

Предварительно утвержден
Советом директоров ПАО «КГК»
Протокол КГК –08/2024 от 27.05.2024г.

Утвержден
решением Общего собрания акционеров
ПАО «КГК» 28.06.2024г.
Протокол б/н от 02.07.2024г.

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

публичного акционерного общества «Курганская генерирующая компания»

за 2023 год

Генеральный директор

А.С. Прибылев

Главный бухгалтер

М.С. Вихорев

г. Курган, 2024 год

1. Обращение председателя Совета директоров и генерального директора Общества

Уважаемые акционеры!

Перед вами годовой отчет публичного акционерного общества «Курганская генерирующая компания» (ПАО «КГК») за 2023 год. При создании настоящего отчета Общество ставило перед собой цель в максимально полном объеме раскрыть информацию о работе компании в 2023 году, в том числе в разрезе структурных подразделений. Кроме того, документе отражены сведения о различных видах деятельности Общества (включая сведения о реализации кадровой и экологической политики), представляющие интерес для всех заинтересованных сторон.

В отчетном году российское рейтинговое агентство «АКРА» повысило кредитный рейтинг ПАО «КГК» до уровня А-(RU). Прогноз относительно дальнейшей деятельности компании изменен на «Стабильный». Данному событию способствовала сильная позиция Общества на рынке теплоснабжения Кургана, хорошие бизнес-профиль и рентабельность, а также корпоративное управление, соответствующее отраслевым тенденциям.

Обществом выполнены все обязательства по объемам поставки электрической и тепловой энергии, достигнуты поставленные цели по техническому перевооружению и реконструкции производственных объектов. Кроме того, ПАО «КГК» реализует утвержденную инвестиционную программу в сфере теплоснабжения на 2023 – 2028 годы, а также Программу стратегического развития на период 2021-2023гг., направленную на технологическое совершенствование производственных фондов, с целью повышения их экономичности и надежности.

В целом результаты работы свидетельствуют о том, что компания продолжает успешную деятельность как на оптовом рынке электрической энергии и мощности, так и в сфере теплоснабжения Курганской области.

ПАО «КГК» заинтересовано в устойчивом развитии и росте финансовых показателей, для чего планирует и в дальнейшем предпринимать меры, направленные на улучшение операционной эффективности, укрепление финансовой стабильности Общества. Совет директоров и сотрудники успешно решают поставленные перед компанией задачи.

Председатель Совета директоров
С.С. Карапетян

Генеральный директор
А.С. Прибылев

2. Общие сведения, положение Общества в отрасли

2.1. Краткая историческая справка

Одновременно с созданием Курганской области происходило становление энергетики в регионе, первые машины, которые вырабатывали электроэнергию, были смонтированы еще в **1894** году.

В 30–40-е годы XX века развития энергетики в Зауралье практически не происходило, за исключением городов Кургана и Шадринска.

В послевоенное время область по-прежнему оставалась аграрной, поэтому энергетика региона развивалась невысокими темпами. В середине прошлого столетия в г. Кургане и области построен ряд промышленных предприятий.

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.

До 1987 года курганская энергосистема являлась частью одной из старейших на Урале – Челябинэнерго.

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».

2.2. Организационная структура Общества

В состав Публичного акционерного общества «Курганская генерирующая компания» (далее по тексту также – Общество, ПАО «КГК») входят следующие структурные подразделения: Курганская ТЭЦ (в том числе Западная ТЭЦ) и 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.

В отчетном периоде функции единоличного исполнительного органа Общества 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

Графически структура Общества представлена на рисунке 1.

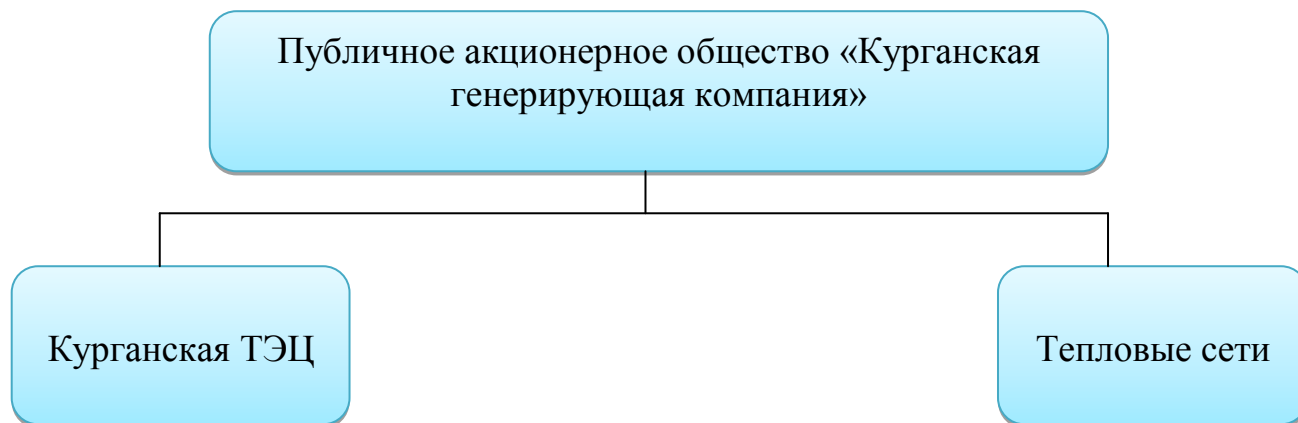


Рисунок 1 – Организационная структура Общества

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

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 2021-2023 годы.

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2021 год	2022 год	2023 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	1166,48	1165,564	1165,564
	Курганской ТЭЦ,	Гкал/час	1117,0	1117,0	1117,0
	Западной ТЭЦ	Гкал/час	48,4	48,4	48,4
	котельных СП «Тепловые сети»	Гкал/час	1,08	0,164	0,164
1.3.	Выработка электроэнергии, всего в т.ч.	млн. кВт*ч	1315,8	1434,8	1279,1
	Курганской ТЭЦ	млн. кВт*ч	1136,5	1326,8	1134,3
	Западной ТЭЦ	млн. кВт*ч	179,3	108,0	144,8
1.4.	Удельный расход условного топлива на отпущенную электроэнергию, всего в т.ч.	г/кВт*ч	320,3	338,6	334,3
	по Курганской ТЭЦ	г/кВт*ч	345,5	352,0	354,0
	по Западной ТЭЦ	г/кВт*ч	180,7	191,1	199,4
1.5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, всего в т.ч.	тыс. Гкал	1826,1	1817,3	1633,2
	Курганской ТЭЦ,	тыс. Гкал	1641,5	1664,1	1482,2
	Западной ТЭЦ	тыс. Гкал	184,6	153,2	150,5
	котельных СП «Тепловые сети»	тыс. Гкал	0,023	0,037	0,494
1.6.	Удельный расход условного топлива на отпущенную теплоэнергию, по Обществу в целом, в т.ч.	кг/Гкал	147,6	151,8	155,9
	по Курганской ТЭЦ,	кг/Гкал	146,6	151,3	155,8
	по Западной ТЭЦ	кг/Гкал	156,8	157,3	157,5

	по котельным СП «Тепловые сети»	кг/Гкал	352,6	350,7	-
--	---------------------------------	---------	-------	-------	---

По состоянию на 31.12.2023г. 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 котла 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 ТТКВ-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. Регулятором в отчетном периоде отмечено, что Общество сохраняет приверженность рекомендациям Кодекса корпоративного управления.

Отчет о соблюдении Обществом принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления в 2023 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 одно Общее собрание акционеров: годовое – 30.06.2023г.

На годовом Общем собрании по итогам 2022 года были утверждены: аудитор Общества, годовой отчет, годовая бухгалтерская отчетность, в том числе отчет о прибылях и убытках Общества, избраны составы Совета директоров и Ревизионной

комиссии, а также принято решение о распределении прибыли и выплате дивидендов по результатам 2022 финансового года.

