Акционерное общество
«РИР Энерго»
(АО «РИР Энерго»)
Филиал АО «РИР Энерго» - «Курская генерация»

ОТЧЕТ

по экологической безопасности

Филиала АО «РИР Энерго» - «Курская генерация»

за 2025 год

Курск
2026

Содержание

1. Общая характеристика и основная деятельность	3
2. Экологическая политика	6
3. Основные документы, регулирующие природоохранную деятельность	12
4. Сведения о производственном экологическом контроле и мониторинге окружающей среды	17
5. Сведения о воздействии на окружающую среду	32
5.1. Сведения о категориях объектов негативного воздействия на окружающую среду	32
5.1.2. Информация о соответствии наилучшим доступным технологиям, о внедрении инновационных технологий, модернизации технологических процессов, направленных на снижение негативного воздействия на окружающую среду	33
5.1.3. Информация об источниках забора воды и объемах водопотребления организации, о соблюдении лимитов водопотребления, полученной воде из систем водоснабжения, а также о показателях экономии воды за счет систем оборотного и повторного водоснабжения	33
5.2. Сбросы в открытую гидрографическую сеть	37
5.2.1. Сбросы вредных химических веществ	38
5.3. Выбросы в атмосферный воздух	41
5.3.1. Данные о выбросах парниковых газов	45
5.3.2. Озоноразрушающие вещества	45
5.4. Сведения об отходах производства и потребления	45
5.4.1. Обращение с отходами производства и потребления	45
5.5. Состояние территорий расположения Филиала	46
6. Сведения о проведенных в отчетном году мероприятиях по сохранению биоразнообразия	47
7. Реализация экологической политики	48
7.1. Выполнение природоохранных мероприятий, направленных на сокращение негативного воздействия на окружающую среду	48
7.2. Сведения о проведенных основных мероприятиях, направленных на достижение плановых экологических показателей, и их финансировании	53
7.3. Сведения о реализуемых мероприятиях в области охраны окружающей среды и их эффектах	54
8. Информация о проводимой социально-экологической и информационно-просветительской деятельности	55
8.1. Взаимодействие с органами государственной власти и местного самоуправления	55
8.2. Взаимодействие с общественными экологическими организациями, научными и социальными институтами и населением	55
9. Адреса и контакты	56

1. Общая характеристика и основная деятельность

Филиал АО «РИР Энерго» - «Курская генерация» (далее – Филиал) расположен в границах областного центра Курской области г. Курск.

Основным видом экономической деятельности филиала АО «РИР Энерго» - «Курская генерация» является:

35.11.1 Производство электроэнергии тепловыми электростанциями, в том числе деятельность по обеспечению работоспособности электростанций

35.14 Торговля электроэнергией

35.30.11 Производство пара и горячей воды (тепловой энергии) тепловыми электростанциями

35.30.2 Передача пара и горячей воды (тепловой энергии)

В состав филиала входят следующие объекты:

Производственное подразделение «Теплоэлектроцентраль Северо-Западного района» (ПП «ТЭЦ СЗР») г. Курска является структурным подразделением филиала АО «РИР Энерго» - «Курская генерация». Установленная электрическая мощность – 116,9 МВт.

Местонахождение объекта: г. Курск, ул. 2-я Орловская, д.59

Дата ввода объекта в эксплуатацию: 02.06.2011

Тип объекта: Площадной

Код объекта 38 - 0146 — 001089 - П

В состав ТЭЦ СЗР входят следующие структурные подразделения:

– котлотурбинный цех
– котельное отделение
– парогазовая установка
– мазутные емкости
– химический цех
– отделение водоподготовки
– установка очистки засоленных стоков (УОЗС).

Производственное подразделение «ТЭЦ - 4» (ПП «ТЭЦ-4») г. Курска является структурным подразделением филиала АО «РИР Энерго» - «Курская генерация».

Установленная электрическая мощность – 4,8 МВт.

Местонахождение объекта: г. Курск, ул. Н. Набережная, 9

Дата ввода объекта в эксплуатацию: 01.02.1934

Тип объекта: Площадной

Код объекта 38 - 0146 - 001098 - П

В состав ПП «ТЭЦ-4» входят следующие структурные подразделения:

– Котлотурбинный цех
– котельное отделение
– участок хим. водоподготовки
– мазутное хозяйство
– электроцех
– транспортный цех
– мастерская транспортного цеха.

