с утвержденным предельным ростом среднего тарифа на тепловую энергию для потребителей Курганской области, Департамент государственного регулирования цен и тарифов Курганской области утвердил на 2024 год тарифы на тепловую энергию для потребителей Публичного акционерного общества «Курганская генерирующая компания» постановлением от 20 декабря 2023 года № 59-1.

В соответствии со сценарными условиями, одобренными Правительством Российской Федерации, повышение тарифов прошло с 01 июля 2024 года:

МО г. Курган:

- с 01 января 2024 года по 30 июня 2024 года – 0,00 %
- с 01 июля 2024 года по 31 декабря 2024 года – 9,70 %.

Тарифы на горячую воду

Публичное акционерное общество «Курганская генерирующая компания» оказывает услуги по горячему водоснабжению в закрытой системе горячего водоснабжения в муниципальном образовании город Курган.

Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения устанавливается двухкомпонентным и состоит из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию. Компонент на холодную воду устанавливается равным тарифу на питьевую воду, руб./куб.м; компонент на тепловую энергию устанавливается равным тарифу на тепловую энергию, руб./Гкал.

Тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2024 год утверждены постановлением Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области: от 20 декабря 2023 года № 59-4.

В соответствии со сценарными условиями, одобренными Правительством Российской Федерации, повышение тарифов прошло с 01 июля 2024 года.

Таблица 13 – Изменение тарифов в 2024 году

Наименование показателя	Единицы измерения	г. Курган		
		Период		Рост тарифа
		с 01.01.24г. по 30.06.24г.	с 01.07.24г. по 30.12.24г.	%
Компонент на холодную воду	руб./куб.м (без НДС)	61,35	67,30	9,70
Компонент на тепловую энергию	руб./Гкал (без НДС)	1 974,78	2 166,32	9,70

4.8. Риски, связанные с деятельностью Общества

Совет директоров (комитет по аудиту) играет основную роль в определении принципов и подходов к организации системы управления рисками. С 2017 года в рамках повышения качества стратегического управления в Обществе создана и функционирует Служба управления рисками, основной целью которой является выявление, анализ и минимизация рисков, связанных с осуществлением Обществом деятельности по производству и реализации электрической и тепловой энергии. Служба действует на основании Политики управления рисками и соответствующих методик управления отдельными видами рисков.

Компания использует системный подход в области управления рисками. Основными элементами политики в области управления рисками по каждому направлению являются:

- идентификация риска;
- методология оценки риска;
- разработка и реализация механизмов управления рисками;
- постоянный мониторинг состояния рисков.

Вышеуказанные мероприятия по каждому направлению деятельности общества выполняются профильными подразделениями. Информация о возможных рисках либо выявленных фактах, способных негативно повлиять на деятельность Общества, незамедлительно доводится до комитета по аудиту и единоличного исполнительного органа Общества в целях своевременного реагирования и предотвращения либо минимизации неблагоприятных последствий.

4.8.1. Основные риски

Обществом выделено несколько основных групп рисков:

- стратегические риски,
- финансовые риски,
- операционные.

К числу ***стратегических*** относят:

- политические риски,

- регуляторные (связанные с деятельностью регулирующих органов). В качестве ключевого метода реагирования здесь применяют активное взаимодействие с федеральными и региональными органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов по установлению экономически обоснованных тарифов,

- инвестиционные, связанные с основной деятельностью (в том числе слияния и поглощения), с конкуренцией внутри отрасли, а также угрозы корпоративной (деловой) репутации.

Перечень ***финансовых рисков*** включает:

- процентный,
- валютный,
- кредитный,
- риск ликвидности,
- ценовые риски (изменение стоимости электроэнергии, природного газа, угля, нефти, плата за негативное воздействие на окружающую среду).

Степень важности определяется для организации ее индивидуальными особенностями, такими как структура капитала, география операций, степень зависимости от определенного сырья и др.

В целях управления финансовыми рисками и с учетом возможности повышения процентных ставок и ухудшения условий кредитования в кредитных договорах Общества предусмотрены условия досрочного погашения действующих кредитов и перекредитования с пониженной процентной ставкой.

Валютный риск Общество считает минимальным, так как договоров и контрактов, номинированных в иностранной валюте, в отчетном году не заключалось.

Операционные риски:

- риски опережающего роста затрат,
- технические и технологические риски,
- нарушение безопасности технической эксплуатации,
- социальные риски,
- производственный травматизм,
- угроза террористических актов.

В целях минимизации операционных рисков Общество реализует политику долгосрочного планирования потребностей в материалах. Реагирование на технологические и технические риски происходит путем регламентирования производственных процессов, регулярного обслуживания оборудования, проведения технических аудитов.

Риски террористической атаки минимизированы путем обеспечения требований действующего законодательства к антитеррористической защите, а также рекомендаций антитеррористической комиссии Курганской области под председательством Губернатора Курганской области.

Еще в 2023 году Обществом проведена масштабная работа по оценке рисков и способов защиты от атаки беспилотными летательными аппаратами на

производственные объекты, выполнен проект системы обнаружения и нейтрализации беспилотных летательных аппаратов и обеспечена физическая защита уязвимых технологических узлов основного и вспомогательного оборудования в виде металлических защитных конструкций непосредственно над оборудованием. Защита от беспилотных летательных аппаратов, обнаруживаемых визуально, осуществляется ручными генераторами помех. Регламент патрулирования, выявления беспилотных летательных аппаратов и использования ручных генераторов помех согласован с уполномоченными органами государственной власти и применяется сотрудниками вооруженной охраны в работе.

В 2024 году Обществом завершено оснащение Курганской ТЭЦ системой защиты от беспилотных летательных аппаратов. Установлен комплекс обнаружения и нейтрализации беспилотных летательных аппаратов на базе мультимедийной системы комплексной защиты «SkyHunter-4PMM/FPV», который обеспечивает их обнаружение на дальности не менее 1500 метров.

Данное радиоэлектронное средство предназначено для защиты охраняемого объекта созданием пространственного барьера путем радиочастотного обнаружения и постановки помех.

Риски гибели имущества, перерыва в производственной деятельности, наступления гражданской ответственности, террористического акта, в том числе в результате атаки беспилотным летательным аппаратом, страхуются Обществом в обязательном порядке. Страховые суммы по всем рискам полностью покрывают убытки Общества, в том числе на восстановление имущества.

4.8.2. Дополнительные риски

Страновые риски

Очевидно, что сложная внешнеполитическая ситуация оказывает значительное влияние на состояние экономики в стране и регионе и может стать причиной падения реального дохода потребителей услуг, что приведет снижению прибыли Общества. В этом случае ПАО «КГК» будет принимать ряд мер по антикризисному управлению с целью максимального снижения негативного воздействия ситуации на свою деятельность, в том числе сокращение издержек производства и иных расходов, пересмотр программ капитальных вложений. В случае возникновения возможных военных конфликтов, введения чрезвычайного положения и забастовок Общество несет риски выведения из строя его основных средств.

Нельзя также исключить возможность ухудшения экономической ситуации, связанной с событиями общемирового и общестранового масштаба. В связи с проведением специальной военной операции, ужесточением существующих и постоянным введением новых экономических санкций существуют риски срыва поставки нового оборудования, комплектующих, материалов, запасных частей для выполнения ремонтных, эксплуатационных работ на основных производственных средствах ПАО «КГК». Начиная с 2022 года в отношении энергетического сектора Российской Федерации государственными органами США, Великобритании, стран

Европейского союза и ряда других стран постепенно вводились ограничительные меры, создававшие препятствия в приобретении оборудования, запасных частей, оказания сервисных и консультационных услуг.

В свою очередь Общество принимает все необходимые меры для минимизации последствий рисков данного вида, обеспечивая укомплектованность штата, осваивая новые логистические маршруты и, по возможности, заменяя импортное оборудование отечественными аналогами.

Региональные риски

Общество осуществляет свою деятельность на территории Курганской области, которая является частью Уральского федерального округа.

Риски, связанные с географическими особенностями региона, маловероятны:

- сейсмичность районов – 2–3 балла по шкале Рихтера;
- подтопление территорий в районах рек возможно только в периоды весенних паводков или ледовых заторов, сильных дождей. При этом расположение основных производственных объектов, а также профилактические мероприятия, реализуемые Обществом в рамках общей системы управления рисками, минимизируют риск убытков, вызванных затоплением (подтоплением) территорий, что подтверждается минимальным негативным эффектом, оказанным на деятельность Общества наводнением, вызванным весенним паводком 2024 года;
- существует вероятность летних пожаров лесов и болот в засушливые годы.

По территории области проходят мощные транспортные системы:

- железнодорожные;
- автомобильные.

Существуют линии авиационных перевозок и аэропорты, регионы охвачены линиями телефонной связи, станциями сотовой связи, радио и телевидением, следовательно, регион деятельности Общества мало подвержен риску прекращения транспортного сообщения.

5. Внутренний контроль

Совет директоров играет ключевую роль в определении принципов и подходов к организации внутреннего контроля в обществе. С 2016 года в Обществе функционирует отдел внутреннего аудита, в чьи функции входит в том числе:

- оценка эффективности системы внутреннего контроля;
- проведение анализа соответствия целей бизнес-процессов, проектов и структурных подразделений целям Общества;
- проверка обеспечения надежности и целостности бизнес-процессов и информационных систем, в том числе надежности процедур противодействия противоправным действиям, злоупотреблениям и коррупции;
- определение адекватности критериев, установленных исполнительными органами для анализа степени исполнения (достижения) поставленных целей;
- проверка обеспечения достоверности бухгалтерской (финансовой), статистической, управленческой и иной отчетности Общества;

- оценка результатов внедрения (реализации) мероприятий по устранению нарушений, недостатков и совершенствованию системы внутреннего контроля, реализуемых Обществом на всех уровнях управления;
- проверка эффективности и целесообразности использования ресурсов;
- проверка обеспечения сохранности активов;
- проверка соблюдения требований законодательства, Устава и внутренних документов.

Отдел внутреннего аудита функционально подчиняется Совету директоров Общества (комитету по аудиту).

В отчетном году на заседаниях комитета по аудиту рассмотрено 12 заключений внутренних аудиторов о деятельности Общества, по результатам которых менеджменту выданы поручения и рекомендации.

Комитетом по аудиту оценена эффективность процесса проведения внешнего и внутреннего аудита в 2024 году. По результатам проведенного анализа замечаний и корректировок к внутреннему и внешнему аудиту нет.

6. Основные показатели бухгалтерской и финансовой отчетности Общества

6.1. Основные положения учетной политики Общества

Бухгалтерский учет в Обществе ведется исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности Федерального Закона №402-ФЗ «О бухгалтерском учете» от 6 декабря 2011 года, Положения по бухгалтерскому учету (далее ПБУ) 1/2008 «Учетная политика организации», утвержденного приказом МФ РФ от 6 октября 2008 года за №106н, Положения по ведению бухгалтерского учета и отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом МФ РФ от 29 июля 1998 года за №34н.

Методы оценки активов и обязательств

Для отражения активов в бухгалтерском учете и отчетности Общество производит оценку этих активов в денежном выражении.

Оценка активов, приобретенных за плату, осуществляется по сумме фактических затрат на его приобретение, сооружение, изготовление.

Активы и обязательства отражаются в отчетности по фактической стоимости, за исключением тех, по которым в установленном порядке созданы резервы под снижение стоимости.

Рыночная стоимость определяется Обществом на основе данных независимой экспертной оценки.

Инвентаризация активов и обязательств

Инвентаризация активов и обязательств проводится в соответствии со ст. 12 Федерального закона «О бухгалтерском учете» и Методическими указаниями по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утвержденными приказом Министерства финансов Российской Федерации от 13.06.95 № 49.

Основными целями инвентаризации являются: выявление фактического наличия имущества; сопоставление фактического наличия имущества с данными бухгалтерского учета; проверка полноты отражения в учете обязательств.

Количество инвентаризаций, даты их проведения, перечень имущества и обязательств, подлежащих инвентаризации, оформляются соответствующим приказом. Инвентаризация объектов основных средств проводится один раз в три года.