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 2023 году проведено 17 заседаний Совета директоров.

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 01.01.2023г. по 30.06.2023г. (протокол б/н от 04.07.2022г.) 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.

Витман Виктор Осипович

Год рождения: 1960-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

Выбыл из состава Совета директоров ПАО «КГК» с 18.05.2023г.

Соколов Дмитрий Игоревич

Год рождения: 1976-й.

Образование: высшее.

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

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

Независимый директор

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.

Независимый директор

Председатель комитета по аудиту

Председатель комитета по стратегии и инвестициям

Председатель комитета по кадрам и вознаграждениям

Совет директоров Общества в период с 30.06.2023г. по 31.12.2023г. (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.

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

Соколов Дмитрий Игоревич

Год рождения: 1976-й.

Образование: высшее.

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

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

Независимый директор

Член комитета по аудиту

Член комитета по кадрам и вознаграждениям

Выбыл из состава Совета директоров ПАО «КГК» с 01.11.2023г.

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.

Независимый директор

Председатель комитета по аудиту

Председатель комитета по стратегии и инвестициям

Председатель 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 2023 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

<i>Члены ревизионной комиссии (с 01.01.2023г. по 30.06.2023г.)</i>
Камаева Надежда Ивановна
Владимирова Ирина Александровна
Сергеева Людмила Владимировна
Чадов Дмитрий Сергеевич
Колегова Ирина Геннадьевна
<i>Члены ревизионной комиссии (с 30.06.2023г. по 31.12.2023г.)</i>
Колегова Ирина Геннадьевна
Власова Наталья Владимировна
Сергеева Людмила Владимировна
Чадов Дмитрий Сергеевич
Шишляева Ольга Владимировна

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

В течение 2023 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 01.06.2017г. 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 31.12.2023г.

Владельцы ценных бумаг	Доля в уставном капитале, %
Физические лица	2,3
Юридические лица и номинальные держатели	97,7

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

Наименование владельца ценных бумаг	Доля (%) в Уставном капитале по состоянию на	
	31.12.2022г.	31.12.2023г.

Фонд развития электроэнергетики	74,37	74,37
НПФ «Профессиональный» (АО)	12,51	11,99
АО КБ «АГРОПРОМКРЕДИТ»	6,79	6,19

Структура акционерного капитала Общества по состоянию на 31.12.2023г. представлена на диаграмме (рисунок 2).



Рисунок 2 - Структура акционерного капитала Общества

По состоянию на 31.12.2023г. 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 акции отсутствуют.

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.

3.5. Обращения акционеров

В отчетном периоде ПАО «КГК» было получено 4 запроса 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 31.12.2023г. 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.

Кроме того, в течение отчетного года ПАО «КГК» осуществляло полномочия единоличного исполнительного органа Открытого акционерного общества «Современные коммунальные системы» в соответствии с Договором о передаче полномочий единоличного исполнительного органа управляющей организации №ДУ/2019 от 28.11.2019г. На дату опубликования настоящего отчета полномочия ПАО «КГК» в качестве управляющей организации ОАО «СКС» прекращены в связи с расторжением вышеуказанного договора.

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 31.12.2023г.

№	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.	Ассоциация «Объединение строительных организаций Екатеринбурга и Свердловской области»	17.10.2017
3.	Ассоциация «ЖКХ и ГОРОДСКАЯ СРЕДА»	24.03.2017
4.	Некоммерческое партнерство	11.08.2011

	«Саморегулируемая организация Союз проектных организаций Южного Урала»	
--	--	--

4. Основные производственные показатели

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

Информация об объеме каждого из энергоресурсов, использованных в 2023 году, отражена в таблице 7.

Таблица 7 – Объем энергоресурсов, использованных в 2023 году.

Вид энергетического ресурса	Единица измерения	Объем потребления в натуральном выражении	Объем потребления, тыс. руб. без НДС
Тепловая энергия	Гкал	1 650,855	3 260, 08
Электрическая энергия	тыс. кВт. ч.	209 646,25	438 869, 63
Мощность	МВт	29,624	30 960,23
Бензин автомобильный	литр	254 874,80	9 679,40
Топливо дизельное	литр	208 266,024	10 035,34
Газ естественный (природный)	тыс. м3	538 182,746	2 735 065,46
Уголь	тонн	0	0

4.2. Структура и объем выработки электроэнергии

В 2023 году объем выработки электроэнергии Курганской ТЭЦ составил 1134,3 млн. кВт*час и по сравнению с уровнем 2022 года уменьшился на 192,5 млн. кВт*час или на 14,5%.

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 2023 году снизился с 33,7% до 28,8% по сравнению с 2022 годом за счет снижения числа часов использования установленной электрической мощности.

Объем выработки электроэнергии Западной ТЭЦ в 2023 году составил 144,8 млн. кВт*ч и по сравнению с уровнем 2022 года увеличился на 36,8 млн. кВт*ч или на 34,1%.

Потребителями электроэнергии на розничном рынке являются: ОАО АК «Корвет», ООО «Технокерамика», ПАО «КМЗ», ООО «Курганский индустриальный

парк», ЗАО «Курганстальмост», ООО «Пульсатор», АО НПО «Курганприбор», ООО «ТРОЯН», ООО «КЗРМ», ООО «ДОЗ КОСОБРОДСК», ООО «ПНЗ», 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 2021-2023 годах.

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6
1	Полезный отпуск теплоэнергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	2 042,7	2 023,6	1 741,8
1.1	- горячая вода	тыс. Гкал	1 977,4	1 938,9	1 677,7
1.2	- пар	тыс. Гкал	65,3	84,7	64,1

Обеспечение потребителей теплом в 2023 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	2021	2022	2023
Продажа электроэнергии на ОРЭМ, млн. кВтч	1 266,92	1 432,51	1 217,31
Продажа электроэнергии за счет собственной выработки, млн. кВтч	1 136,47	1 326,78	1 134,28
Продажа за счет купленной электроэнергии, млн. кВтч	130,45	105,73	83,03
Покупка электроэнергии, млн. кВтч	306,93	300,66	258,76

Снижение объема отпуска энергии на ОРЭМ в 2023 году, по сравнению с 2022 годом, связано с конъюнктурой рынка.

4.5. Ремонт основных производственных фондов (ОПФ)

В 2023 году был выполнен ремонт оборудования ПАО «КГК»:

- текущие ремонты трёх энергетических котлов (ст.№9, №12, №13);
- средний ремонт энергетического котла ст.№10;
- капитальные ремонты энергетических котлов ст.№8 и ст.№11;
- текущие ремонты четырёх паровых турбин (ст.№6, №7, №8, №9);
- капитальный ремонт паровой турбины ст.№5;
- текущие ремонты трёх пиковых котлов (ст.№1, ст.№2, ст.№4).

4.6. Показатели аварийности

В 2023 году аварий, классифицированных п.4 Постановления Правительства РФ №846 от 28.10.2009 года «Об утверждении Правил расследования причин аварий в электроэнергетике», пожаров и возгораний на оборудовании структурных подразделений ПАО «КГК» не было.

В ПАО «КГК» в течение 2023 года произошло 8 аварий, классифицированных п.5 Постановления Правительства РФ №846 от 28.10.2009 года «Об утверждении Правил расследования причин аварий в электроэнергетике». Все аварии произошли на Курганской ТЭЦ. Недоотпуска электрической и тепловой энергии по причине возникновения технологических нарушений не было.

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 29 ноября 2022 года № 903/22 утверждены цены на электрическую энергию и мощность, производимые с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, на 2023 год.

Приказом от 12 декабря 2022 года № 969/22 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 2023 год.