Производственное подразделение «Курская ТЭЦ-1» (ПП «Курская ТЭЦ-1») г. Курска является структурным подразделением филиала АО «РИР Энерго» - «Курская генерация».

Местонахождение объекта: 305026, г. Курск, пр. Ленинского Комсомола, д. 20; 305026, г. Курск, пр. Ленинского Комсомола, д. 20 б

Дата ввода объекта в эксплуатацию: 20.10.1955

Установленная электрическая мощность – 125 МВт.

Тип объекта: Площадной

Код объекта 38 - 0146 - 001302 - П

В состав ПП «Курская ТЭЦ-1» входят следующие структурные подразделения:

– КОТЛОТУРБИННЫЙ ЦЕХ:

– котельное отделение

– турбинное отделение

– участок топливоподачи

– ХИМИЧЕСКИЙ ЦЕХ;

– ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ ЦЕХ;

– ЦЕХ АВТОМАТИЗИРОВАННЫХ СИСТЕМ УПРАВЛЕНИЯ, ТЕПЛОВОЙ АВТОМАТИКИ И ИЗМЕРЕНИЙ;

– АДМИНИСТРАТИВНО - ХОЗЯЙСТВЕННЫЙ ОТДЕЛ;

– ГРУППА МАТЕРИАЛЬНО-ТЕХНИЧЕСКОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ;

– ПРОИЗВОДСТВЕННО-ТЕХНИЧЕСКИЙ ОТДЕЛ;

– Аппарат управления.

- Производственная база №2,
Местонахождение объекта: 305025, г. Курск, ул. Экспедиционная, д. 2
Дата ввода объекта в эксплуатацию: 17.07.1977
Тип объекта: Площадной
Код объекта 38-0136-004072-П, III-я категория НВОС
- Производственная база №3,
Местонахождение объекта: 305044, г. Курск, ул. Ухтомского, д. 45
Дата ввода объекта в эксплуатацию: 05.10.1978
Тип объекта: Площадной
Код объекта 38-0146-001502-П, III-я категория НВОС
- Производственная база Железнодорожного округа,
Местонахождение объекта: 305044, г. Курск, ул. Союзная, д. 33А
Дата ввода объекта в эксплуатацию: 17.07.1977
Тип объекта: Площадной
Код объекта 38-0146-001500-П, III-я категория НВОС
- Производственная база Центрального округа,
Местонахождение объекта: 305021, г. Курск, ул. Карла Маркса, д. 72/5
Дата ввода объекта в эксплуатацию: 17.05.1977
Тип объекта: Площадной
Код объекта 38-0146-001466-П, III-я категория НВОС

2. Экологическая политика

Деятельность Филиала связана с производством электроэнергии, производством и передачей энергоресурсов, в том числе тепловой энергии в виде пара и горячей воды. В деятельности предприятия не используется атомная энергия или радиоактивные материалы.

Стратегической целью экологической политики Филиала является обеспечение экологически ориентированного развития Филиала при поддержании высокого уровня экологической безопасности и снижении экологических рисков,

связанных с деятельностью предприятия.

Экологическая ситуация в районе размещения предприятия складывается в зависимости от общего уровня настоящего антропогенного воздействия на природную среду и экологических последствий прошлой деятельности, повлекшей загрязнение компонентов окружающей среды.

Филиал осознает, что функционирование предприятия может оказывать негативное воздействие на окружающую среду и население. Минимизация такого воздействия и обеспечение экологической безопасности являются одними из важнейших приоритетов деятельности Филиала, в связи с чем проводимая экологическая политика является важнейшим инструментом достижения экологических целей.

В Филиале используется системный подход к реализации экологической политики, включающий планирование, осуществление природоохранных мероприятий, отчетность, оценку экологической эффективности результатов, внешний и внутренний контроль, а также своевременное проведение корректирующих мероприятий с учетом требований природоохранного законодательства.