Учет основных средств

Учет основных средств ведется в соответствии с Федеральным стандартом бухгалтерского учета ФСБУ 6/2020 «Основные средства», утвержденным Приказом Минфина России от 17.09.2020 №204н.

Основные средства принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости.

Стоимость существенных обновлений и усовершенствований основных средств капитализируются.

Регулярные крупные затраты, возникающие через определенные длительные интервалы (более 12 месяцев) на протяжении срока эксплуатации объекта основного средства, на проведение его ремонта, технического обслуживания отражаются в бухгалтерском балансе в разделе I «Внеоборотные активы» как показатель, детализирующий данные, отраженные по группе статей «Основные средства», и погашаются такие затраты в течение указанного временного интервала.

Сроком полезного использования является период, в течение которого использование объекта основных средств приносит доход организации.

Определение срока полезного использования производится в момент принятия основного средства к бухгалтерскому учету в соответствии п.9 ФСБУ 6/2020 «Основные средства».

Амортизация по основным средствам начисляется ежемесячно линейным способом путем применения установленных норм.

Доходы и расходы от сдачи основных средств в аренду относятся Обществом к доходам и расходам от обычных видов деятельности.

Порядок учета нематериальных активов

Учет нематериальных активов ведется в соответствии с федеральным стандартом бухгалтерского учета ФСБУ 14/2022 «Нематериальные активы», утв. Приказом Минфина РФ от 30.05.2022г N 86н.

Учет капитальных вложений в НМА ведется в соответствии с Федеральным стандартом бухгалтерского учета "Капитальные вложения" ФСБУ 26/2020, утвержденным Приказом Минфина России от 17.09.2020 N 204н.

Общество не признает в составе НМА актив, удовлетворяющий условиям п. 4 ФСБУ 14/2022, с первоначальной стоимостью, которая не превышает 100 000 руб.

Если его стоимость не превышает установленного лимита, то актив не признается, а капитальные вложения на приобретение, создание такого актива отражаются в составе расходов периода, в котором они завершены.

В целях контроля за наличием и движением таких активов их учет ведется на отдельном забалансовом счете (Основание: п. 7 ФСБУ 14/2022).

Материально-производственных запасы

Учет запасов ведется в соответствии с Федеральным стандартом бухгалтерского учета «Запасы», ФСБУ 5/2019, утвержденным приказом Министерством финансов РФ от 15.11.2019 №180н.

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение.

При отпуске материально-производственных запасов в производство и ином выбытии, их оценка производится (кроме оборудования к установке, медикаментов) по средней себестоимости группы однородных материально – производственных запасов по местам хранения.

Стоимость инструментов и хозяйственных принадлежностей списывается на затраты в полном размере при передаче в эксплуатацию.

Стоимость спецодежды списывается на себестоимость по мере передачи её работникам.

Оценка незавершенного производства

Отраслевые особенности энергетики (основное производство, относящееся к процессу выработки теплоэнергии, электроэнергии и мощности) характеризуются отсутствием незавершенного производства.

Оценка незавершенного производства по прочим работам и услугам, производится в сумме фактических затрат.

Порядок учета оборудования, требующего монтажа

Оборудование к установке принимается к бухгалтерскому учету по фактической цене приобретения. Оборудование, сданное в монтаж, оценивается Организацией по себестоимости каждой единицы такого оборудования.

Порядок учета финансовых вложений

Первоначальной стоимостью финансовых вложений, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат на их приобретение, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации о налогах и сборах).

Порядок учета затрат на производство

В учете ПАО «КГК» производится внутреннее разделение учета затрат по следующим видам деятельности: производство электрической энергии и мощности, производство и передача тепловой энергии по источникам тепловой энергии, производство и передача горячей воды от источников тепловой энергии, производство пара, услуги промышленного характера, услуги непромышленного характера, услуги обслуживающих производств и хозяйств. Расходы, связанные с получением выручки, являются расходами по обычным видам деятельности и формируют себестоимость продукции, работ, услуг.

Порядок учета товаров

Товары в розничной торговле отражаются в учете по розничным (продажным) ценам без использования счета 42 «Торговая наценка». Учет товаров в столовых ведется по покупным ценам.

Порядок учета готовой продукции

Учет готовой продукции отражается в балансе по фактической производственной себестоимости, включающей затраты, связанные с использованием в процессе производства основных средств, сырья, материалов, топлива, энергии, трудовых ресурсов, и другие затраты на производство продукции.

Порядок учета доходов и расходов

Выручка от продажи товара и оказания услуг признается для целей бухгалтерского учета по мере отгрузки продукции покупателям (или оказания услуг) и предъявления им расчетных документов. Выручка отражена в Отчете о финансовых результатах за минусом налога на добавленную стоимость и иных аналогичных обязательных платежей.

Расходы признаются в том отчетном периоде, в котором они имели место, независимо от времени фактической выплаты денежных средств и иной формы осуществления.

Порядок учета государственной помощи

В целях бухгалтерского учета бюджетные средства подразделяются на (п. 4 ПБУ 13/2000):

- средства на финансирование капитальных расходов;
- средства на финансирование текущих расходов.

Бюджетные средства признаются в бухгалтерском учете по мере фактического получения денежных средств и ресурсов, отличных от денежных средств.

Учет кредитов и займов.

Расходы по займам отражаются в бухгалтерском учете обособленно от основной суммы обязательства по полученному займу (кредиту).

Дополнительные расходы, связанные с получением заемных средств, списываются на прочие расходы в том отчетном периоде, в котором они были произведены.

Формирование обязательств

В бухгалтерском учете создается резерв на оплату отпусков работникам. Резерв формируется исходя из обязательств Общества по оплате неполученных дней отпуска работникам на дату отчетности. Расчет производится по каждому работнику. Величина оценочного обязательства относится на расходы по обычным видам деятельности.

Формирование оценочных резервов

Общество создает резерв сомнительных долгов. Величина резерва определяется по каждому сомнительному долгу отдельно в зависимости от финансового состояния (платежеспособности) должника и оценки вероятности погашения долга полностью или частично. Сомнительной считается дебиторская задолженность, которая не погашена или с высокой степенью вероятности не будет погашена в сроки, установленные договором, и не обеспечена соответствующими гарантиями.

Общество создает резервы под обесценение финансовых вложений, если проверка на обесценение подтверждает устойчивое снижение стоимости финансовых вложений. Резерв образуется на величину разницы между учетной стоимостью и расчетной стоимостью финансовых вложений.

Общество создает резервы под снижение стоимости материальных ценностей, формируемых для уточнения первоначальной стоимости материально-производственных запасов в балансе в соответствии с актуальной информацией на отчетную дату.

Порядок использования нераспределенной прибыли общества

Структура направления использования нераспределенной прибыли Общества устанавливается общим собранием акционеров.

6.2. Анализ динамики результатов деятельности и финансового положения Общества

Финансово-экономические результаты деятельности Общества по итогам 2024 года отражены в таблице 14.

Таблица 14 - Основные финансово-экономические показатели (без НДС)

Показатели	Сумма, млн. руб.
Реализация электроэнергии и мощности	4 136,29
Реализация теплоэнергии и горячей воды	4 121,65
Реализация прочей продукции	56,83
Всего выручка от реализации	**8 314,77**
Себестоимость электроэнергии и мощности	(3 026,74)
Себестоимость теплоэнергии и горячей воды	(4 317,96)
Себестоимость прочей продукции	(35,71)
Всего себестоимость	**(7 380,41)**
Валовая прибыль	**934,36**
Коммерческие расходы	(20)
Управленческие расходы	(286,08)
Прибыль от реализации продукции	**628,28**
Проценты к получению	28,86
Проценты к уплате	(189,3)
Прочие доходы	1 179,49

Прочие расходы	(550,3)
Прибыль до налогообложения	**1 097,03**
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	(493,51)
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	603,52

Выручка от реализации продукции за 2024 год составила 8 314,77 млн. руб. Себестоимость продукции отчетного года составила 7 380,41 млн. руб. В том числе, себестоимость электроэнергии (мощности) 3 026,74 млн. руб., теплоэнергии и горячей воды 4 317,96 млн.руб. По итогам 2024 года получена валовая прибыль в размере 934,36 млн. руб. Коммерческие и управленческие расходы в отчетном периоде составили 306,08 млн. руб. Прибыль от реализации продукции составила 628,28 млн. руб.

Финансовым результатом работы Общества за 12 месяцев 2024 года стала прибыль 603,52 млн. руб.

Анализ динамики чистых активов Общества за три последних завершенных финансовых года, включая 2024 год, содержится в таблице 15.

Таблица 15 - Динамика Чистых активов Общества

Наименование показателя	**на 31.12.2022г., тыс. руб.**	**на 31.12.2023г., тыс. руб.**	**на 31.12.2024г., тыс. руб.**
Величина средств по Активу баланса, принимаемых в расчет Чистых активов	14 922 208	14 983 927	15 941 905
Величина средств по Пассиву баланса, принимаемых в расчет Чистых активов	8 056 387	7 731 572	8 264 543
Величина Чистых активов	**6 865 821**	**7 252 355**	**7 677 362**

Размер чистых активов на конец 2024 года составил 7 677 362 тыс. руб. По сравнению с 2023 годом чистые активы увеличились на 5,86 %.

Таблица 16 - Соотношение Чистых активов к Уставному капиталу Общества

Показатели	**на 31.12.2022г., тыс. руб.**	**на 31.12.2023г., тыс. руб.**	**на 31.12.2024г., тыс. руб.**
Величина Чистых активов	6 865 821	7 252 355	7 677 362
Размер Уставного капитала	985 294	985 294	985 294

Чистые активы Общества превышают его Уставный капитал. Данное соотношение положительно характеризует финансовое положение Общества и полностью удовлетворяет требованиям нормативных актов к величине Чистых активов. Превышение суммы чистых активов над Уставным капиталом говорит о стабильном финансовом положении Общества.

6.3. Дебиторская задолженность

По состоянию на 31.12.2024 г. дебиторская задолженность Общества составила 3 375,4 млн. рублей (без учета резерва по сомнительным долгам). По сравнению с началом отчетного периода величина данной задолженности увеличилась на 415,05 млн. рублей. Изменение дебиторской задолженности представлено в таблице 17.

Таблица 17 – Изменение дебиторской задолженности Общества за 2024 год

Наименование статьи ДЗ	**Сумма задолженности на 31.12.2024г., млн. руб.**	**Сумма задолженности на 31.12.2023г., млн. руб.**	**Снижение (-), увеличение (+), млн. руб.**
Дебиторская задолженность	**3 375,4**	**2 960,35**	**415,05**
Резерв по сомнительным долгам	384,4	250,3	134,1
Всего (стр.1230):	**2 991**	**2 710,05**	**280,95**

7. Распределение прибыли и дивидендная политика

В ПАО «КГК» применяется дивидендная политика, при которой доля чистой прибыли, направляемая на выплату дивидендов по привилегированным акциям, постоянна и, согласно ст. 7 Устава Общества, равна 15 процентам чистой прибыли Общества по итогам последнего финансового года. Формирование дивидендов по обыкновенным акциям также зависит от полученной Обществом чистой прибыли. Решение о выплате дивидендов, в том числе решения о размере дивиденда и форме их выплаты по акциям каждой категории, принимается Общим собранием акционеров Общества.

Годовым Общим собранием акционеров (протокол б/н от 02.07.2024 г.) ПАО «КГК» принято решение выплатить дивиденды по результатам 2023 года по обыкновенным и привилегированным акциям типа А, на выплату направить долю чистой прибыли Общества в размере 250 000 000 (двести пятьдесят миллионов) рублей 00 копеек.

Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям Общества представлены в таблице 18.

Таблица 18 - Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям Общества

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период – 2023 год, полный год	Значение показателя за соответствующий отчетный период – 2023 год, полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные	привилегированные, тип А
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	1,3811673156808700	5,618777583725810
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	169 128 642	80 871 357,94
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	15.07.2024	15.07.2024
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2023 год, полный год	2023 год, полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	не позднее 19.08.2024г.	не позднее 19.08.2024г.
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежные средства	денежные средства
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	чистая прибыль отчетного года	чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	31,37	15
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	169 128 642	80 871 358
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	100	100
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных	-	-

дивидендов		
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутствуют	отсутствуют

Невыплаченные дивиденды за прошлые периоды отсутствуют.