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 2023 год

Наименование электростанции	Стационарный номер ТГ	с 01.01.2023г. по 31.12.2023г.	
		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

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 2023 год

Наименование электростанции	Стационарный номер ТГ	с 01.01.2023г. по 31.12.2023г.	
		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
	ТГ-5	1 234,05	142 206,94

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 2023 год тарифы на тепловую энергию для потребителей публичного акционерного общества «Курганская генерирующая компания» постановлениями от 25 ноября 2022 года № 54-7.

В соответствии со сценарными условиями, одобренными Правительством Российской Федерации, повышение тарифов в 2022 году прошло с 01 июля и с 01 декабря, в 2023 году повышение тарифов не предусмотрено:

МО г. Курган:

- с 01 июля 2022 года по 30 ноября 2022 года – 3,79 %
- с 01 декабря 2022 года по 31 декабря 2022 года – 8,99%
- с 01 января 2023 года по 30 июня 2023 года – 0,00 %
- с 01 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года – 0,00 %.

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 2023 год утверждены постановлением Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области: от 25 ноября 2022 года № 54-12.

В соответствии со сценарными условиями, одобренными Правительством Российской Федерации, повышение тарифов в 2022 году прошло с 01 июля и с 01 декабря, в 2023 году повышение тарифов не предусмотрено:

Наименование показателя	Единицы измерения	г. Курган	
		Период	Рост тарифа

		с 01.01.23г. по 30.06.23г.	с 01.07.23г. по 30.12.23г.	%
Компонент на холодную воду	руб./куб.м (без НДС)	61,35	61,35	0,00
Компонент на тепловую энергию	руб./Гкал (без НДС)	1 974,78	1 974,78	0,00

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.

В 2023 году Обществом проведена масштабная работа по оценке рисков и способов защиты от атаки беспилотными летательными аппаратами на производственные объекты. По результатам проведенной работы выполнен проект системы обнаружения и нейтрализации беспилотных летательных аппаратов. Обществом 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 Общество планирует заменить существующую систему более совершенной, обеспечивающей автоматическое обнаружение и подавление беспилотных летательных аппаратов.

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 были существенно увеличены с 2023 года и 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 2023 году. По результатам проведенного анализа замечаний и корректировок к внутреннему и внешнему аудиту нет. Кандидатура действующего внешнего аудитора предложена Общему собранию акционеров Советом директоров в 2024 году.

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

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 осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» ПБУ 14/2007, утвержденным приказом Министерства финансов РФ от 27.12.2007г. №153н (в ред. Приказов Минфина РФ от 25.10.2010 N 132н, от 24.12.2010 N 186н, от 16.05.2016г. п.64н).

С 01.01.2024 г. учет нематериальных активов осуществляется в соответствии с ФСБУ 14/2022, утвержденным приказом Министерства финансов РФ от 30.05.2022 №86н.

Материально-производственных запасы

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 полученных 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 2023 года отражены в таблице 10.

Таблица 10 - Основные финансово-экономические показатели (без НДС)

Показатели	Сумма, млн. руб.
Реализация электроэнергии и мощности	3 806,97
Реализация теплоэнергии и горячей воды	3 495,94
Реализация прочей продукции	108,39
Всего выручка от реализации	7 411,3
Себестоимость электроэнергии и мощности	2 641,99
Себестоимость теплоэнергии и горячей воды	3 923,36
Себестоимость прочей продукции	78,47
Всего себестоимость	6 643,82
Валовая прибыль	767,48
Коммерческие расходы	13,95
Управленческие расходы	240,16
Прибыль от реализации продукции	513,37
Проценты к получению	10,83
Проценты к уплате	216,9
Прочие доходы	1 224,12
Прочие расходы	835,13
Прибыль до налогообложения	696,29
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	157,15
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	539,14

Выручка от реализации продукции за 2023 год составила 7 411,3 млн. руб. Себестоимость продукции отчетного года составила 6 643,82 млн. руб. В том числе, себестоимость электроэнергии (мощности) 2 641,99 млн. руб., теплоэнергии и горячей воды 3 923,6 млн.руб. По итогам 2023 года получена валовая прибыль в размере 767,48 млн. руб. Коммерческие и управленческие расходы в отчетном периоде составили 254,11 млн. руб. Прибыль от реализации продукции составила 513,37 млн. руб.

Финансовым результатом работы Общества за 12 месяцев 2023 года стала прибыль 539,14 млн. руб.

Анализ динамики чистых активов Общества за три последних завершенных финансовых года, включая 2023 год, содержится в таблице 11.

Таблица 11 - Динамика Чистых активов Общества

Наименование показателя	на 31.12.2021г., тыс. руб.	на 31.12.2022г., тыс. руб.	на 31.12.2023г., тыс. руб.
Величина средств по Активу баланса, принимаемых в расчет Чистых активов	14 160 438	14 922 208	14 983 759
Величина средств по Пассиву баланса, принимаемых в расчет Чистых активов	7 718 006	8 056 387	7 730 963
Величина Чистых активов	6 442 432	6 865 821	7 252 796

Размер чистых активов на конец 2023 года составил 7 252 796 тыс. руб. По сравнению с 2022 годом чистые активы увеличились на 5,63 %.

Таблица 12 - Соотношение Чистых активов к Уставному капиталу Общества

Показатели	на 31.12.2021 г., тыс. руб.	на 31.12.2022г., тыс. руб.	на 31.12.2023г., тыс. руб.
Величина Чистых активов	6 442 432	6 865 821	7 252 796
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 31.12.2023г. дебиторская задолженность Общества составила 2 710,05 млн. рублей (без учета резерва по сомнительным долгам). По сравнению с началом отчетного периода величина данной задолженности увеличилась на 328,6 млн. рублей. Изменение дебиторской задолженности представлено в таблице 13.

Таблица 13 – Изменение дебиторской задолженности Общества за 2023 год

Наименование статьи ДЗ	Сумма задолженности на 31.12.2023г., млн. руб.	Сумма задолженности на 31.12.2022г., млн. руб.	Снижение (-), увеличение (+), млн. руб.
-------------------------------	---	---	--

Дебиторская задолженность	2 960,35	3 317,2	-356,85
Резерв по сомнительным долгам	250,3	129,0	121,3
Всего (стр.1230):	2 710,05	3 188,2	-478,15

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 04.07.2023г.) ПАО «КГК» принято решение выплатить дивиденды по результатам 2022 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 14.

Таблица 14 - Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям Общества

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период – 2023 год, полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	1,6716406376030100
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	204 698 089,68
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	17.07.2023г.
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2022 год, полный год
Срок (дата) выплаты объявленных	не позднее 21.08.2023г.

дивидендов	
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежные средства
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	67,78
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	204 698 089,68
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	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
Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период – 2023 год, полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	привилегированные, тип А
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	3,147484655617170
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	45 301 910,32
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	17.07.2023г.
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2022 год, полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	не позднее 21.08.2023г.
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежные средства
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль	чистая прибыль отчетного года

прошлых лет, специальный фонд)	
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	15
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	45 301 910,32
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	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

Невыплаченные дивиденды за прошлые периоды отсутствуют.

8. Инвестиционная деятельность

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

Производственно-хозяйственная деятельность предприятия в той или иной степени обязательно связана с инвестиционной деятельностью. Необходимым условием экономического роста являются наращивание объема и повышение эффективности инвестиций в создание новых и развитие, совершенствование действующих основных фондов и производств, в материальные и нематериальные активы.

Динамичное развитие энергетической отрасли невозможно без осуществления инвестиционной деятельности. Основными направлениями развития Общества в рамках инвестиционной деятельности являются:

- 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;
- внедрение проектов с минимальным влиянием на окружающую среду, повышение экологической безопасности энергетических 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 2023 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 2023 году были направлены на реконструкцию и техническое перевооружение Тепловых сетей, Курганской ТЭЦ, новое строительство, а также на приобретение оборудования, не требующего монтажа, и не входящего в сметы строек, приобретение автотранспорта и проектные работы. План на 2023 год по техническому перевооружению, реконструкции оборудования и новому строительству Общества составил 558 806 тыс. рублей без НДС. Фактический объем капитальных вложений составил за отчетный 2023 год – 947 469 тыс. рублей без НДС, в том числе:

- затраты на регулярные ремонты и техническое обслуживание объектов основных средств составили 434 115 тыс. рублей без НДС;
- ремонты 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 266 115 тыс. руб.;
- ремонты за счет средств ППК «Фонд развития территорий» в сумме 247 239 тыс. руб.