Реализация экологической политики осуществляется в соответствии со следующими ключевыми принципами:

– принцип соответствия – обеспечение соответствия деятельности Филиала законодательным и другим нормативным требованиям и стандартам, в том числе международным, в области обеспечения экологической безопасности и охраны окружающей среды;

– принцип презумпции потенциальной экологической опасности деятельности – осознание того, что любая деятельность может оказать негативное воздействие на окружающую среду и приоритет обязательного учета экологических факторов и оценки возможного негативного воздействия на окружающую среду при планировании и осуществлении деятельности Филиала;

– принцип научной обоснованности решений – научно обоснованный подход к принятию экологически значимых решений руководством и должностными лицами Филиала с привлечением экспертного сообщества, а также обязательность использования современных и перспективных научных достижений;

– принцип предосторожности – в случае, если существует угроза нанесения вреда окружающей среде, недостаточная научная обоснованность этих предложений не должна использоваться в качестве основания отложить реализацию эффективных с точки зрения затрат мер, направленных на предотвращение деградации природных систем;

– принцип согласованности – сочетание экологических, экономических и социальных интересов Филиала и населения, общественных организаций, органов государственной власти и органов местного самоуправления в районе размещения предприятия в интересах устойчивого развития и обеспечения благоприятной окружающей среды и экологической безопасности;

– принцип экологической эффективности – улучшение показателей результативности природоохранной деятельности, снижение негативного воздействия на окружающую среду от деятельности Филиала и рационального использования природных ресурсов при обоснованном уровне затрат;

– принцип открытого диалога и прозрачности деятельности – выстраивание конструктивного и открытого диалога, уважение интересов и прав заинтересованных сторон, стремление к соблюдению баланса интересов заинтересованных сторон при принятии решении, оказывающих влияние на окружающую среду и обеспечение экологической безопасности. Соблюдение публичного права на получение в установленном порядке достоверной информации о состоянии окружающей среды в районах размещения Филиала, прозрачность и доступность экологической информации;

– принцип готовности – постоянная готовность руководства и работников Филиала к предотвращению, локализации и ликвидации последствий возможных техногенных аварий и иных чрезвычайных ситуаций.

– принцип приемлемого риска – соблюдение принятой в Филиале готовности к риску в отношении параметров: здоровье населения, охрана труда и промышленная безопасность, охрана окружающей среды, применение риск-ориентированного подхода в целях принятия экологически эффективных управленческих решений;

– принцип постоянного совершенствования – постоянное совершенствование системы управления охраной окружающей среды и экологической безопасностью посредством применения целевых показателей и индикаторов экологической эффективности;

– принцип лучших практик – использование передового отечественного и зарубежного опыта для улучшения качества окружающей среды и обеспечения экологической безопасности, внедрение НДТ и инновационных экологически эффективных и безопасных технологий.

Совершенствование системы реализации экологической политики Филиала посредством применения следующих механизмов:

– повышение результативности управления в области охраны окружающей среды и обеспечения экологической безопасности;

– совершенствование системы планирования и отчетности в рамках системы

реализации экологической политики;

– разработка критериев и индикаторов оценки экологической эффективности природоохранной деятельности Филиала;

– публичная отчетность в области охраны окружающей среды и экологической безопасности;

– повышение эффективности взаимодействия в области охраны окружающей среды с органами государственной власти и органами местного самоуправления, и общественными организациями, создание атмосферы открытого диалога по вопросам безопасного развития атомной отрасли;

– внедрение практики проведения экологических аудитов в Филиале и его подразделениях.

Совершенствование нормативного обеспечения в области охраны окружающей среды и экологической безопасности посредством применения следующих механизмов:

– анализ и экспертиза применимости разрабатываемых органами государственной власти проектов нормативных правовых актов и иных документов в области охраны окружающей среды и обеспечения экологической безопасности;

– подготовка предложений по изменению законодательных и иных нормативных правовых актов с учетом экологических аспектов деятельности;

– разработка локальных нормативных актов и регламентирующих документов, документов по стандартизации, адаптированных к новым законодательным требованиям в области охраны окружающей среды и обеспечения экологической безопасности;

– повышение качества проектной документации, инженерно-экологических изысканий, материалов оценки воздействия на окружающую среду и материалов обоснования лицензии на осуществление лицензируемого вида деятельности, проведение экспертизы технической документации.