8. Инвестиционная деятельность

8.1. Инвестиции Общества, в том числе направляемые на реконструкцию и техническое перевооружение

Инвестиционная деятельность направлена на повышение надежности энергоснабжения, поддержание работоспособности основного оборудования, устранение предписаний надзорных органов, снижение экологической нагрузки на окружающую среду, обеспечение стабильной работы и качественного энергоснабжения потребителей, снижение эксплуатационных и ремонтных затрат, снижение случаев нарушения диспетчерского графика и штрафных санкций.

Производственно-хозяйственная деятельность предприятия в той или иной степени обязательно связана с инвестиционной деятельностью. Динамичное развитие энергетической отрасли невозможно без осуществления инвестиционной деятельности. Основными направлениями и целями развития Публичного акционерного общества «Курганская генерирующая компания» (ПАО «КГК») в рамках инвестиционной деятельности являются:

- обеспечение надежности снабжения тепловой и электрической энергией потребителей;
- снижение потерь при передаче тепло энергии потребителям, улучшение качества теплоснабжения;
- модернизация устаревших генерирующих мощностей и использование современного оборудования;
- обеспечение надёжности и работоспособности существующего оборудования, повышение конкурентоспособности на рынке электрической и тепловой энергии;
- обеспечение промышленной безопасности производственных объектов;
- реализация программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности;
- исполнение предписаний надзорных органов;
- реализация приоритетных инвестиционных проектов.

Инвестиционной деятельностью и планом технического перевооружения и реконструкции ПАО «КГК» на 2024 и последующие годы заложен анализ фактического состояния оборудования ТЭЦ и тепловых сетей, анализ выработки паркового ресурса оборудования или необходимости полной замены оборудования, что позволяет обеспечить надежную и бесперебойную работу ПАО «КГК».

Капитальные вложения в 2024 году были направлены на реконструкцию и техническое перевооружение СП «Тепловых сети», СП «Курганская ТЭЦ», новое строительство, а также на приобретение оборудования, не требующего монтажа, и не входящего в сметы строек, приобретение автотранспорта и проектные работы. План выполнения инвестиций на 2024 год по техническому перевооружению, реконструкции оборудования и новому строительству, капитализируемым ремонтам Общества составил 1 321 085 тыс. рублей без НДС. Фактический объём выполнения в части капитальных вложений составил за отчетный 2024 год – 649 495 тыс. рублей без НДС, в том числе включены затраты на регулярные ремонты и техническое обслуживание объектов основных средств на 460 751 тыс. рублей без НДС. Таким образом, выполнение по ТПиР составило – 51%.

В 2024 году Обществом был запланирован ввод основных средств на сумму 1 356 584 тыс. руб. без НДС. Всего введено основных средств на сумму – 545 847 тыс. руб. без НДС, т.е. всего введено основных средств на 40 %, нематериальных активов введено на сумму 2 811,0 тыс. руб.

В 2024 году Обществом приобретены профильные объекты основных средств, бывших в употреблении – тепловые трассы: в 5 микрорайоне сооружение 35Б; в 7 микрорайоне дом 13, по ул. Алексеева дом 14а и нежилые здания по ул. К. Мяготина, 130.

В таблице 19 представлен объем капитальных вложений Общества за 2022 - 2024 годы.

Таблица 19 - Объемы капиталовложений ПАО «КГК» за 2022-2024 годы (тыс. руб. без НДС).

Наименование	**2022 год**	**2023 год**	**2024 год**
Капитальные вложения всего, в том числе:	648 144	947 469	649 495
1. Техническое перевооружение, техническое присоединение и реконструкция в том числе:	68 863	15 090	118 679
- Курганская ТЭЦ	25 880	2173	83 199
- Тепловые сети, Исполнительная дирекция	41 484	8 661	34 483
- проектные работы (ПИРы)	1 499	4 256	997
2. Затраты на регулярные ремонты и техническое обслуживание объектов	371 877 В том числе субсидии города	826 378 в том числе займ ФРТ – 247 239, субсидии города	460 751 В том числе субсидии города

основных средств	– 199 228	– 266 115	– 258 613
3. Оборудование, не требующее монтажа и не входящее в сметы строек, автотранспорт и земля	24 648	69 364	35 976
4. Новое строительство	10 555	26 794	25 203
5. Приобретение основных средств, бывших в употреблении у других организаций	172 201	9 843	8 886

Проложено вновь сетей ПАО «КГК» к новым объектам в 2024 году – 558 м.

За 2024 год произошло увеличение подключенной нагрузки в структурном подразделении «Тепловые сети» на 6,571 Гкал/час в том числе:

- объекты жилого фонда – 6,199 Гкал/час;
- объекты социальной сферы – 0,277 Гкал/час;
- юридические лица - 0,095 Гкал/час.

Также в 2024 году проведено подключение 8 новых объектов теплоснабжения, в том числе жилых домов и административных зданий.

Наглядно, динамика освоения средств на техническое перевооружение и новое строительство Общества в 2022-2024 годах представлена ниже на диаграмме (рисунок 3).

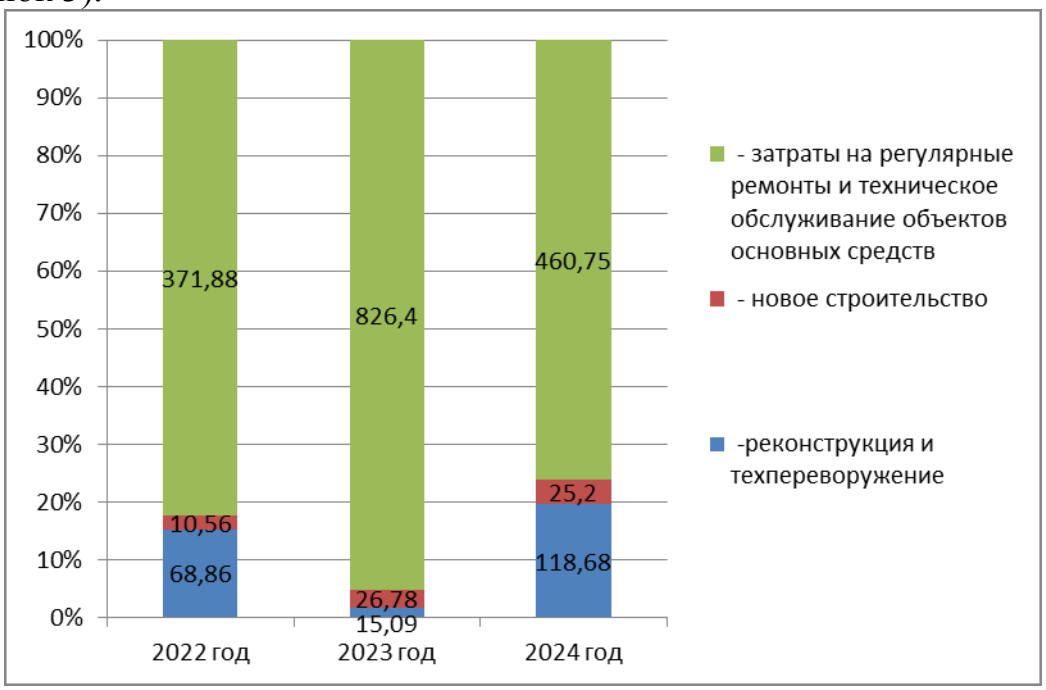

Рисунок 3 – Диаграмма: динамика капитальных вложений ПАО «КГК» в 2022 – 2024 годах, (млн. рублей без НДС).

8.2. Инвестиционные программы

Инвестиции Общества, направляемые в том числе на реконструкцию и техническое перевооружение, осуществляются в рамках инвестиционной программы ПАО «КГК» в сфере теплоснабжения на 2023 – 2028 годы по городу Кургану, утвержденной постановлением Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области от 28 октября 2022 года № 49-1 «Об утверждении инвестиционной программы в сфере теплоснабжения Публичного акционерного общества «Курганская генерирующая компания» на 2023-2028 годы по городу Кургану и установления плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности в отношении объектов теплоснабжения, создание и (или) реконструкция которых предусмотрены инвестиционной программой, на период ее реализации» (в редакции постановления Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области от 24 декабря 2024 года № 61-5).

Кроме того, инвестиционные вложения также осуществлены за счет следующих дополнительных источников:

- за счет субсидии по Соглашению о предоставлении субсидии на финансовое обеспечение затрат, связанных с выполнением работ в сфере теплоснабжения» заключенному с Департаментов жилищно-коммунального хозяйства Администрации г. Кургана в сумме 258 613 тыс. руб.;
- за счет средств ППК «Фонд развития территорий» в сумме 23 194 тыс. руб.

8.3. Структура капиталовложений по направлениям

Капитальные вложения в рамках технического перевооружения и ремонтных работ в 2024 году составили более 649 495 тыс. руб., в том числе по следующим направлениям:

- новое строительство – 3,88%;
- затраты на регулярные ремонты и техническое обслуживание объектов основных средств – 70,94%;
- приобретение основных средств, бывших в употреблении у других организаций -1,37%;
- техническое перевооружение и реконструкция структурного подразделения «Курганская ТЭЦ» – 12,81%;
- проектно-изыскательские работы – 0,15%;
- техническое перевооружение и реконструкция структурных подразделений «Тепловые сети» и Исполнительной дирекции – 5,31%;
- оборудование, не требующее монтажа и не входящее в сметы строек, автотранспорт и земля – 5,54%.

Структура капитальных вложений по направлениям ПАО «КГК» в 2024 году отражена на рисунке 4.

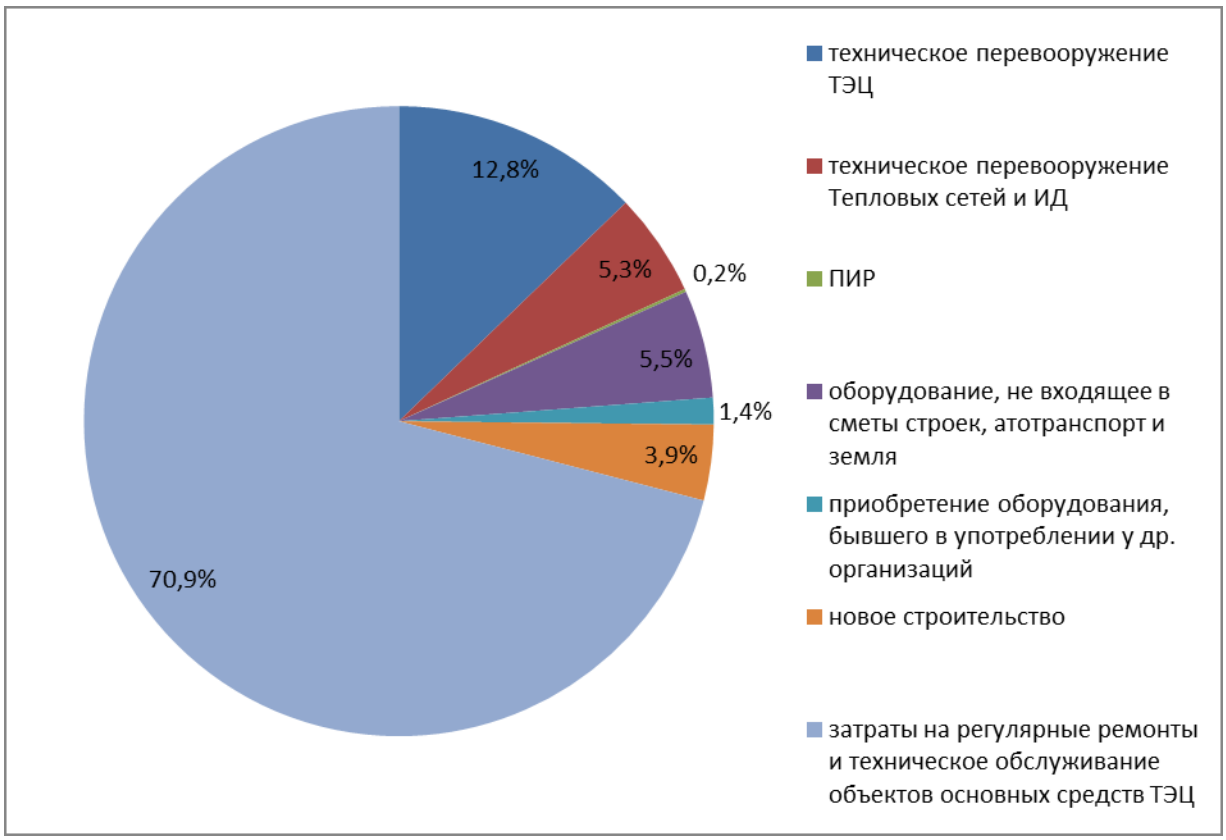

Рисунок 4 – Освоение капитальных вложений по направлениям в 2024 году

В 2024 году мероприятия, запланированные в плане технического перевооружения Общества и направленные на реконструкцию, новое строительство, регулярные ремонты и техническое перевооружение - в основной своей части были выполнены. Выполнен ряд мероприятий по техническому перевооружению, не включенных в инвестиционную программу и план технического перевооружения, но необходимых для успешной работы предприятия:

- по структурному подразделению «Курганская ТЭЦ»:

Проведены регулярные капитализируемые ремонты: испарительной установки №7, турбогенераторов №6, №7 и №8, техническое обслуживание газопоршневых агрегатов ГПА №3, газоходов дымовой трубы №5.