Кроме того, осуществлялись капитальные вложения, в том числе:

В 2023 году Обществом был запланирован ввод основных средств на сумму 558 805,70 тыс. руб. без НДС. Всего введено основных средств на сумму – 873 607,33 тыс. руб. без НДС, т.е. всего введено основных средств на 156 %.

В таблице 15 представлен объем капитальных вложений Общества за 2021 - 2023 годы.

Таблица 15 - Объемы капиталовложений ПАО «КГК» за 2021-2023 годы (тыс. руб. без НДС).

Наименование	2021 год	2022 год	2023 год
Капитальные вложения всего, в том числе:	270 634	648 144	947 469
1. Техническое перевооружение, техническое присоединение и реконструкция в том числе:	87 304	68 863	15 090
- Курганская ТЭЦ	61 865	25 880	2173
- Тепловые сети, Исполнительная дирекция	21 292	41 484	8 661

- проектные работы (ПИРы)	4 147	1 499	4 256
2. Затраты на регулярные ремонты и техническое обслуживание объектов основных средств	137 828	371 877 В том числе субсидии города – 199 228	826 378 в том числе займ ФРТ – 247 239, субсидии города – 266 115
3. Оборудование, не требующее монтажа и не входящее в сметыстроек, автотранспорт и земля	15 437	24 648	69 364
4. Новое строительство	17 177	10 555	26 794
5. Приобретение основных средств, бывших в употреблении у других организаций	12 888	172 201	9 843

Для подключения потребителей в СП «Тепловые сети» по договорам подключения, было заменено 211,6 м трубопроводов различных диаметров, в том числе:

- надземная прокладка труб – 6 м;
- подземная прокладка труб – 205.6 м.

Проложено вновь сетей к новым объектам в 2023 году – 92 м.

За 2023 год произошло увеличение подключенной нагрузки в структурном подразделении «Тепловые сети» на 6,079 Гкал/час в том числе:

- объекты жилого фонда – 6,012 Гкал/час;
- объекты социальной сферы - 0 Гкал/час;
- юридические лица - 0,06678 Гкал/час.

СП «Тепловые сети» ПАО «КГК» в 2023 году, согласно договорам, провело подключение десяти жилых многоквартирных домов и административного здания по ул. Советской.

Также в отчетном году Обществу передано от застройщиков 117,6 м. подземных тепловых трасс.

Наглядно, динамика освоения средств на техническое перевооружение и новое строительство Общества в 2021-2023 годах представлена ниже на диаграмме (рисунок 3).

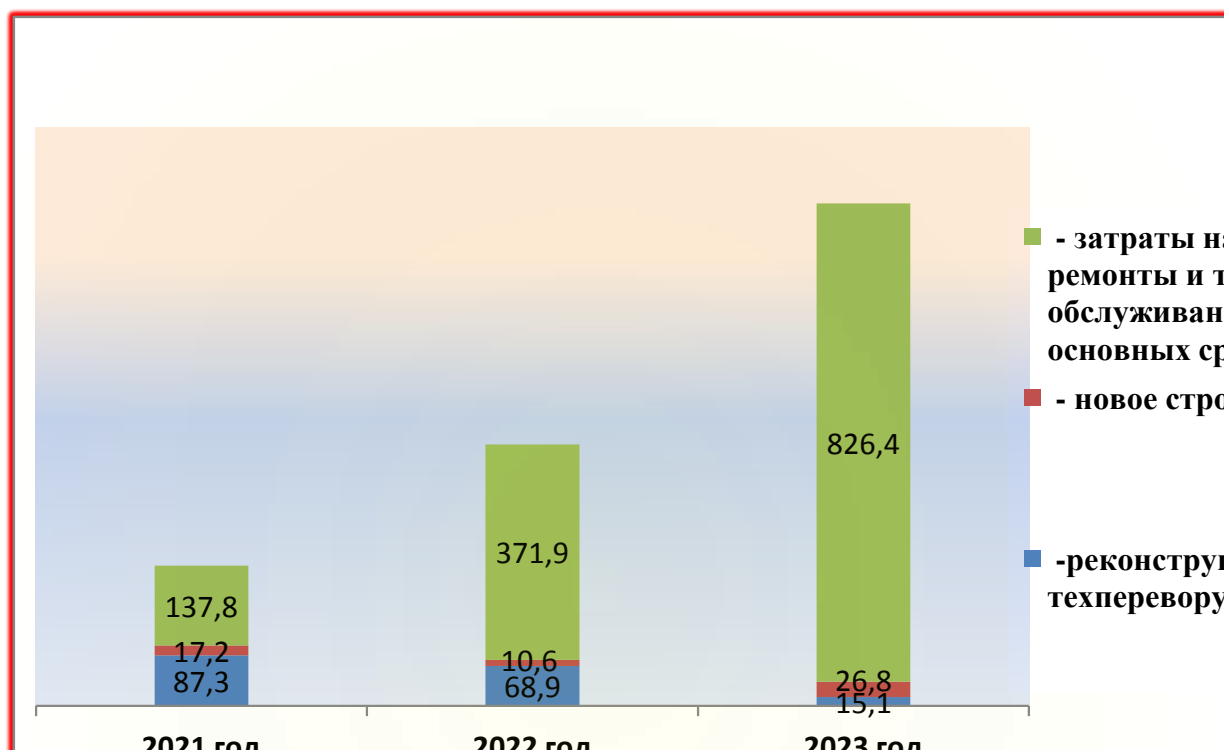


Рисунок 3 – Диаграмма: динамика капитальных вложений ПАО «КГК» в 2021 – 2023 годах, (млн. рублей без НДС).

Кроме того, в рамках утвержденной инвестиционной программы на 2023 год Обществом была запланирована реализация мероприятий на сумму 47 782,091 тыс. руб., в том числе:

- строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей – 2 835,391 тыс. руб.;
- реконструкция оборудования Курганской ТЭЦ - 44 956,700 тыс. руб.

По состоянию на 01 января 2024 года реализовано мероприятий на сумму 1 779,384 тыс. руб.

Процент исполнения инвестиционной программы за 2023 год составил: 3,7%.

Источниками финансирования инвестиционной программы является тарифная выручка.

Фактический процент выполнения утвержденной инвестиционной программы в сфере теплоснабжения обусловлен перераспределением регулятором тарифного финансирования работ с переносом запланированных мероприятий на 2024 год.

Таким образом, недостаток финансирования в части тарифной выручки не позволил осуществить финансирование инвестиционной программы Общества в полном объеме. Запланированные мероприятия будут выполнены в 2024 году.

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 19 декабря 2023 года № 58-37).

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 266 115 тыс. руб.;

- за счет средств ППК «Фонд развития территорий» в сумме 247 239 тыс. руб.

8.3. Структура капиталовложений по направлениям

Капитальные вложения в рамках реализации инвестиционной программы и ремонтных работ в 2023 году составили более 947 469 тыс. руб., в том числе по следующим направлениям:

- новое строительство – 2,8%;
- затраты на регулярные ремонты и техническое обслуживание объектов основных средств – 87,1%;
- приобретение основных средств, бывших в употреблении у других организаций -1,0%;
- техническое перевооружение и реконструкция структурного подразделения «Курганская ТЭЦ» – 0,3%;
- проектно-изыскательские работы – 0,5%;
- техническое перевооружение и реконструкция структурных подразделений «Тепловые сети» и Исполнительной дирекции – 1,0%;
- оборудование, не требующее монтажа и не входящее в сметы строек, автотранспорт и земля – 7,3%.