Снижение негативного воздействия предприятия на окружающую среду посредством применения следующих механизмов:

– разработка и осуществление мероприятий по сокращению поступления вредных (загрязняющих) веществ в окружающую среду (сбросы сточных вод в водные объекты, выбросы в атмосферный воздух, образование отходов производства и потребления);

– обеспечение инвестиций в основной капитал природоохранного назначения;

– применение НДТ и инновационных экологически эффективных технологий, обеспечивающих эффективное решение вопросов охраны окружающей среды и экологическую безопасность;

– снижение энерго- и ресурсоемкости производственных процессов, вторичное использование, рециклинг и обезвреживание отходов производства и потребления, внедрение технологий замкнутого производственного цикла;

– учет и контроль выбросов загрязняющих веществ, парниковых газов и озоноразрушающих веществ;

– разработка и реализация мероприятий и проектов, направленных на борьбу с изменением климата;

– мониторинг влияния производственной деятельности организации на биоразнообразие в районах размещения производственных объектов, включая периодическую оценку изменения следующих параметров: численность и видовой состав биологических видов, в особенности редких видов, динамику эрозий почвы и накопление опасных техногенных веществ в компонентах окружающей среды. При необходимости обеспечения сокращения или компенсации выявленного негативного влияния.

Совершенствование экологического мониторинга и контроля на предприятии посредством применения следующих механизмов:

– совершенствование отраслевых и объектовых систем контроля и мониторинга состояния окружающей среды, а также систем контроля и управления безопасностью;

– развитие научно-методической базы, применения передовых автоматических и технологических средств при проведении экологического мониторинга, осуществлении производственного экологического контроля;

– обеспечение единства измерений и контроля достоверности данных, получаемых при ведении экологического мониторинга;

– непрерывное повышение квалификации персонала, осуществляющего экологический мониторинг, контроль и управление безопасностью.

Совершенствование взаимодействия с общественностью и учет общественного мнения при планировании и осуществлении деятельности, реализации программ и планов развития Филиала посредством применения следующих механизмов:

– обеспечение информационной открытости и доступности информации о текущей и планируемой деятельности Филиала, которая может оказать негативное воздействие на окружающую среду, об экологической обстановке в районе размещения предприятия, в том числе посредством подготовки и издания нефинансовой отчётности и экологических отчетов с привлечением общественности;

– размещение в сети Интернет информации об экологической обстановке в районе размещения предприятия;

– участие заинтересованных сторон в процедуре оценки воздействия

деятельности предприятия на окружающую среду;

– формирование экспертного экологического сообщества с участием образовательных и научных организаций в районе размещения предприятия;

– проведение и учет итогов общественных обсуждений, публичных слушаний и иных форм общественного участия и контроля;

– содействие при проведении общественной экологической экспертизы.

Повышение уровня экологического образования и экологической культуры работников Филиала и экологического просвещения населения в районе размещения предприятия посредством применения следующих механизмов:

– совершенствование системы подготовки, аттестации и допуска персонала к проведению работ в подразделениях Филиала;

– поддержка социально-экологических мероприятий и проектов, реализуемых на территории присутствия предприятия;

– совершенствование в Филиале системы подготовки руководителей и специалистов в области охраны окружающей среды и экологической безопасности;

– проведение совещаний, семинаров, конференций и иных мероприятиях по вопросам охраны окружающей среды и экологической безопасности;

– реализация мероприятий по экологическому образованию и просвещению, по формированию экологической культуры и объективного отношения населения к деятельности предприятия. Для достижения стратегической цели экологической политики Филиал принимает на себя следующие обязательства:

– на всех этапах жизненного цикла проводить прогнозную оценку последствий воздействия деятельности Филиала на окружающую среду с целью снижения экологических рисков и предупреждения аварийных ситуаций;

– реализовать мероприятия, направленные на снижение показателей выбросов и сбросов в окружающую среду загрязняющих веществ, объема образования отходов, в том числе за счет развития технологий замкнутого производственного цикла;

– обеспечивать рациональное использование водных ресурсов;

– обеспечивать экологическую эффективность принимаемых управленческих решений посредством использования системы критериев и индикаторов экологической эффективности.

– внедрять и поддерживать лучшие методы и практики управления охраной окружающей среды и экологической безопасностью в соответствии с национальными и международными стандартами в области экологического менеджмента;

– разрабатывать и внедрять на предприятии НДТ и инновационные экологически эффективные технологии;

– обеспечивать необходимыми ресурсами, в том числе кадровыми, финансовыми, технологическими, деятельность по охране окружающей среды и обеспечению экологической безопасности;

– совершенствовать систему производственного экологического контроля и мониторинга, применять современные методы и средства измерений, развивать автоматизированные системы экологического контроля и мониторинга, проводить измерения в рамках системы качества;

– привлекать в установленном порядке заинтересованных граждан, общественные и иные некоммерческие организации, в том числе профсоюз, к участию в обсуждении намечаемой деятельности по вопросам охраны окружающей среды и обеспечения экологической безопасности;