В 2024 году на КТЭЦ были проведены следующие мероприятия по реконструкции:

- Реконструкция конвективной части пикового котла №3 ПТВМ-100 с заменой основных элементов котла;

- Реконструкция системы пожарной сигнализации, оповещения и управления эвакуацией при пожаре в зданиях и помещения Курганской ТЭЦ и прочее.

- По структурному подразделению «Тепловые сети»:

В целях технического перевооружения данного подразделения был выполнен целый комплекс мероприятий:

- проведён капитальный ремонт магистральных тепловых сетей;

- для улучшения качества горячего водоснабжения построены трубопроводы циркуляции ГВС к жилым домам;

- для подключения к тепловым сетям новых потребителей построены тепловые трассы;

- заменено устаревшее оборудование в тепловых.

Подводя итог, необходимо отметить, что выполнена большая часть работ, запланированных в плане технического перевооружения, реконструкции и строительства на 2024 год, а также ряд незапланированных работ, необходимых для обеспечения потребителей горячей водой и теплом.

С этой целью для повышения надежности работы оборудования Общества, а также продления срока службы и эксплуатации было приобретено оборудование, не требующее монтажа, в том числе: сервер, аппарат гидродинамический PROteus, анализатор растворенного водорода, весы аналитические электронные, газоанализатор переносной, спектрофотометр, термостат лабораторный воздушный и другое оборудование.

В рамках выполнения плана технического перевооружения на 2024-2027 годы СП «Курганская ТЭЦ» и СП «Тепловые сети» выполнили следующие проектные работы:

- проект тепловой трассы от ТК-23а до ТК-50 от ТК-33 до ТК-39 ул. Васильева, ул. Тобольная, ул. Пушкина;

- проект тепловой трассы от НС-3,4 до ПСЗ-5;

- проект реконструкции тепловой сети от СТ-152 до НС1.2, (увеличение диаметра ул. Джамбула, ул. Куртамышская, ул. Сухэ - Батора, ул. Интернациональная)

- проект реконструкции тепловой трассы от ст.247 до ст.23 (увеличение диаметра участка магистральной тепловой сети от СТ-52 до НС1,2.);

- проект реконструкции тепловой трассы от стойки 23 до ТК-23а (увеличение диаметра участка магистральной тепловой сети от СТ-152 до НС1,2);

- проект реконструкции тепловой трассы от ТК-23а до ТК-50 (увеличение диаметра ул. Зорге, ул. Косая, ул. 9 Января, ул. С. Васильева);

- проект реконструкции тепловой трассы от ТК-23а до ТК-50;

- проект реконструкции тепловой трассы от ТК-23а до ТК-50 (увеличение диаметра участка магистральной тепловой сети от СТ-52 до НС1,2);

- проект реконструкции тепловой трассы от ТК-50 до ПСЗ-7 (на участке от ТК-52А до ШП-103 ул. Пролетарская);

- проект реконструкции тепловой трассы от ТК-50 до ПСЗ-7 (увеличение диаметра магистральных тепловых сетей);

- проект реконструкции тепловой трассы от ТК-50/1 до ТК-39/19 (участок от ТК-39/19 до ОНП-7);

- проект реконструкции тепловой трассы от ТП №105 (от ввода ТП до ТК-501, увеличение диаметра с Ду250 на Ду300);

- проект реконструкции тепловой трассы от ТК-23а до ТК-50 (ППУ от ТК-49 Ду 600).

К техническому перевооружению относится комплекс мероприятий по повышению технико-экономических показателей основных средств или их отдельных частей на основе внедрения передовой техники и технологии, механизации и автоматизации производства, модернизации и замены морально

устаревшего и физически изношенного оборудования на новое, более производительное.

Основное внимание уделяется техническому перевооружению и реконструкции основных фондов с целью снижения износа. Результатом реализации программы технического перевооружения и реконструкции стало уменьшение износа основных фондов.

8.4. Непрофильные финансовые вложения

В отчетном году финансовых вложений не по профилю не было.

8.5. Привлечение кредитных ресурсов под инвестиционные проекты

В течение 2024 года привлечения кредитных ресурсов в целях финансирования инвестиционных проектов не происходило.

В 2024 году Департаментом государственного регулирования цен и тарифов Курганской области и ПАО «Курганская генерирующая компания» было заключено Соглашение о предоставлении в 2024 году субсидии из областного бюджета в сумме 500 000 000,00 рублей на возмещение части недополученных доходов в связи с оказанием услуг по теплоснабжению на территории города Кургана. Полученные в рамках Соглашения денежные средства были направлены на погашение кредиторской задолженности перед поставщиками энергоресурсов в сумме, равной сумме полученной субсидии в 2024 году.

9. Перспектива технического переоснащения и развития Общества

9.1. Внедрение новых технологий производства и динамика развития Общества

Наиболее важной задачей перспективного развития ПАО «КГК» остается, как и прежде, дальнейшее технологическое совершенствование ТЭЦ с целью повышения экономичности, надежности и обеспечения потребителей высокоэффективным экологически чистым видом энергии.

План технического перевооружения и реконструкции ПАО «КГК» на 2025 и последующие годы предусматривает выполнение мероприятий по техническому перевооружению и реконструкции тепловых электростанций и тепловых сетей с объёмом капитальных вложений, необходимых для обеспечения безопасной эксплуатации оборудования, тепловых сетей, зданий и сооружений, а также поддержания эксплуатационного состояния оборудования, достаточного для надёжного и бесперебойного энерго- и теплоснабжения.

Реализация программы ремонта оборудования Курганской ТЭЦ представлена в таблице 20.

Таблица 20- Перспективный план ремонта основного оборудования с 2026 года по 2029 год.

№ п/п	Станционный № энергоблока, электроустановки КТЭЦ	т/ч; МВт.	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
1.	К-8	420 т/ч	С	Т	Т	К
2.	К-9	420 т/ч	К	Т	Т	С
3.	К-10	420 т/ч	К	Т	С	Т
4.	К-11	420 т/ч	Т	С	Т	Т
5.	К-12	420 т/ч	Т	Т	К	Т
6.	К-13	420 т/ч	Т	К	Т	Т
7.	ПК-1	100 Гкал/ч	Т	Т	Т	Т
8.	ПК-2	100 Гкал/ч	Т	Т	Т	Т
9.	ПК-3	100 Гкал/ч	Т	Т	Т	Т
10.	ПК-4	100 Гкал/ч	Т	Т	Т	Т
11.	ТГ-5	50 МВт	Т	Т	Т	К
12.	ТГ-6	100 МВт	Т	Т	С	Т
13.	ТГ-7	100 МВт	С	Т	К	Т
14.	ТГ-8	100 МВт	К	Т	Т	С
15.	ТГ-9	100 МВт	Т	К	Т	Т

где: К - капитальный ремонт; С - средний ремонт; Т - текущий ремонт.

9.2. Выполнение программ повышения надежности работы энергосистемы

Целью реализации проектов технического перевооружения является: восстановление ресурса оборудования, снижение расходов на ремонтно-эксплуатационные нужды, повышение надёжности работы оборудования.

С целью приращения производственного потенциала Общества, повышения надежности и экономичности работы энергетических объектов, снижения возможности возникновения аварийных ситуаций был разработан план мероприятий технического перевооружения и реконструкции с финансированием за счет собственных средств Общества – прибыли и амортизации.

Мероприятия по плану технического перевооружения структурного подразделения «Курганская ТЭЦ» в 2025 году:

- Разработка проекта «Реконструкция дымовой трубы №5 Н-270 м.» (укорочение ж/б ствола трубы до 210 м);
- Изготовление газоходов к дымовой трубе №5, продолжение работ, начатых в 2024 году;
- Замена газоходов к дымовой трубе №5, продолжение работ, начатых в 2023 году (замена газоходов от оси 47 до примыкания к ДТ №5);
- Монтаж экранов, горелок, вентиляторов, арматуры и восстановление тепловой изоляции на пиковом котле №3, продолжение работ начатых в 2024 году;

- Реконструкция с заменой АКБ №3 электроцеха на новую.

Приобретение оборудования не требующего монтажа, в том числе: аппарат высоковольтный испытательный СКАТ-М100В, генератор технической частоты ГТЧ-03М.

Мероприятия по плану технического перевооружения СП «Тепловые сети» в 2025 году:

- прокладка циркуляционного трубопровода ГВС по ул. Ленина, д.30а;
- прокладка циркуляционного трубопровода ГВС Станционная 62
-приобретение передвижной генераторной установки ЭД-150-Т400 150 кВт.

Также запланированы мероприятия по подключению новых объектов к тепловым сетям и сетям горячего водоснабжения:

- многоквартирные жилые дома по ул. Аргентовского, 125; в 8 микрорайоне 5; в 16 микрорайоне 4 квартал; по ул. Алексеева, 4е в 1 микрорайоне; по ул. Пролетарская, 40а; по ул. Алексеева в 1 микрорайоне, земельный участок 2233; по ул. Дзержинского, 19; жилой комплекс по ул. Мяготина – Невежина - Кремлева - Победы; а также здания магазинов в 11 микрорайоне; в 6а микрорайоне; по ул. Алексеева.

В действующую инвестиционную программу от 28 октября 2022 года №49-1 «Об утверждении инвестиционной программы в сфере теплоснабжения Публичного акционерного общества «Курганская генерирующая компания» на 2023-2028 годы по городу Кургану и установлении плановых значений показателей надёжности и энергетической эффективности в отношении объектов теплоснабжения, создание и (или) реконструкция которых предусмотрены инвестиционной программой, на период реализации» внесены изменения Постановлением Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области от 24 декабря 2024 года за №61-5.

Планируемые мероприятия инвестиционной программы на 2025 год по увеличению диаметров участков магистральных тепловых сетей, следующие:

- надземная прокладка трубопроводов в районе здания Невежина, 3 стр.35.Точка присоединения объекта - тепловая сеть 2Дн630 от Западной ТЭЦ;
- подземная прокладка трубопроводов от существующей тепловой сети по ул. Алексеева, в районе жилого дома №4 от ЦТП-139;
- подземная прокладка трубопроводов от существующей тепловой сети в районе жилого дома №4 в 6а микрорайоне от ЦТП-140;
- подземная прокладка трубопроводов от существующей тепловой сети в 16 микрорайоне в районе жилого дома №8 в 16 микрорайоне;
- прокладка новых трубопроводов от существующих магистральных трубопроводов от ТЭЦ-2 от СТ-К22 до котельной №22.

Данные мероприятия запланированы в 2025 году в связи с необходимостью подключения новых потребителей, обеспечения надежного и качественного теплоснабжения новых и уже подключенных потребителей и увеличения пропускной способности магистральных тепловых сетей.