Структура капитальных вложений по направлениям ПАО «КГК» в 2023 году отражена на рисунке 4.

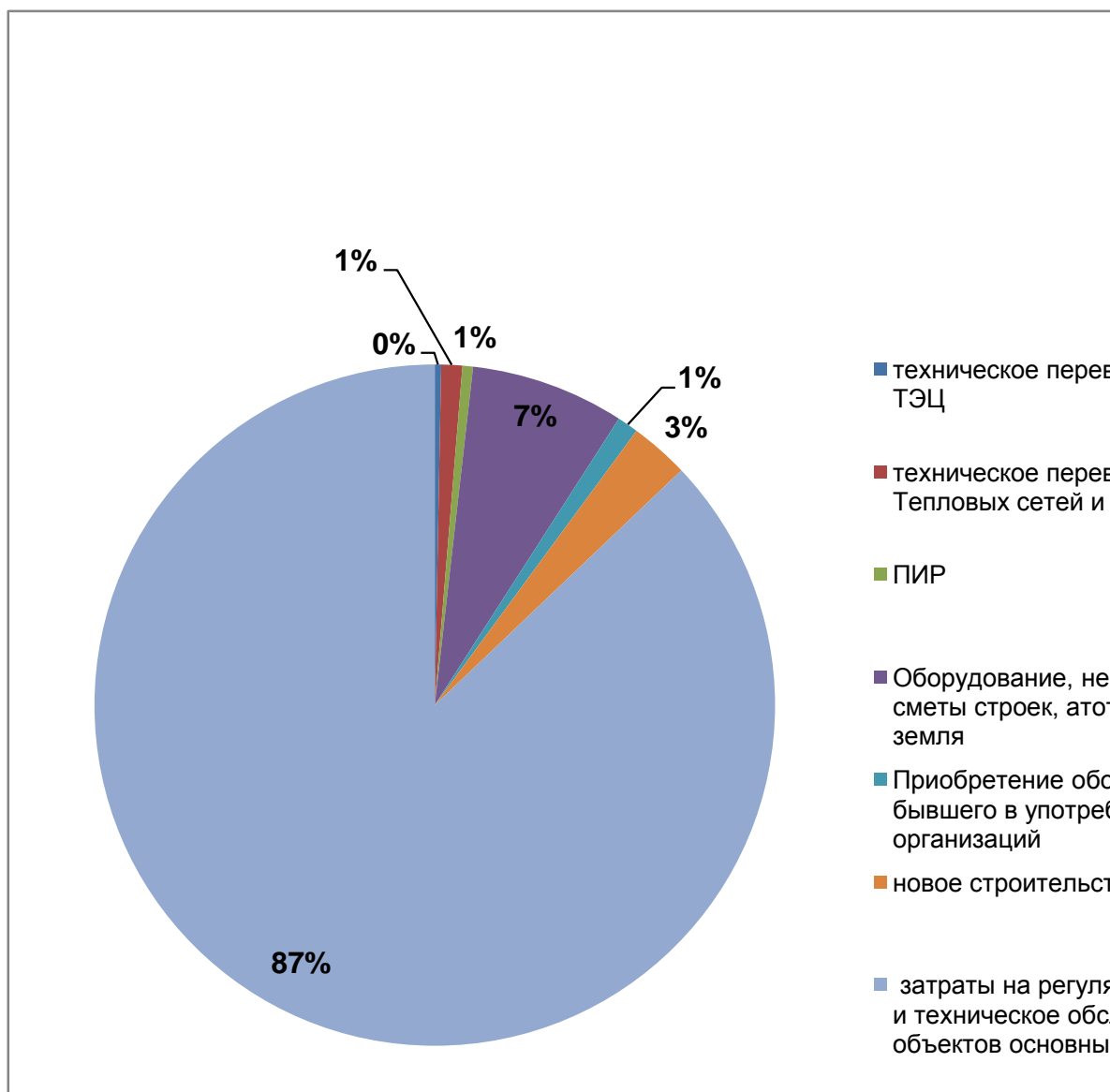


Рисунок 4 – Освоение капитальных вложений по направлениям в 2023 году

В рамках выполнения плана технического перевооружения на 2023 год СП «Курганская ТЭЦ» и СП «Тепловые сети» выполнили следующие проектные работы:

- проект технического перевооружения схемы деаэрации и подпитки тепловой сети Курганской ТЭЦ в составе ТГ-6, для соблюдения нормы по содержанию растворённого кислорода в подпиточной воде теплосети;
- проект системы обнаружения и нейтрализации беспилотных летательных аппаратов;
- в связи с образовавшимся креном дымовой ж/б трубы №5 Н=270 м, принято решение выполнить проект реконструкции ж/б трубы (укоротить её на 100 м), для сохранения устойчивости, после чего выполнить капитальный ремонт ж/б трубы (внутренней и наружной поверхности), выполнить ремонт металлоконструкций и восстановить маркировочную окраску;

- проект капитального ремонта тепловой трассы по ул. Правды, от ШП-302 в сторону СТ-318, от ПСЗ-3В в сторону ПСЗ-4, замена запорной арматуры в ПСЗ-3В – 3 этап;
- проект реконструкции тепловой трассы от ТК-50/1 до ТК-39/19, на участке от ТК-39/19 до ОНП-7;
- проект реконструкции тепловой трассы от ТК-39/22 до ТК-39/28 от ул. Савельева до ул. Новая по ул. М. Горького;
- проект реконструкции тепловой трассы от ТК-23а до ТК-50 на участке от ТК-39 до ТК-43 (1 этап), от ТК-45 до ТК-49 (2 этап);
- проект капитального ремонта тепловой трассы от ПСЗ-4 до ПСЗ-5 на участке от Ст-318 до НС-3,4, по ул. Октябрьская, ул. Панфилова.

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 2023 года привлечения кредитных ресурсов в целях финансирования инвестиционных проектов не происходило.

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 2024 и последующие годы предусматривает выполнение мероприятий по техническому перевооружению и реконструкции тепловых электростанций и тепловых сетей с объемом 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 Общества представлена в таблице 16.

Таблица 16- Перспективный план ремонта основного оборудования с 2024 года по 2027 год.

№ п/п	Станционный № энергоблока, электроустановки КТЭЦ	т/ч; МВт.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
1.	К-8	420 т/ч	Т	Т	С	Т
2.	К-9	420 т/ч	Т	Т	Т	Т
3.	К-10	420 т/ч	Т	Т	К	Т
4.	К-11	420 т/ч	Т	Т	Т	С
5.	К-12	420 т/ч	Т	Т	Т	Т
6.	К-13	420 т/ч	С	Т	Т	К
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	К	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	К	Т	Т	С
13.	ТГ-7	100 МВт	Т	Т	К	Т
14.	ТГ-8	100 МВт	Т	Т	С	Т

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

9.2. Выполнение программ повышения надежности работы энергосистемы

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.

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

Постановлением от 19.12.2023г. за №58-37 Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области внесены изменения в утвержденную 28.10.2022 года инвестиционную программу в сфере теплоснабжения ПАО «КГК» на 2023 – 2028 гг.

Мероприятия технического перевооружения и реконструкции структурного подразделения «Курганская ТЭЦ» в 2024 году:

- реконструкция вакуумного деаэратора и узла подпитки;
- техническое перевооружение пикового котла №3 (изготовление и замена поверхностей нагрева, восстановление тепловой изоляции, замена ЗСВК-1, ЗСВК-2 (Ду500 Ру25);
- оснащение КТЭЦ техническими средствами охраны;
- оснащение береговых насосных станций техническими средствами охраны (демонтаж и монтаж основного ограждения БНС-2, периметральная система охраны БНС-1 и БНС-2;
- реконструкция с заменой модулей ЭДИ ОС химического цеха;
- изготовление газоходов (6шт.) к дымовой трубе №5;
- монтаж баков запаса конденсата;
- проект реконструкции ж/б трубы №5;
- система защиты от БПЛА;
- техническое перевооружение и реконструкция пожарной сигнализации ТЭЦ-3.