– обеспечивать взаимодействие и координацию деятельности в области охраны окружающей среды и экологической безопасности с органами государственной власти Российской Федерации, органами государственной власти субъектов Российской Федерации и органами местного самоуправления;

– способствовать созданию благоприятных условий для поддержания баланса природных экосистем, недопущения их утраты и/или деградации в районах осуществления производственной деятельности, путем минимизации негативного влияния на биоразнообразие и/ или компенсации нанесенного вреда, включая мероприятия по восстановлению нарушенных территорий, поддержанию ландшафта, растительного покрова и мест обитания представителей фауны, характерной для региона присутствия;

– обеспечивать достоверность, открытость, доступность и объективность информации о воздействии предприятия на окружающую среду в районе его размещения, а также принимаемых мерах по охране окружающей среды и обеспечению экологической безопасности;

– содействовать формированию экологической культуры, развитию экологического образования всех работников Филиала и экологического просвещения населения в районе размещения предприятия.

– стремиться к принятию стандарта экологической открытости как образца для промышленных и энергетических предприятий и организаций Российской Федерации.

3. Основные документы, регулирующие природоохранную деятельность

При осуществлении деятельности, направленной на охрану окружающей среды, Филиал руководствуется:

Федеральные законы:

– Конституция Российской Федерации;
– Земельный кодекс Российской Федерации от 25.10.2001 № 136-ФЗ;
– Лесной кодекс Российской Федерации от 04.12.2006 № 200-ФЗ;
– Водный кодекс Российской Федерации от 03.06.2006 № 74-ФЗ;
– Градостроительный кодекс Российской Федерации от 29.12.2004 № 190-ФЗ;
– Федеральный закон от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»;
– Федеральный закон от 21.07.2014 № 219 «О внесении изменений в Федеральный закон "Об охране окружающей среды" и отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
– Федеральный закон от 23.11.1995 № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе»;
– Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;
– Федеральный закон от 04.05.2011 № 99-ФЗ «О лицензировании отдельных видов деятельности»;
– Федеральный закон от 04.05.1999 № 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха»;
– Федеральный закон от 20.12.2004 № 166-ФЗ «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов»;
– Федеральный закон от 24.04.1995 № 52-ФЗ «О животном мире»;
– Федеральный закон от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»
– Федеральный закон от 14.03.1995 № 33-ФЗ «Об особо охраняемых природных территориях»;

– Федеральный закон от 26.12.2008 № 294-ФЗ «О защите прав юридических лиц и индивидуальных предпринимателей при осуществлении государственного контроля (надзора) и муниципального контроля»;

– Федеральный закон от 31.07.2020 N 248-ФЗ «О государственном контроле (надзоре) и муниципальном контроле в Российской Федерации»;

– Федеральный закон от 30.03.1999 № 52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения».

Постановления и распоряжения Правительства РФ:

– Постановление Правительства Российской Федерации от 30.06.2021 № 1096 «О федеральном государственном экологическом (надзоре)»;

– Постановление Правительства Российской Федерации от 21.04.2000 № 373 «Положение о государственном учете вредных воздействий на атмосферный воздух и их источников»;

– Постановление Правительства Российской Федерации от 19.01.2022 № 18 «О порядке подготовки и принятия решения о предоставлении водного объекта в пользование»;

– Постановление Правительства Российской Федерации от 23.07.2007 № 469 «О порядке утверждения нормативов допустимых сбросов веществ и микроорганизмов в водные объекты для водопользователей»;

– Постановление Правительства РФ от 07.05.2022 № 830 «Об утверждении Правил создания и ведения государственного реестра объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду»;

– Постановление Правительства РФ от 22.05.2020 № 728 «Об утверждении Правил осуществления контроля состава и свойств сточных вод и о внесении изменений и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации»;

– Постановление Правительства Российской Федерации от 10.01.2009 № 17 «Правила установления на местности границ водоохранных зон и границ прибрежных защитных полос водных объектов»;

– Постановление Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 642 «Об утверждении Правил горячего водоснабжения»;

– Постановление Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;

– Постановление Правительства Российской Федерации от 30.06.2021 № 1081 «Положение о государственном земельном надзоре»;

– Постановление Правительства РФ от 31.12.2020 № 2398 «Об утверждении критериев отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий»;

– Постановление Правительства РФ от 26.12.2020 № 2290 «О

лицензировании деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности»;