10. Закупочная деятельность

10.1. Основные положения политики Общества в области закупочной деятельности согласно Положению о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд Общества, включая описание применяемых способов закупок и условий их выбора

Основные положения политики Общества в области закупочной деятельности отражены в «Положении о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ПАО «КГК» (далее по тексту – Положение), утвержденном на Совете директоров Общества (Протокол заседания № КГК-19/2024 от «26» декабря 2024 года). Положение регламентирует процедуры закупки любых товаров, работ, услуг (далее – продукции) за счет средств Общества. В Обществе определены источники публикации официальных извещений о проведении конкурентных процедур. Регламентация процедуры закупок применяется в целях обеспечения целевого и эффективного расходования денежных средств Общества, а также получения экономически обоснованных затрат (рыночных цен на продукцию) и предотвращения возможных злоупотреблений со стороны закупающих сотрудников.

Регламентация закупочной деятельности:

построена на разумном использовании специальных приемов для целенаправленного усиления действия рыночных законов в каждом случае закупки;

осуществляется путем применения обязательных процедур, которые должны выполняться закупающими сотрудниками при каждой закупке стоимостью выше определенного значения. Данные процедуры предполагают:

тщательное планирование потребности в продукции;

анализ рынка;

действия, направленные на достижение разумного уровня конкуренции среди потенциальных поставщиков там, где это возможно, а где невозможно – повышенный внутренний контроль;

честный и разумный выбор наиболее предпочтительных предложений при комплексном анализе выгод и издержек (прежде всего цены и качества продукции);

контроль за исполнением договора и использованием приобретенной продукции;

базируется на системном подходе, который означает для Общества наличие:

регламентирующей среды;

установленной организационной структуры управления закупками и их контроля;

подготовленных кадров для проведения закупок;

налаженной инфраструктуры закупок;

соблюдение корпоративного единства правил закупок;

полномочия и ответственность закупающих сотрудников.

Кроме того, закупочная деятельность в Обществе регламентируется следующими нормативными документами:

Федеральным законом от 18 июля 2011 года № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»;

гражданским законодательством РФ, определяющим правовое поле по закупочной деятельности;

приказами, указаниями, распоряжениями Общества;

правилами организации работы с персоналом на предприятиях и в учреждениях энергетического производства;

правилами организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электростанций и сетей (СО 34.04.181-2003);

нормативно-техническими документами (стандарты, технические условия, руководящие документы).

Заказ на поставку продукции для нужд Общества размещается с применением одного из следующих способов:

конкурс;

запрос котировок и предложений;

аукцион;

конкурентные переговоры;

закупка у единственного источника.

Преимущественной формой конкурентных процедур являются открытые процедуры, применение закрытых форм отбора должно быть обосновано в соответствии с Положением.

Допускается применение любого из перечисленных способов с использованием интернет-технологий (виртуальных торговых площадок).

Закупка простой продукции (работ, услуг) для нужд Общества осуществляется преимущественно с применением запроса котировок.

Закупка сложной продукции (работ, услуг) для нужд Общества осуществляется преимущественно с применением запроса предложений и конкурса.

Общество зарегистрировано в качестве полноправного пользователя в информационно-аналитической и торгово-операционной системе ООО «РТС-тендер», а также на Официальном сайте Российской Федерации для размещения информации о закупках отдельными видами юридических лиц (http://zakupki.gov.ru/223/).

Таблица 21 – Структура закупочной деятельности Общества

Общая сумма закупок (факт)		Кол-во, шт.	Сумма, тыс. руб.
		544	5 266 102,67
Открытый конкурс	факт	9	438 587,21
	доля от общей суммы закупки		8,33
Закрытый конкурс	факт	0	0
	доля от общей суммы закупки		0
Открытый аукцион	факт	96	229 466,83
	доля от общей суммы закупки		4,36
Закрытый аукцион	факт	0	0
	доля от общей суммы закупки		0

Открытый запрос котировок	факт	60	62 592,33
	доля от общей суммы закупки		1,19
Закрытый запрос котировок	факт	0	0
	доля от общей суммы закупки		0
Открытый запрос предложений	факт	28	269 320,75
	доля от общей суммы закупки		5,11
Закрытый запрос предложений	факт	0	0
	доля от общей суммы закупки		0
Конкурентные переговоры	факт	0	0
	доля от общей суммы закупки		0
Единственный источник	факт	351	4 266 135,54
	доля от общей суммы закупки		81,01
Нерегламентированные закупки	факт	9	438 587,21
	доля от общей суммы закупки		8,33

Всего за 2024 год специалистами Общества по всем видам деятельности проведено 544 закупочных процедур на общую сумму 5 266 102,67 тысяч рублей (без НДС).

Преимущественную долю в общей сумме составляют закупки у единственного источника (81,01%). Это связано с приобретением топлива у ООО «Газпром межрегионгаз Курган» на сумму 2 925 753,61 тыс. рублей, а также иных ресурсов, поставляемых ресурсоснабжающими организациями, необходимых для осуществления производственной деятельности.

11. Охрана окружающей среды

11.1. Динамика выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух

В сравнении с 2023 годом в 2024 году валовый выброс загрязняющих веществ в атмосферу незначительно увеличился на 229,242 т. На рисунке 5 показаны объемы выбросов основных загрязняющих веществ в атмосферу (зола, диоксид серы, оксид углерода).

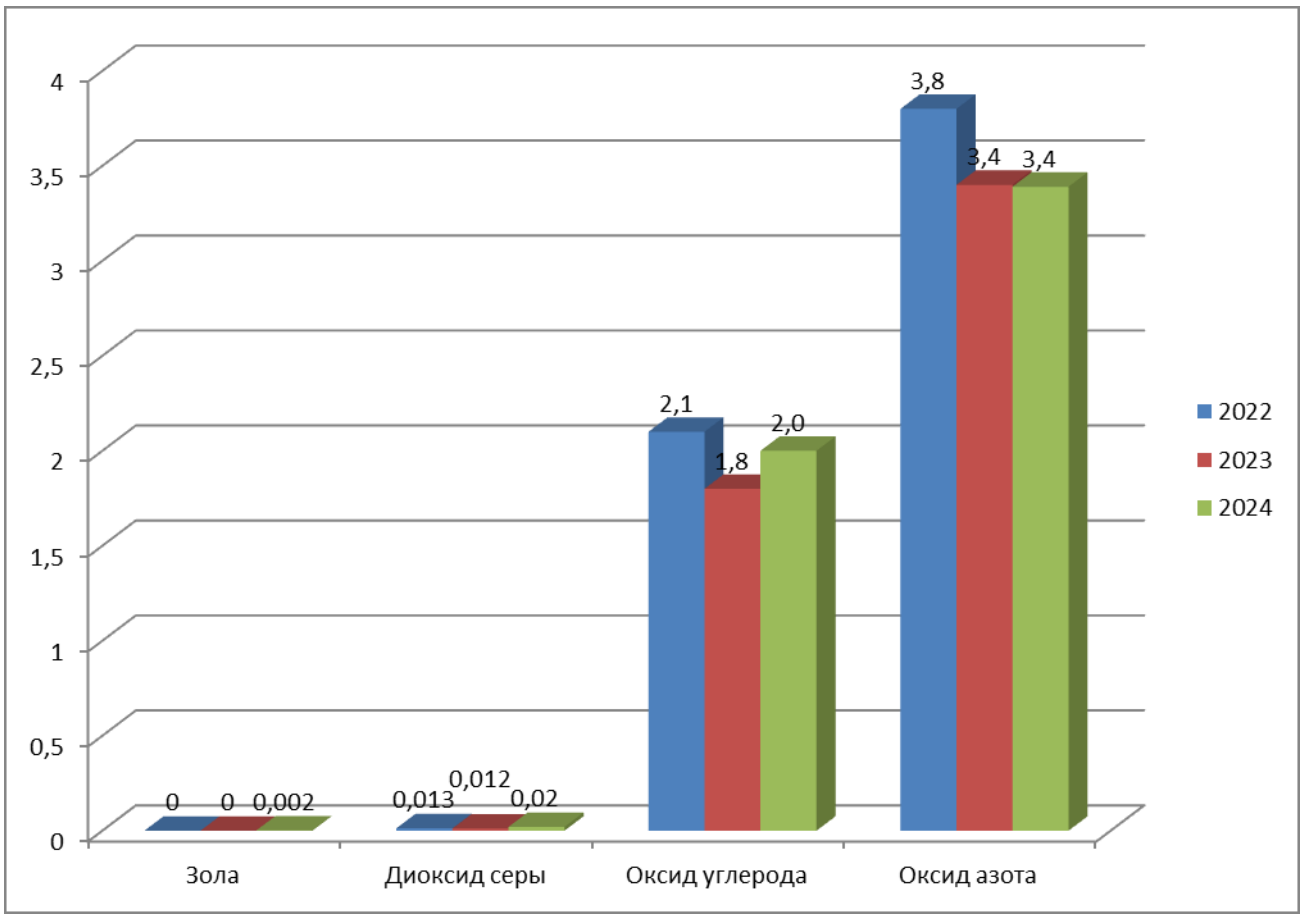

Рисунок 5 – Диаграмма валовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (тыс. тонн)

Выбросы золы, диоксида серы и оксидов углерода не превышают предельно-допустимых выбросов.

Поддержанию низкого уровня выбросов способствует отказ Общества от твердого топлива и переход на природный газ. В 2024 году доля природного газа в топливном балансе составила – 100,00 %.

11.1.1. Динамика выбросов парниковых газов

На рисунке 6 показана динамика выбросов парниковых газов Общества за 2022-2024 годы.

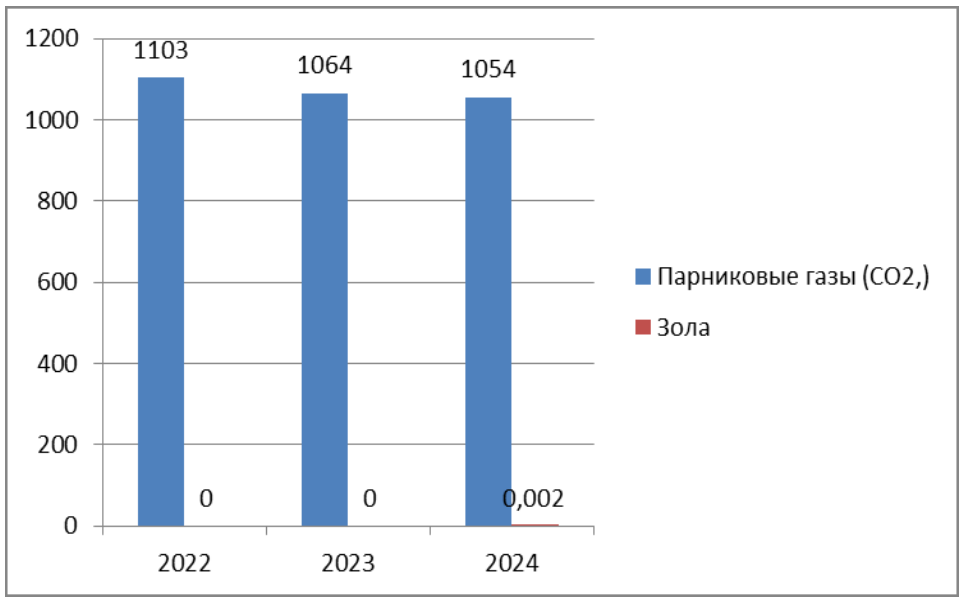

Рисунок 6 – Диаграмма объемов выбросов парниковых газов в атмосферу за 2022-2024 годы (тыс. тонн)

11.1.2. Сброс возвратных вод в поверхностные водоёмы

Водопотребление из реки Тобол осуществляется на основании Договора водопользования из Курганского водохранилища на р. Тобол г. Кургана № 45-14.01.05.003-Х-ДЗВО-С-2016-00266/00 от 13.10.2016г. и составил за 2024 г. 3878,61 тыс.м3, что находится в пределах лимита (17 000 тыс. м3).

Сброс сточных вод в водный объект осуществляется на основании Решения о предоставлении водного объекта в пользование р. Черная г. Кургана № 45-14.01.05.003-Р-РСВХ-С-2015-00227/00 от 26.02.2016г. Объем сброса, согласно Решению, не превышает допустимого объема в 2450,0 тыс. м3/год.