В действующую инвестиционную программу внесены мероприятия на 2024 год по увеличению диаметров участков магистральных тепловых сетей:

- подземная прокладка трубопроводов, участок от ТК-39/19 до ОНП-7 (от ул. М. Горького, по ул. Савельева до ул. К. Мяготина). Увеличение пропускной способности теплосети "Юг", территория в районе улицы Савельева.
- Подземная прокладка трубопроводов, участок от ТК-49 до 50А и от 52А до ШП-103 (от ул. Пушкина по ул. Пролетарская до Савельевского переезда), от ТК-50/1 до ТК-50/2 по ул. К.Мяготина. Увеличение пропускной способности теплосети "Юг", на территории в районе улицы Пролетарская, К. Мяготина.
- подземная прокладка трубопроводов от ТК-505 до ЦТП-105. Увеличение пропускной способности ввода ЦТП-105, на территории 3-го микрорайона.

Данные мероприятия необходимы по причине отсутствия на сегодняшний день пропускной способности магистральных тепловых сетей, и необходимостью подключения новых потребителей, а также обеспечения надежного и качественного теплоснабжения новых и уже подключенных потребителей.

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-24/2022 от «11» ноября 2022 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:

- проведение конкурсов (открытых и закрытых, одно – и двухэтапных, ценовых и т.д.), в случае если это предусмотрено законодательством Российской Федерации;
- проведение запроса (открытого и закрытого) цен (котировок) и предложений;
- 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 цен.

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

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 18 – Структура закупочной деятельности Общества

Общая сумма закупок (факт)		Кол-во, шт.	Сумма, тыс. руб.
		460	5 073 370,48
Открытый конкурс	факт	13	506 682,55
	доля от общей суммы закупки		9,99
Закрытый конкурс	факт	0	0
	доля от общей суммы закупки		0
Открытый аукцион	факт	78	196 313,47
	доля от общей суммы закупки		3,87
Закрытый аукцион	факт	0	0
	доля от общей суммы закупки		0
Открытый запрос котировок	факт	69	67 979,83
	доля от общей суммы закупки		1,34

Закрытый запрос котировок	факт	0	0
	доля от общей суммы закупки		0
Открытый запрос предложений	факт	30	272 100,94
	доля от общей суммы закупки		5,36
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	270	4 030 293,68
	доля от общей суммы закупки		79,44
Нерегламентированные закупки	факт	0	0
	доля от общей суммы закупки		0
*Единственный источник по результатам конкурентных процедур	факт	0	0
	доля от общей суммы закупки		0

Всего за 2023 год специалистами Общества по всем видам деятельности проведено 460 закупочных процедур на общую сумму 5 073 370 тысяч рублей (без НДС).

Преимущественную долю в общей сумме составляют закупки у единственного источника (79,44%). Это связано с приобретением топлива у ООО «Газпром межрегионгаз Курган» на сумму 2 648 289,57 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 2022 годом в 2023 году валовый выброс загрязняющих веществ в атмосферу снизился на 731,030 т. На рисунке 5 показаны объемы выбросов основных загрязняющих веществ в атмосферу (зола, диоксид серы, оксид углерода).

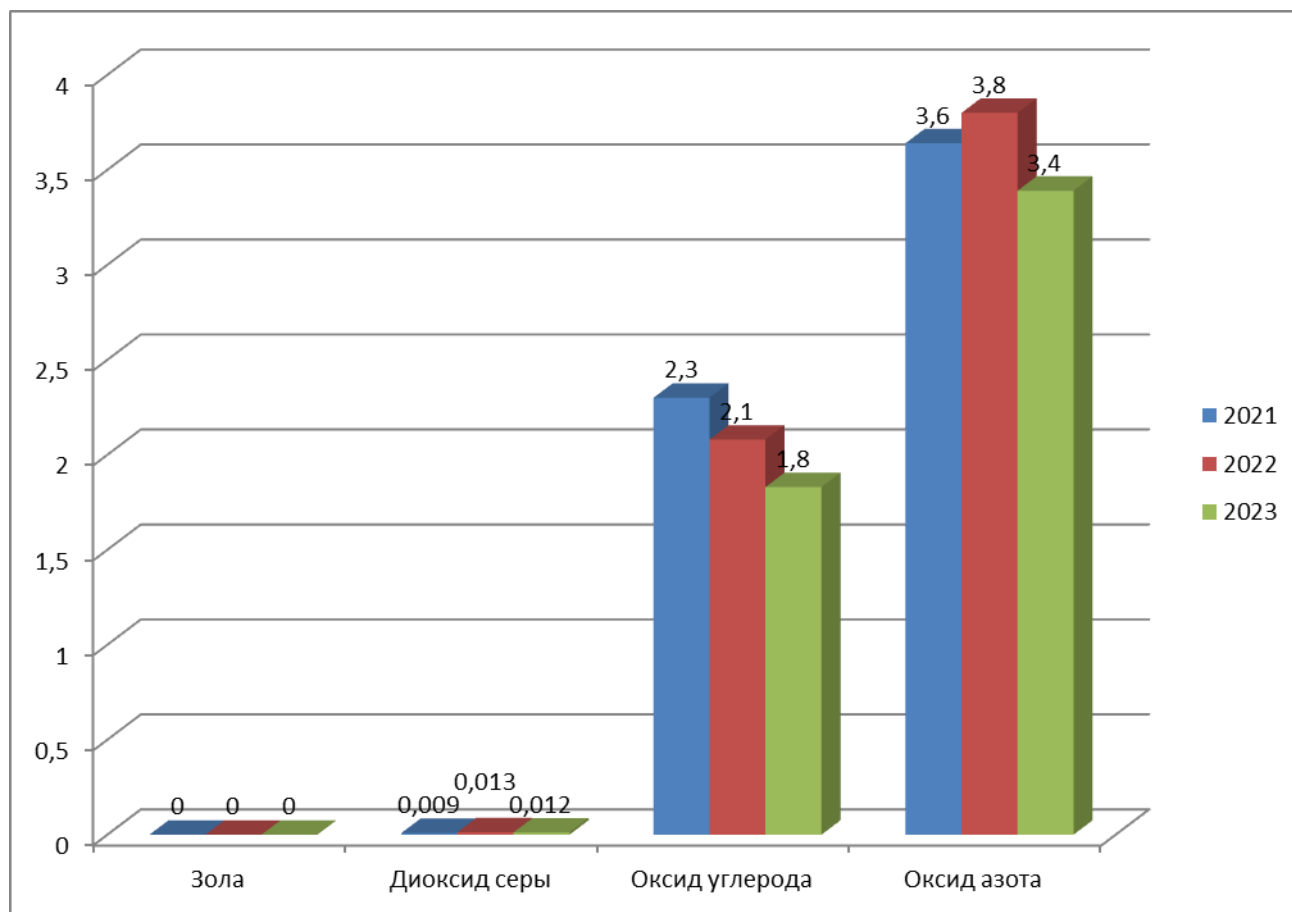


Рисунок 5 – Диаграмма валовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (тыс. тонн)

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

В 2023 году доля природного газа в топливном балансе составила – 100,00 %.

11.1.2. Динамика выбросов парниковых газов

На рисунке 6 показана динамика выбросов парниковых газов Общества за 2021-2023 годы.



Рисунок 6 – Диаграмма объемов выбросов парниковых газов в атмосферу за 2021-2023 годы (тыс. тонн)

11.1.3. Сброс возвратных вод в поверхностные водоёмы

Водопотребление из реки Тобол осуществлялся 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 2023 год 7 662,12 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 566,69 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 2022 годом снизились концентрации по следующим веществам: хлорид-анион (на 8,0 мг/дм³), медь (на 0,0021 мг/дм³), ХПК (на 8,0 мг/дм³), сухой остаток (на 36,0 мг/дм³), сульфат-анион (на 5,0 мг/дм³), нефтепродукты (на 0,012 мг/дм³), цинк (на 0,028 мг/дм³).