– Постановление Правительства РФ от 28.12.2020 № 2314 «Об утверждении Правил обращения с отходами производства и потребления в части осветительных устройств, электрических ламп, ненадлежащие сбор, накопление, использование, обезвреживание, транспортирование и размещение которых может повлечь причинение вреда жизни, здоровью граждан, вреда животным, растениям и окружающей среде»;

– Постановление Правительства РФ от 03.03.2018 № 222 «Об утверждении Правил установления санитарно-защитных зон и использования земельных участков, расположенных в границах санитарно-защитных зон»;

Нормативные акты и нормативные документы федеральных уполномоченных органов:

– Постановление Главного государственного санитарного врача РФ от 25.09.2007 № 74 «О введении в действие новой редакции санитарно-эпидемиологических правил и нормативов СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 "Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов»;

– Приказ Минприроды России от 08.12.2020 № 1026 «Об утверждении порядка паспортизации и типовых форм паспортов отходов I-IV классов опасности»;

– Приказ Минприроды России от 08.12.2020 № 1029 «Об утверждении порядка разработки и утверждения нормативов образования отходов и лимитов на их размещение»;

– Приказ Минприроды России от 08.12.2020 № 1028 «Об утверждении Порядка учета в области обращения с отходами»;

– Приказ Минприроды России от 04.12.2014 № 536 «Критерии отнесения отходов к I - V классам опасности по степени негативного воздействия на окружающую среду»;

– Приказ Минприроды России от 08.12.2020 № 1027 «Об утверждении порядка подтверждения отнесения отходов I-V классов опасности к конкретному классу опасности»;

– Приказ Минприроды России от 08.12.2020 № 1030 «Об утверждении Порядка проведения собственниками объектов размещения отходов, а также лицами, во владении или в пользовании которых находятся объекты размещения отходов, мониторинга состояния и загрязнения окружающей среды на территориях объектов размещения отходов и в пределах их воздействия на окружающую среду»;

– Приказ Минприроды России от 29.12.2020 № 1118 «Об утверждении Методики разработки нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ в водные объекты для водопользователей»;

– Приказ Минприроды России от 06.02.2008 № 30 «Об утверждении форм и Порядка представления сведений, полученных в результате наблюдений за водными объектами, заинтересованными федеральными органами исполнительной власти, собственниками водных объектов и водопользователями»;

– Приказ Минприроды России от 09.11.2020 № 903 «Об утверждении Порядка ведения собственниками водных объектов и водопользователями учета объема забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов и объема сброса сточных, в том числе дренажных, вод, их качества»;

– Приказ Минприроды России от 06.06.2017 № 273 «Об утверждении методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе»;

– Распоряжение Минприроды России от 14.12.2020 № 35-р «О методиках расчетов выбросов вредных (загрязняющих) в атмосферный воздух стационарными источниками»;

– Приказ Росприроднадзора от 22.05.2017 № 242 «Об утверждении Федерального классификационного каталога отходов»;

– Приказ Росприроднадзора от 13.10.2015 № 810 «Об утверждении перечня среднестатистических значений для компонентного состава и условия образования некоторых отходов, включенных в федеральный классификационный каталог отходов»;

– Постановление Главного государственного санитарного врача РФ от 28.01.2021 N 3 «Об утверждении санитарных правил и норм СанПиН 2.1.3684-21 «Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий»

– Постановление Главного государственного санитарного врача РФ от 28.01.2021 № 2 «Об утверждении санитарных правил и норм СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания»

– Методические рекомендации по отбору проб при определении концентраций вредных веществ (газов и паров) в выбросах промышленных предприятий, утв. Госкомэкологией РФ 24.03.1999;

– РД 52.04.59-85 Охрана природы, атмосфера, требования к точности контроля промышленных выбросов, методические указания;

– РД 52.04.52-85 Методические указания. Регулирование выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях;

– Методика определения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

при сжигании топлива в котлах производительностью менее 30 тонн пара в час или менее 20 Гкал в час. М., 1999;

– Методические указания по расчету выбросов оксидов азота с дымовыми газами котлов тепловых электростанций. СО 153-34.02.304-2003. М., 2003;

– Методика определения валовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от котельных установок ТЭС. РД 34.02.305-98. М., 1998;

– Методика расчета выбросов бенз(а)пирена в атмосферу паровыми котлами электростанций. СО 153-34.02.316-2003. РД 153-34.1-02.316–2003. М., 2003;

– Разрешительная природоохранная документация филиала.