Использование акватории водохранилища на озере Орлово г. Кургана осуществляется на основании Договора водопользования № 45-14.01.05.003-Х-ДИБВ-С-2016-00262/00 от 21.09.2016г.

Сброс воды в р. Черную уменьшился по сравнению с прошлым годом на 117,56 тыс.м3.

На Курганской ТЭЦ используется оборотная система водоснабжения. Повторное использование воды в системе гидрозолоудаления позволяет экономить свежую воду до 50 % от водопотребления в год.

По сравнению с 2023 годом незначительно снизились концентрации по следующим веществам:

Хлорид-анион (на 3,0 мг/дм3), взвешенные вещества (на 1,5 мг/дм3), БПКполн (на 0,5 мг/дм3), мышьяк (на 0,0025 мг/дм3), сульфат -анион (на 28,0 мг/дм3), нефтепродукты (на 0,003 мг/дм3), фосфат-ион (по фосфору) (на 0,08 мг/дм3), фенол, гидроксибензол (на 0,00161 мг/дм3).

Превышение допустимых концентраций наблюдалось по следующим веществам:

медь (на 0,0021 мг/дм3), сульфат-анион (на 80 мг/дм3), фенол (на 0,0029 мг/дм3), цинк (на 0,011 мг/дм3).

Превышение концентраций загрязняющих веществ обусловлено тем, что качественные показатели воды водохранилища на оз. Орлово, р. Тобол и р. Черная (в точке выше сброса) уже превышают ДК.

ПАО «КГК» осуществляет забор воды в пределах установленных лимитов.

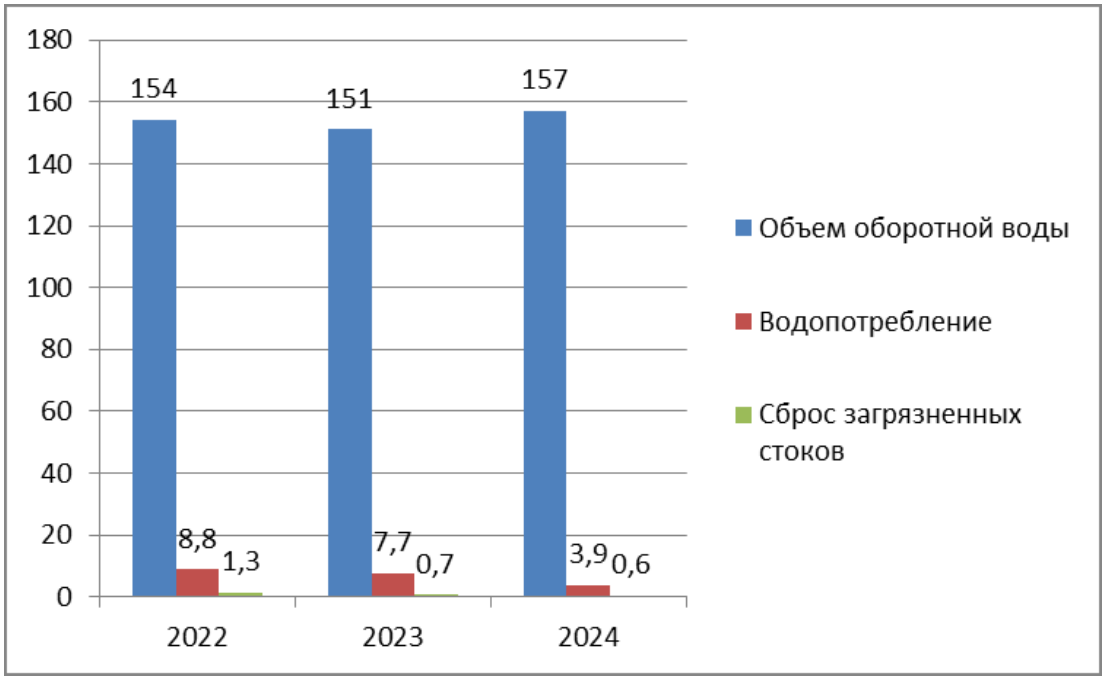

Рисунок 7 – Диаграмма объемов оборотной воды, водопотребления и сбрасываемых загрязненных стоков

11.1.3. Образование производственных отходов

До недавнего времени основную долю производственных отходов ПАО «КГК» составляли золошлаковые отходы (ЗШО), образующиеся при производстве электроэнергии на Курганской ТЭЦ. На рисунке 8 отражена динамика образования ЗШО.

Для размещения золошлаковых отходов Курганская ТЭЦ имеет собственный золоотвал площадью 250 га.

В 2024 году валовое количество отходов сократилось на 143,51 т. (в пределах 20 %).

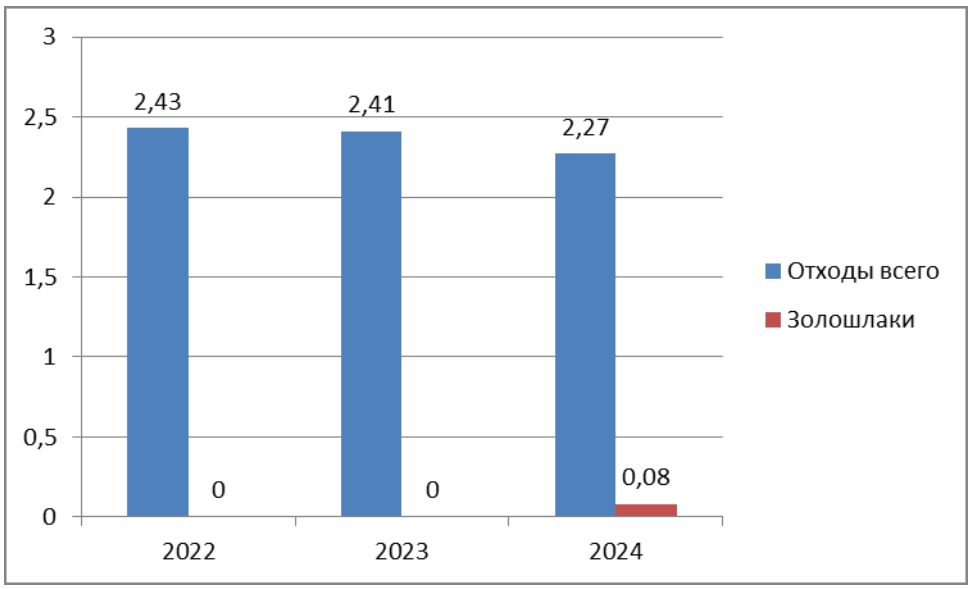

Рисунок 8 – Диаграмма образования золошлаковых отходов

11.2. Выполнение экологических мероприятий

В 2024 году выполнены следующие природоохранные мероприятия:

- Осуществлен производственный контроль уходящих газов от котлов КТЭЦ.
- Осуществлен контроль атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны Курганской ТЭЦ.
- Осуществляется производственный контроль по химическим, токсикологическим, микробиологическим показателям сточных вод Курганской ТЭЦ на сбросе в р. Черную.
- Сдан на согласование проект санитарно-защитной зоны для Курганской ТЭЦ.

11.3. Первоочередные задачи, стоящие перед энергокомпанией на 2025 год

Первоочередными задачами Общества являются:

1. Снижение негативного воздействия структурных подразделений Общества на окружающую среду.
2. Создание условий и механизмов, обеспечивающих минимизацию негативного воздействия компании на окружающую среду.

Основные направления решения данных задач:

ПО ПЕРВОЙ ЗАДАЧЕ:

- технологическое перевооружение и постепенный вывод из эксплуатации устаревшего оборудования, внедрение наилучших существующих технологий при производстве, транспортировке и распределении тепловой и электрической энергии;
- реализация мероприятий по энергосбережению, снижению потерь энергии на собственные нужды;

- реализация мероприятий по повышению эффективности топливопотребления;
- сокращение образования отходов производства и обеспечение безопасного обращения с ними, реализация мероприятий по переработке отходов;
- предотвращение загрязнения водных объектов.

ПО ВТОРОЙ ЗАДАЧЕ:

- совершенствование системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций, внедрение системы экологического менеджмента;
- проведение оценки промышленных и экологических рисков, разработку и реализацию мер по их снижению, компенсации обусловленных ими потерь;
- принятие мер по предупреждению и ликвидации аварийных ситуаций, приводящих к негативным экологическим последствиям;
- планирование хозяйственной деятельности с учетом целевых экологических показателей, оценка и контроль их достижения;
- повышение квалификации персонала, обслуживающего энергообъекты, ответственного за промышленную и экологическую безопасность производства;
- проведение экологического мониторинга, формирование экологической отчетности;
- управление экологическими рисками, разработка и реализация мер по их снижению, а так же компенсация обусловленных ими потерь;
- разработка и внедрение экономических механизмов стимулирования сокращения выбросов загрязняющих веществ в окружающую среду;
- соблюдение подрядчиками, производящими работы на объектах ПАО «КГК», стандартов и норм в области промышленной и экологической безопасности, охраны труда.

12. Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство

Кадровая политика Публичного акционерного общества «Курганская генерирующая компания» направлена на решение ключевых задач в области управления персоналом: привлечение и удержание квалифицированного персонала, повышение производительности труда.

Политика Общества направлена на создание благоприятных условий для профессионального и карьерного роста, обеспечение сотрудникам заслуженного вознаграждения за труд и необходимой степени социальной обеспеченности. С 2010 года развиваются основные направления кадровой и социальной политики, совершенствуется система внутренней отчетности в Обществе по вопросам управления персоналом и мотивации труда. Функционирует постоянно действующая Кадровая комиссия, которая проводит отбор кандидатов, основываясь на анализе документов и результатах собеседования.

Основными целями социальной политики Общества является создание единых отраслевых подходов и принципов формирования корпоративных социальных программ. Ключевыми корпоративными социальными программами являются:

- Профилактика заболеваний и охраны здоровья;

- Санаторно-курортное лечение и отдых сотрудников и их детей;
- Добровольное медицинское страхование работников;
- Негосударственное пенсионное обеспечение;
- Оказание различных видов материальной помощи работникам и неработающим пенсионерам ветеранам Общества;
- Организация культурных и спортивных мероприятий.

Структура работающих по категориям

Сотрудников Общества можно условно разделить на следующие должностные категории: руководители, специалисты, служащие и рабочие. На конец 2024 года списочная численность составляла 1211 человек. В 2024 году отмечено уменьшение численности работников по сравнению с 2023 годом – на 73 человека. Списочная численность персонала на конец 2022-2024 годов указана в таблице 22 и отображена на диаграмме (рисунок 9).

Таблица 22 - Списочная численность персонала в 2022-2024 годах

	2022 год	**2023 год**	**2024 год**
	чел.	чел.	%
Всего персонала, в т.ч.	1297	1284	1211
Руководители	217	224	225
Специалисты	236	239	214
Рабочие	838	813	763
Служащие	6	8	9

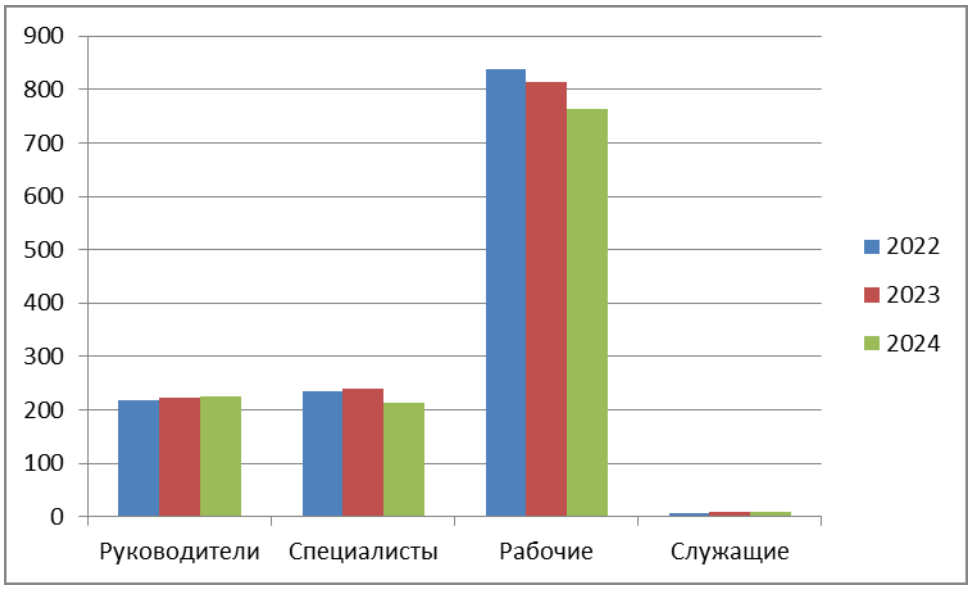

Рисунок №9 – Структура персонала по категориям в 2022-2024 годах (%).