Незначительное превышение допустимых концентраций наблюдалось по следующим веществам: медь (на 0,002 мг/дм³), сульфат-анион (на 108 мг/дм³), фенол (на 0,0019 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.

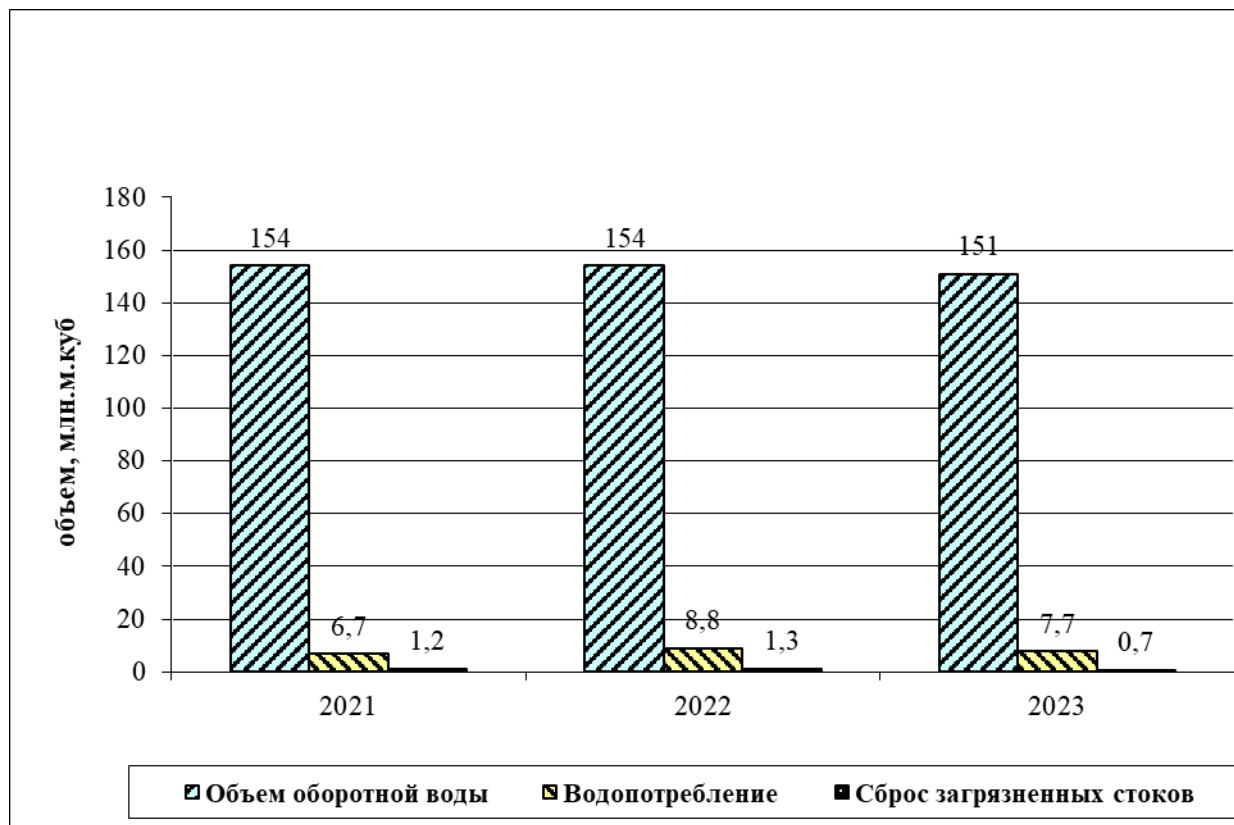


Рисунок 7 – Диаграмма объемов оборотной воды, водопотребления и сбрасываемых загрязненных стоков

11.1.4. 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 2023 году валовое количество отходов сократилось на 124 т. (в пределах 20 %).

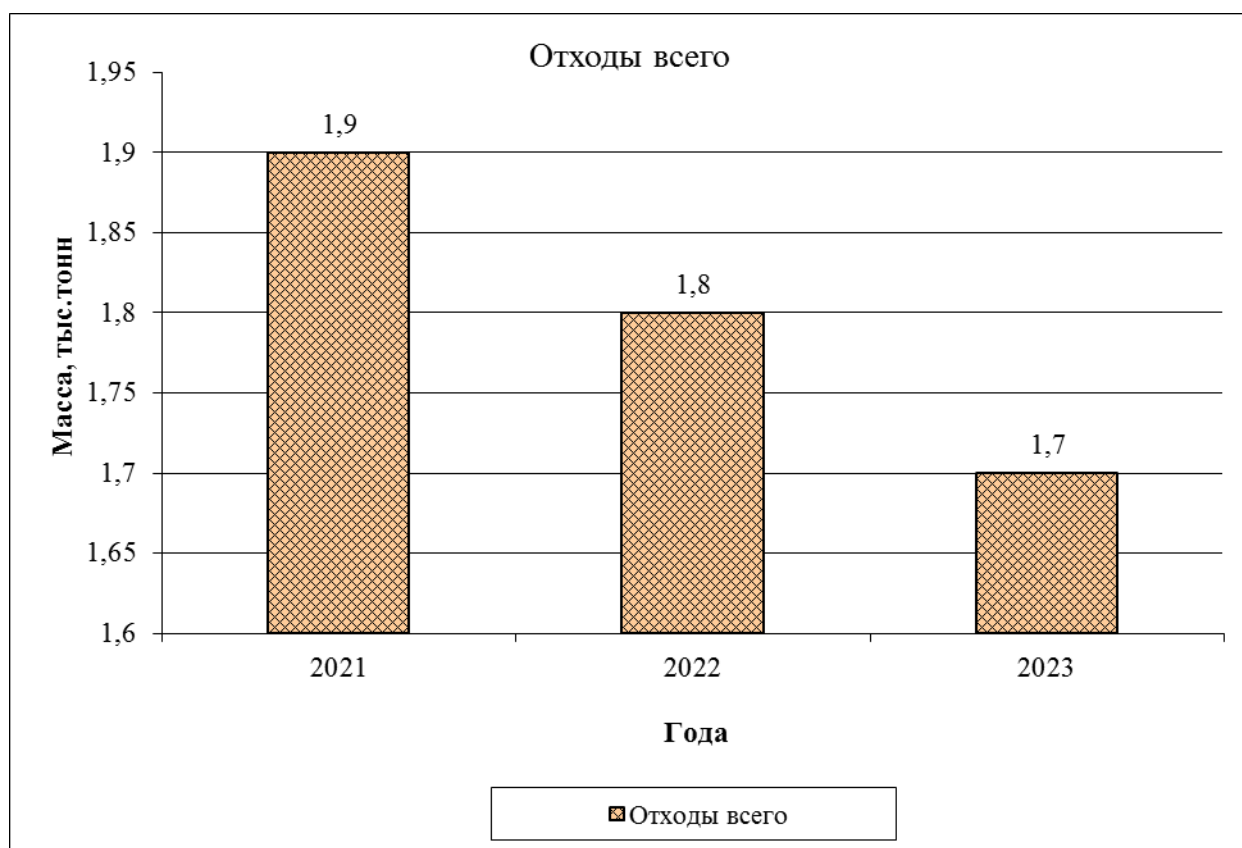


Рисунок 8 – Диаграмма образования золошлаковых отходов

11.2. Выполнение экологических мероприятий

В 2023 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 2024 год

Первоочередными задачами Общества являются:

1. Снижение негативного воздействия структурных подразделений Общества на окружающую среду.