- Декларация о воздействии на окружающую среду по объекту ПП «ТЭЦ-4» № 12531892 от 06.05.2025. Срок действия: 06.05.2025-05.05.2032.
- Декларация о воздействии на окружающую среду по объекту ПП «Курская ТЭЦ-1» № 19-К/13490 от 20.07.2021. Срок действия: 20.07.2021-19.07.2028.
- Декларация о воздействии на окружающую среду по объекту ПП «ТЭЦ СЗР» № 19-К/13491 от 20.07.2021. Срок действия: 20.07.2021-19.07.2028.
- Программа ПЭК по объекту Производственная база №2, Срок действия: 03.06.2025-02.06.2032.
- Программа ПЭК по объекту Производственная база №3, Срок действия: 03.06.2025-02.06.2032.
- Программа ПЭК по объекту Производственная база Железнодорожного округа, Срок действия: 03.06.2025-02.06.2032.
- Программа ПЭК по объекту Производственная база Центрального округа, Срок действия: 25.12.2025-24.12.2032.

4. Сведения о производственном экологическом контроле и мониторинге окружающей среды

Производственный экологический контроль

Основной задачей производственного контроля в области охраны окружающей среды (производственного экологического контроля), осуществляемого в Филиале, является обеспечение деятельности ТЭЦ, оказывающих воздействие на окружающую среду, в пределах установленных нормативов и в соответствии с требованиями действующего природоохранного законодательства и нормативных документов.

В пределах санитарно-защитных зон ТЭЦ отсутствуют территории жилой зоны, лечебно - профилактических учреждений, мест массового отдыха

населения.

Производственный контроль соблюдения установленных нормативов выбросов подразделяется на два вида:

контроль непосредственно на источниках выбросов

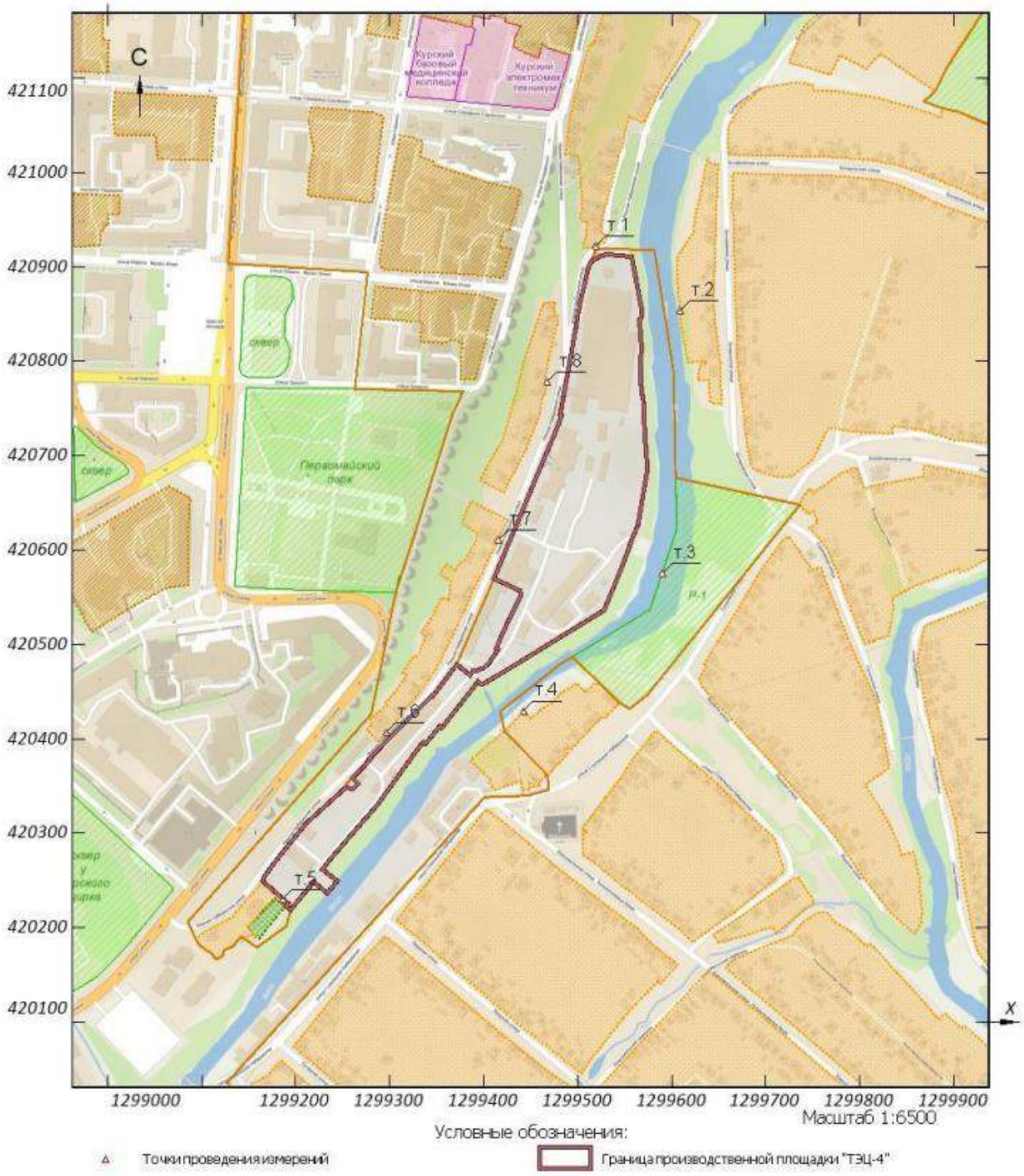
контроль за содержанием вредных веществ в атмосферном воздухе (на границе СЗЗ или ближайшей жилой застройки).