Структура персонала по возрасту на конец 2024 года представлена в таблице 23 и на диаграмме (рисунок 10).

Таблица 23 - Структура персонала по возрасту в 2022-2024 годах

Всего 1211 человек, в том числе:	**2022**	**2023**	**2024**
до 25 лет	52	40	29
от 26 до 35 лет	200	163	119
от 36 до 55 лет	660	670	632
старше 55 лет	385	407	431

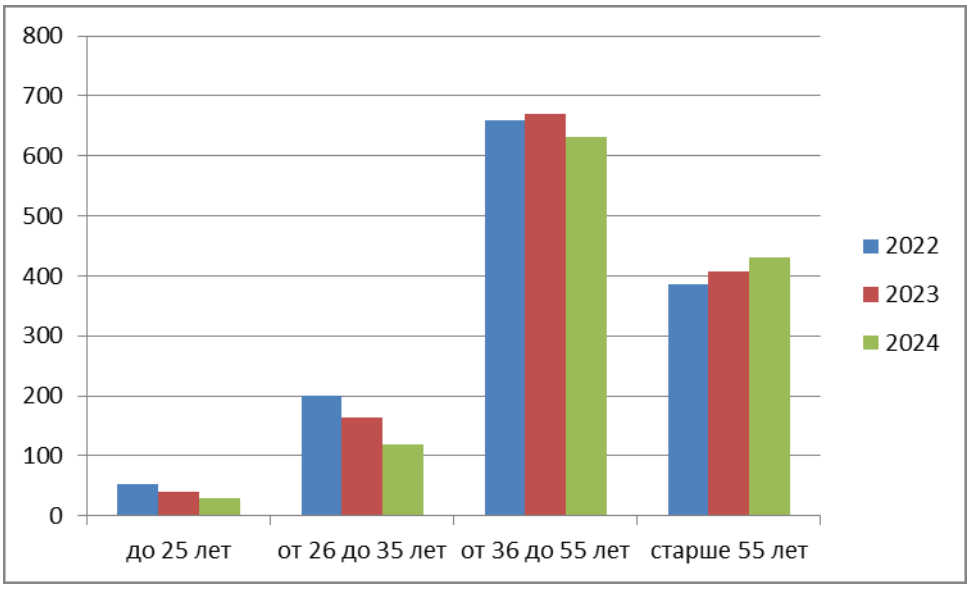

Рисунок 10 - Структура персонала по возрасту 2022-2024 годах.

Средний возраст персонала по Обществу составляет 47 лет. Из диаграммы, представленной на рисунке10, видно, что в Обществе преобладают возрастные группы от 36 до 55 лет и старше 55 лет. С учетом этих данных, для Общества актуальна задача формирования кадрового резерва.

Ротация кадров

Динамика ротации кадров проиллюстрирована на рисунках 11, 12.

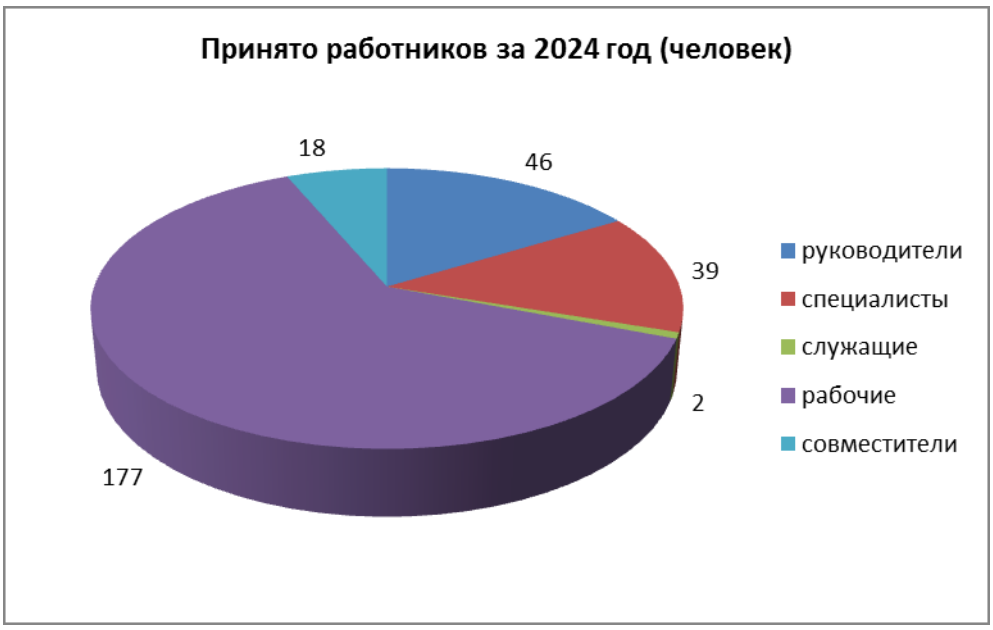

Рисунок 11 – Численность принятых работников за 2024 год

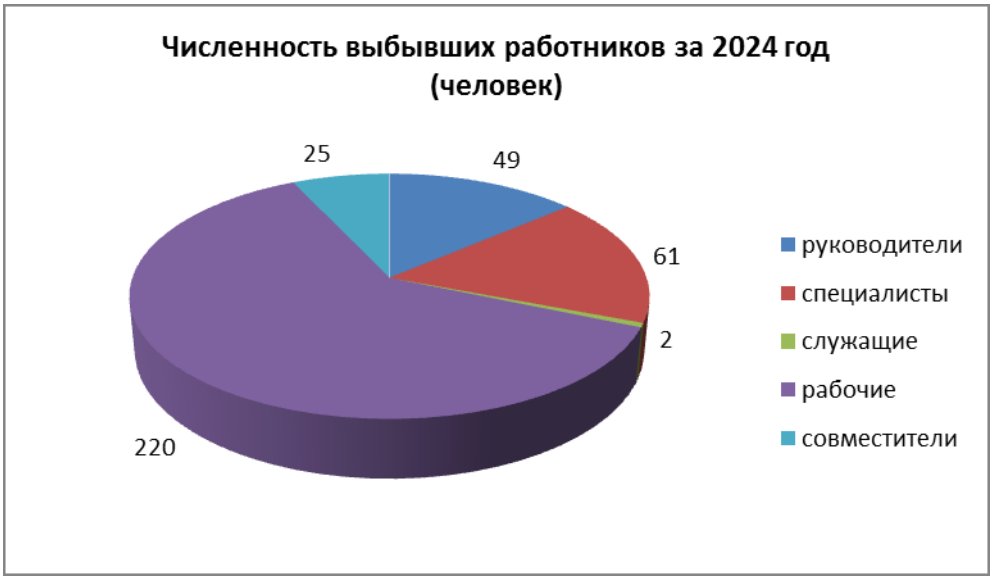

Рисунок 12 – Численность выбывших работников за 2024 год

Как видно из представленных диаграмм, за 2024 год на работу принято 282 человека и уволено 357 человек, из них:

- 1 человек в связи с выходом на пенсию;
- 236 человек по собственному желанию;
- 1 человек по соглашению сторон;
- 88 человек по истечению срока трудового договора;
- 6 человек по иным причинам.

Коэффициент текучести составляет 19%.

Структура персонала по образованию представлена в таблице 24 и диаграмме (рисунок 13).

Таблица 24 - Структура персонала по образованию на конец 2024 года

Всего 1211 человек, из них имеют образование:	**Человек**	**%**
Высшее профессиональное	390	32
Среднее профессиональное	248	21
Начальное профессиональное	292	24
Общее среднее, основное общее	281	23

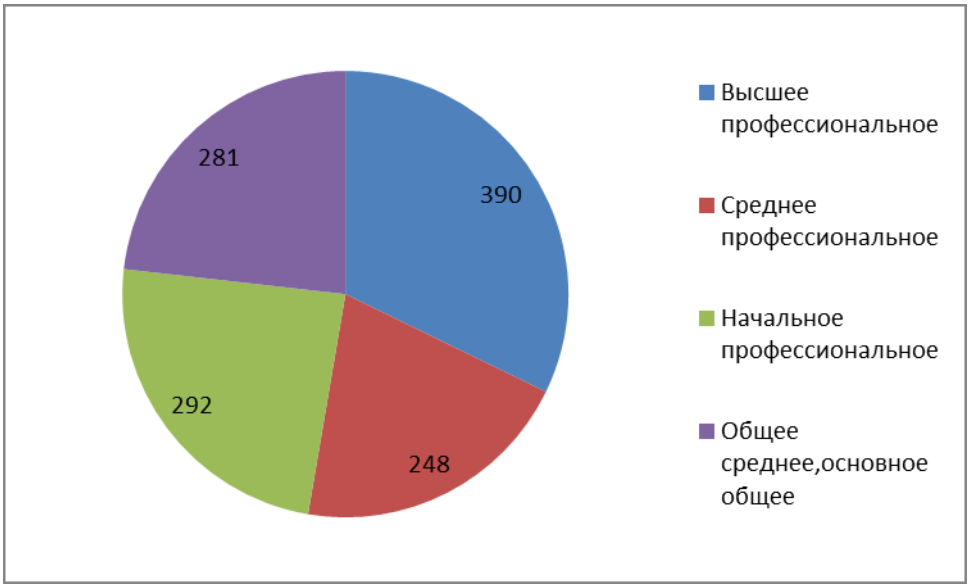

Рисунок 13 – Структура персонала по образованию на конец 2024 года

Система развития персонала

В работе с персоналом ПАО «КГК» учитываются особенности рабочих мест, сложность и значение обслуживаемого оборудования и профессиональная подготовка работников.

Работа с персоналом соответствует требованиям «Правил работы с персоналом в организациях электроэнергетики Российской Федерации» (утверждены Приказом Минтопэнерго России от 19 февраля 2000 года N 49, зарегистрированным в Минюсте России 16 марта 2000 года N 2150).

Для обеспечения стабильной работы энергосистемы, повышения качества эксплуатационных и ремонтных работ ежегодно разрабатывается план подготовки и повышения квалификации кадров, который предусматривает:

- профессиональную подготовку рабочих;
- повышение квалификации рабочих;
- повышение квалификации руководителей и специалистов;
- предаттестационную подготовку руководителей и специалистов;

Обучение, подготовка и повышение квалификации организуется ведущим инженером по подготовке кадров в соответствии с планами обучения.

Предэкзаменационная подготовка руководителей и специалистов, профессиональная подготовка и повышение квалификации рабочих проводится в следующих учебных центрах г. Кургана:

- ООО «СпецСервис»;

- ООО «Курганский центр аттестации»;
- АНО ДПО «Зауральский учебный центр»;
- ГБПОУ «Курганский государственный колледж»;
- ФБУЗ "Центр гигиены и эпидемиологии в Курганской области";
- КРУЦОТ "Приоритет";
- ООО «ЭкоЭксперт Сервис»;
- Государственное бюджетное учреждение «Курганский областной наркологический диспансер»;
- Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Курганский государственный университет».

Для обновления теоретических и практических знаний, умений и навыков руководителей и специалистов в соответствии с постоянно возрастающими требованиями государственных образовательных стандартов и особенностями развития производства проводится повышение квалификации в следующих учебных заведениях:

- ООО «Центр научно-технического сотрудничества «Диалог».
- ГКУ «Служба спасения и защиты населения в чрезвычайных ситуациях».
- ООО «Межрегиональный информационный центр».
- Частное образовательное учреждение дополнительного профессионального образования «Инженерная Академия».

Профессиональное обучение кадров, проведение аттестаций и повышение качества знаний положительно сказывается на безаварийной работе Общества.