2. Создание условий и механизмов, обеспечивающих минимизацию негативного воздействия электроэнергетики 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;
- регулярное проведение экологического аудита структурных подразделений Общества;
- 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 2023 года списочная численность составляла 1284 человек. В 2023 году отмечено уменьшение численности работников по сравнению с 2022 годом – на 13 человек. Списочная численность персонала на конец 2021-2023 годов указана в таблице 19 и отображена на диаграмме (рисунок 9).

Таблица 19 - Списочная численность персонала в 2021-2023 годах

	2021 год		2022 год		2023 год	
	чел.	%	чел.	%	чел.	%
Всего персонала, в т.ч.	1335	100	1297	100	1284	100
Руководители	219	16	217	17	224	17
Специалисты	231	15	236	18	239	19
Рабочие	879	68	838	64	813	63
Служащие	6	1	6	1	8	1

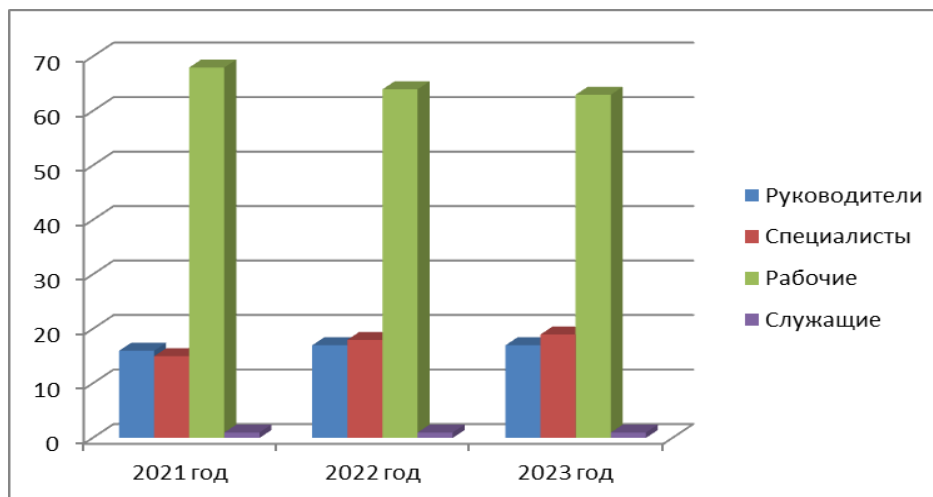


Рисунок №9 – Структура персонала по категориям в 2021-2023 годах (%).

Структура персонала по возрасту на конец 2023 года представлена в таблице 20 и на диаграмме (рисунок 10).

Таблица 20 - Структура персонала по возрасту в 2023 году

Всего 1284 человек, в том числе:	Человек	%
до 25 лет	40	3%
от 26 до 35 лет	163	13%
от 36 до 55 лет	670	52%
старше 55 лет	407	32%



Рисунок 10 - Структура персонала по возрасту в 2023 году (%).

Средний возраст персонала по Обществу составляет 47 лет. Из диаграммы, представленной на рисунке 10, видно, что в Обществе преобладает возрастная группа от 36 до 55 лет. С учетом этих данных, для Общества актуальна задача формирования кадрового резерва.

Ротация кадров

Динамику ротации кадров иллюстрируют рисунки 11, 12.



Рисунок 11 – Численность принятых работников за 2023 год



Рисунок 12 – Численность выбывших работников за 2023 год

Как видно из представленных диаграмм, за 2023 год на работу принято 318 человек и уволено 331 человека, из них:

- 231 человек по собственному желанию;
- 5 человек по соглашению сторон;
- 88 человек по истечению срока трудового договора;
- 7 человек по иным причинам.

Коэффициент текучести кадров составляет 19%.

Структура персонала по образованию представлена в таблице 21 и на рисунке 13.

Таблица 21 - Структура персонала по образованию в 2023 году

Всего 1284 человека, из них	Человек	%
------------------------------------	----------------	----------

имеют образование:		
Высшее профессиональное	407	32
Среднее профессиональное	272	21
Начальное профессиональное	286	22
Общее среднее, основное общее	319	25

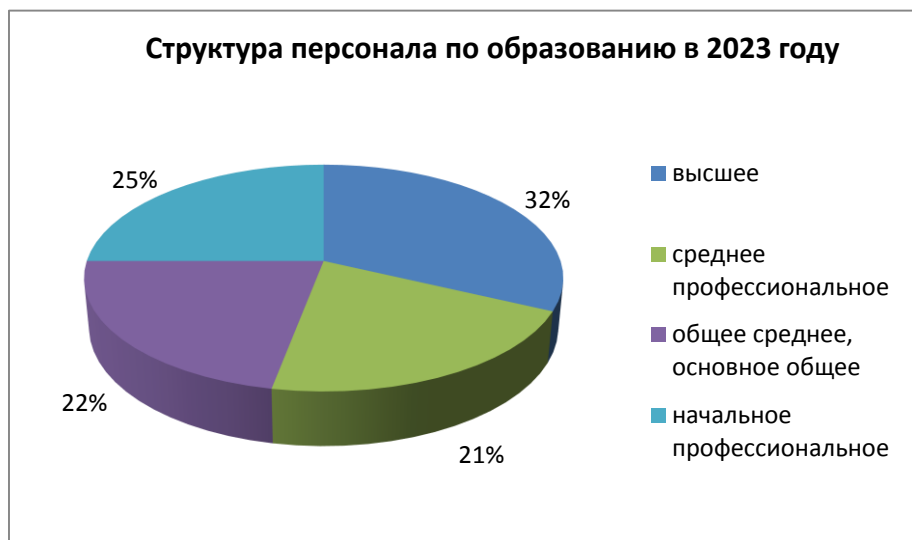


Рисунок 13 – Структура персонала по образованию в 2023 году

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»;

- Государственное бюджетное профессиональное образовательное учреждение "Южно-Уральский государственный технический колледж";
- ГБПОУ «Курганский государственный колледж»;
- ФБУЗ "Центр гигиены и эпидемиологии в Курганской области";
- АНО «ОРУЦ «Институт безопасности труда»;
- 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:

- ФГАОУ ДПО «Петербургский энергетический институт повышения квалификации» г. Санкт-Петербург;
- АНО «Консультационный центр «Кодекс»;
- ФГБУ «ЦЛАТИ по УФО»;
- ООО «Экологические технологии»;
- ЧУООДПО «Международная академия менеджмента, маркетинга, инжиниринга»;
- ФГБОУВО «КГУ»;
- ФАУ «Курганский центр профессиональной подготовки и повышения квалификации кадров Федерального дорожного агентства»;
- АНО ДДПО «Специалист»;
- ООО «Хитачи Энерджи»;
- 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 138 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.

Объем финансирования мероприятий в ПАО «КГК» на охрану труда в 2023 году на 1 работающего немного увеличился по сравнению с 2022 годом. Запланированные мероприятия по охране труда на 2023 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 Общества по результатам периодического медицинского осмотра в 2023 году не выявлено.

Несчастных случаев на производстве в 2023 году не произошло.

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

Основными целями Общества являются:

- обеспечение выработки и поставки электрической энергии и мощности на оптовый и розничный рынки;
- обеспечение 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;

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 2024 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;

- 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.

Перечень генерирующих и передающих мощностей Общества

Ст. №	Тип оборудования	Установл енная мощность турбин	Установленная мощность котлов	Год ввода в эксплуата цию первого агрегата	Кол- во
1	2	3	4	5	6
<u>Курганская ТЭЦ</u>					
	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				
<u>Западная ТЭЦ</u>					

		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 ТТКВ-120-120 Vapor Boilers		10,320	2016	1
8	Газовый котел ТТКВ-120-121 Vapor Boilers		10,320	2016	1
9	Газовый котел ТТКВ-120-122 Vapor Boilers		10,320	2016	1

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

Сделки, признаваемые крупными в 2023 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 имела заинтересованность в 2023 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.