Организация охраны здоровья работников и повышение безопасности труда

Согласно Федерального закона от 28.12.2013 г. № 426-ФЗ «О специальной оценке условий труда» в Публичном акционерном обществе «Курганская генерирующая компания» в отчетном году запланирована и проведена специальная оценка условий труда на 73 рабочих местах.

Для приведения уровня воздействия вредных и опасных факторов производственной среды в соответствие с санитарно-гигиеническими требованиями по охране труда для рабочих мест, не соответствующих санитарно-гигиеническим требованиям, разработаны мероприятия по оздоровлению и улучшению условий труда, работникам предоставляются льготы и компенсации в соответствии с законодательством.

В отчетном году персонал структурных подразделений согласно ст. 220 Трудового кодекса Российской федерации прошел медицинский осмотр. Работникам структурных подразделений выделенных профессий проводилась вакцинация против клещевого энцефалита и гриппа и другие профилактические прививки.

Работники, контактирующие с вредными и опасными факторами производственной среды, обеспечиваются спецпитанием и средствами защиты согласно ст.221 ТК РФ, в соответствии с Приказом Министерства труда и социальной защиты РФ «Об утверждении Правил обеспечения работников

средствами индивидуальной защиты и смывающими средствами» №766н от 29.10.2021г. и другими нормативными документами.

Запланированные мероприятия по охране труда на 2024 год выполнены в полном объеме.

Структурные подразделения Публичного акционерного общества «Курганская генерирующая компания» обеспечены санитарно-бытовыми помещениями в соответствии с санитарно-гигиеническими нормами.

Случаев профзаболеваний у персонала Публичного акционерного общества «Курганская генерирующая компания» по результатам периодического медицинского осмотра в 2024 году не выявлено.

В 2024 году в Публичном акционерном обществе «Курганская генерирующая компания» произошел 1 несчастный случай на производстве (СП «Тепловые сети»). Классифицирован как несчастный случай с легкой степенью тяжести.

13. Приоритетные направления деятельности, задачи и перспективы Общества на предстоящий год, решение стратегических задач

Приоритетные направления деятельности, задачи и перспективы Общества на предстоящий год и будущие периоды направлены на обеспечение надежности, эффективности и устойчивости работы, а также на модернизацию инфраструктуры в соответствии с современными требованиями.

Основными целями Общества являются:

- обеспечение выработки и поставки электрической энергии и мощности на оптовый и розничный рынки;
- поддержание стабильной выработки и поставки тепловой энергии потребителям г. Кургана;
- обеспечение технологического присоединения объектов капитального строительства к системе теплоснабжения в соответствии с потребностями социально-экономического развития г. Кургана.
- извлечение предпринимательской прибыли в соответствии с действующим законодательством;
- снижение аварийности и повышение отказоустойчивости систем предприятия.

С учетом утвержденной Инвестиционной программы ПАО «КГК» особое внимание Общество уделяет модернизации и реконструкции своих производственных фондов, направленных на ускоренное преодоление их износа.

Для достижения поставленных целей в 2025 году перед Обществом стоит ряд задач и направлений деятельности:

- капитальный ремонт магистральных тепловых сетей существенной протяженностью, приводящий к мультипликационному эффекту повышения надежности теплоснабжения всей централизованной системы, сокращения расходов на аварийно-восстановительный ремонт тепловых сетей, сокращению времени перерыва поставки горячей воды потребителям в период подготовки сетей к

отопительному сезону, снижению технологических потерь тепловой энергии при её передаче;

- капитальный ремонт распределительных (внутриквартальных) тепловых сетей;

- дальнейший текущий ремонт и содержание тепловых сетей, позволяющий обеспечить качественное и надежное теплоснабжение в отопительный период;

- оптимизация режимов работы оборудования;

- модернизация инфраструктуры путем замены изношенных сетей и внедрения новых материалов и технологий;

- привлечение «внетарифных» источников финансирования мероприятий по капитальному ремонту, реконструкции и содержанию тепловых сетей и генерирующего оборудования, позволяющих обеспечить решение системных проблем изношенности оборудования без существенного роста платы граждан за коммунальные услуги;

- поиск оптимальных решений о законной компенсации, существующей межтарифной разницы между расчетным уровнем экономически обоснованного тарифа на тепловую энергию и фактически установленным с учетом предельного роста платы граждан за коммунальные услуги;

- реализация мероприятий по снижению дебиторской задолженности потребителей тепловой энергии и горячей воды, а также покупателей электрической энергии на оптовом рынке;

- повышение эффективности менеджмента Общества и взаимодействия всех структурных подразделений за счет постоянного совершенствования бизнес-процессов, функционирования созданной системы управления рисками, проведения регулярного технического и финансового аудита, соблюдения стандартов корпоративной культуры;

- постоянная актуализация учредительных, корпоративных, локальных правовых актов Общества и изменение рабочих процессов в соответствии с методиками Кодекса корпоративного управления и рекомендациями Банка России;

- повышение деловой репутации, имиджа, формирование положительного общественного мнения о работе Общества;

- участие в диалоговых площадках с представителями органов государственной власти и местного самоуправления с целью продвижения позиции по внесению изменений или сохранению редакций действующих нормативно-правовых актов, направленных на соблюдение прав и законных интересов Общества.

14. Справочная информация для акционеров Общества

14.1. Адреса, телефоны, контакты, банковские реквизиты, адрес Общества в сети Internet

Сведения о фирменном наименовании:

- полное фирменное наименование на русском языке: Публичное акционерное общество «Курганская генерирующая компания»;

- сокращенное фирменное наименование Общества на русском языке: ПАО «КГК».

Сведения о государственной регистрации:

ОГРН: 1064501172416

Дата регистрации: 01.07.2006г.

Орган, осуществивший государственную регистрацию: Инспекция Федеральной налоговой службы по г. Кургану

Место нахождения: 640000, г. Курган, пр. Конституции, д. 29а

Телефон: +7 (3522) 63-53-63

E-mail: kgk-kurgan@kgk-kurgan.ru

Банковские реквизиты Общества:

ИНН 4501122913

КПП 785150001

ОГРН 1064501172416

ЗАПАДНО-СИБИРСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ №8647 ПАО СБЕРБАНКБИК 047102803

Р/с 40702810667100012805

К/с 30101810800000000651

Адрес Общества в Internet: http://kgk-kurgan.ru/

14.2. Информация об аудиторе Общества

Аудитором Общества является общество с ограниченной ответственностью «ТОП РУСЬ» (ООО «ТОП РУСЬ»):

- место нахождения: г. Москва, ул. Пудовкина, д.4;
- контактный телефон: +7 (495) 363-28-48, 981-41-21;
- ООО «ТОП РУСЬ» является членом Саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческое Партнерство «Аудиторская Ассоциация Содружество» (свидетельство о членстве № 6938, ОРНЗ 11306030308).

14.3. Информация о реестродержателе Общества

Держателем реестра владельцев именных ценных бумаг (акций) Общества, а также организацией, осуществляющей ведение реестра, является АО «Регистраторское общество «СТАТУС».

- Место нахождения: Россия, 109544, г. Москва, ул. Новорогожская, д. 32 строение 1.
- Контактный телефон: +7 495 974 83 45, 974 83 50.
- Лицензия № 10-000-1-00304 от 12.03.2004г. выдана Федеральной комиссией по рынку ценных бумаг, срок действия не установлен.

Екатеринбургский филиал АО «СТАТУС» (договор на оказание услуг по ведению реестра владельцев именных ценных бумаг № 19-04-12 от 25.04.2012г.).

- Место нахождения: Россия, 620026, г. Екатеринбург, ул. Куйбышева, д. 44д, бизнес-центр «Панорама», офис 1003, контактный телефон: + 7 (343) 287-18-39.

14.4. Информация об организаторе торгов

Обыкновенные акции Общества включены в раздел «Третий уровень», привилегированные акции типа А – в раздел «Третий уровень» Списка ценных бумаг, допущенных к торгам на фондовой бирже – Публичное акционерное общество «Московская Биржа ММВБ-РТС» (место нахождения: 125009, г. Москва, Большой Кисловский пер., д. 13; ОГРН 1027739387411, ИНН 7702077840, КПП 997950001), телефон: +7 (495) 363-32-32, +7 (495) 232-05-55.

Приложение 1

Перечень генерирующих и передающих мощностей Общества

ст. №	Тип оборудования	Установленная мощность турбин	Установленная мощность котлов	Год ввода в эксплуатацию первого агрегата	Кол-во
1	2	3	4	5	6
Курганская ТЭЦ					
	Турбины	**450 МВт**			5
5	ПТ-50-130/13	50		1964	
6	Т-100/120-130-3	100		1975	
7	Т-100/120-130-3	100		1976	
8	Т-110/120-130-5	100		1977	
9	Т-100/120-130-3	100		1979	
	Энергетические котлы		**2520 т/ч**		6
8	БКЗ-420-140-4		420	1975	
9	БКЗ-420-140-4		420	1976	
10	БКЗ-420-140-4		420	1977	
11	БКЗ-420-140-4		420	1979	
12	БКЗ-420-140-5		420	1987	
13	БКЗ-420-140-5		420	1989	
	Водогрейные котлы		**300 Гкал/ч**		3
1	ПТВМ-100		100	1972	
2	ПТВМ-100		100	1972	
4	ПТВМ-100		100	1980	
	Паровые котлы		**25 т/ч**		1
1	БЭМ-25/1,6-300Г				
Западная ТЭЦ					

		23,232 МВт	**48,445 Гкал/ч**		9
1	ГПА 16V34S Wartsila	7,744		2016	1
2	ГПА 16V34S Wartsila	7,744		2016	1
3	ГПА 16V34S Wartsila	7,744		2016	1
4	Котел-утилизатор AV-6H Aalborg Industries		5,828	2016	1
5	Котел-утилизатор AV-6H Aalborg Industries		5,828	2016	1
6	Котел-утилизатор AV-6H Aalborg Industries		5,829	2016	1
7	Газовый котел TTKV-120-120 Vapor Boilers		10,320	2016	1
8	Газовый котел TTKV-120-121 Vapor Boilers		10,320	2016	1
9	Газовый котел TTKV-120-122 Vapor Boilers		10,320	2016	1

Приложение 2

Сделки, совершенные Обществом в отчетном году, признаваемые крупными, также сделки, в совершении которых имеется заинтересованность

Сделки, признаваемые крупными в 2024 году

№ п/п	Сделка	Предмет сделки и ее существенные условия	Орган общества, принявший решение об одобрении сделки (дата и номер протокола)
Указанные сделки в отчетном периоде не совершались			

Сделки, в совершении которых имелась заинтересованность в 2024 году

№ п/п	Сделка	Предмет сделки и ее существенные условия, сведения о лице (лицах), заинтересованном в совершении сделки	Орган Общества, принявший решение об одобрении сделки (дата и номер протокола)	Примечание
Указанные сделки в отчетном периоде не совершались				

Информация о существенных фактах и консолидированной финансовой отчетности

Согласно п.п. 12.3, 67.1 «Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг», утвержденного Банком России 30.12.2014г. № 454-П, ст.30 Федерального закона от 22.04.1996г. №39-ФЗ «О рынке ценных бумаг», обязанность раскрытия информации в форме сообщений о существенных фактах, а также консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) возникает у Общества в случае регистрации проспекта ценных бумаг.

В соответствии с приказом РО ФСФР России в УрФО от 27.06.2012г. №62-12-669/пз-н осуществлена регистрация проспекта ценных бумаг, а именно: обыкновенных именных бездокументарных акций Общества, государственный регистрационный номер выпуска: 1-01-55226-Е от 26 сентября 2006г.

Приказом РО ФСФР России в УрФО №62-12-1051/пз-н от 01.10.2012г. осуществлена регистрация проспекта ценных бумаг, а именно: привилегированных именных бездокументарных акций типа А Общества, государственный регистрационный номер выпуска: 2-01-55226-Е от 26 сентября 2006г.

Соответственно, Общество относится к числу эмитентов, обязанных осуществлять раскрытие информации в форме сообщений о существенных фактах, а также консолидированной финансовой отчетности в соответствии МСФО, на сайте Общества и сайте уполномоченного информационного агентства Интерфакс.