Производственный экологический контроль атмосферного воздуха территорий населенных мест на границе СЗЗ и ближайшей жилой застройки ПП «ТЭЦ-4».

№ пункта	Адрес пункта наблюдения (место отбора проб)	Географические координаты пункта наблюдения		Загрязняющее вещество		ПДК$_{м.р.}$, мг/м3	Максимальная концентрация загрязняющего вещества, мг/м3
		X	Y	Код	Наименование		
1	2	3	4	5	6	11	
1	Точка №1	1299521,29	420937,48	0301	Азота диоксид	0.2	0
				0337	Углерода оксид	5	0
				2930	Пыль абразивная	0.04	0
2	Точка №2	1299623,72	420853,31	0301	Азота диоксид	0.2	0
				0337	Углерода оксид	5	0
				2930	Пыль абразивная	0.04	0
3	Точка №3	1299580,5	420532,8	0301	Азота диоксид	0.2	0
				0337	Углерода оксид	5	0
				2930	Пыль абразивная	0.04	0
4	Точка №4	1299455,78	420389,21	0301	Азота диоксид	0.2	0

				0337	Углерода оксид	5	0
				2930	Пыль абразивная	0.04	0
5	Точка №5	1299275,89	420162,07	0301	Азота диоксид	0.2	0
				0337	Углерода оксид	5	0
				2930	Пыль абразивная	0.04	0
6	Точка №6	1299360,92	420511,21	0301	Азота диоксид	0.2	0
				0337	Углерода оксид	5	0
				2930	Пыль абразивная	0.04	0
7	Точка №7	1299407,12	4200611,94	0301	Азота диоксид	0.2	0
				0337	Углерода оксид	5	0
				2930	Пыль абразивная	0.04	0
8	Точка №8	1299460,84	420786,57	0301	Азота диоксид	0.2	0
				0337	Углерода оксид	5	0
				2930	Пыль абразивная	0.04	0

Карта-схема с расположением точек проведения измерений для ПП «ТЭЦ-4»



Производственный экологический контроль атмосферного воздуха территорий населенных мест на границе СЗЗ и ближайшей жилой застройки ПП «Курская ТЭЦ-1».

Номер контрольной точки	Описание месторасположения контрольных точек	Географические координаты пункта наблюдения		Загрязняющее вещество		ПДКм.р., мг/м3	Максимальная концентрация загрязняющего вещества, мг/м3
		X	Y	Код	Наименование		
1	2	3	4	5	6	7	8

1	Точка №1	1293921,39	413623,94	0301	Азота диоксид	0.2	0
2	Точка №2	1294199,30	413363,35	0301	Азота диоксид	0.2	0
3	Точка №3	1293370,54	412583,76	0301	Азота диоксид	0.2	0
4	Точка №4	1293341,23	413535,31	0301	Азота диоксид	0.2	0

Карта-схема с расположением точек проведения измерений для ПП «Курская ТЭЦ-1» на границе СЗЗ

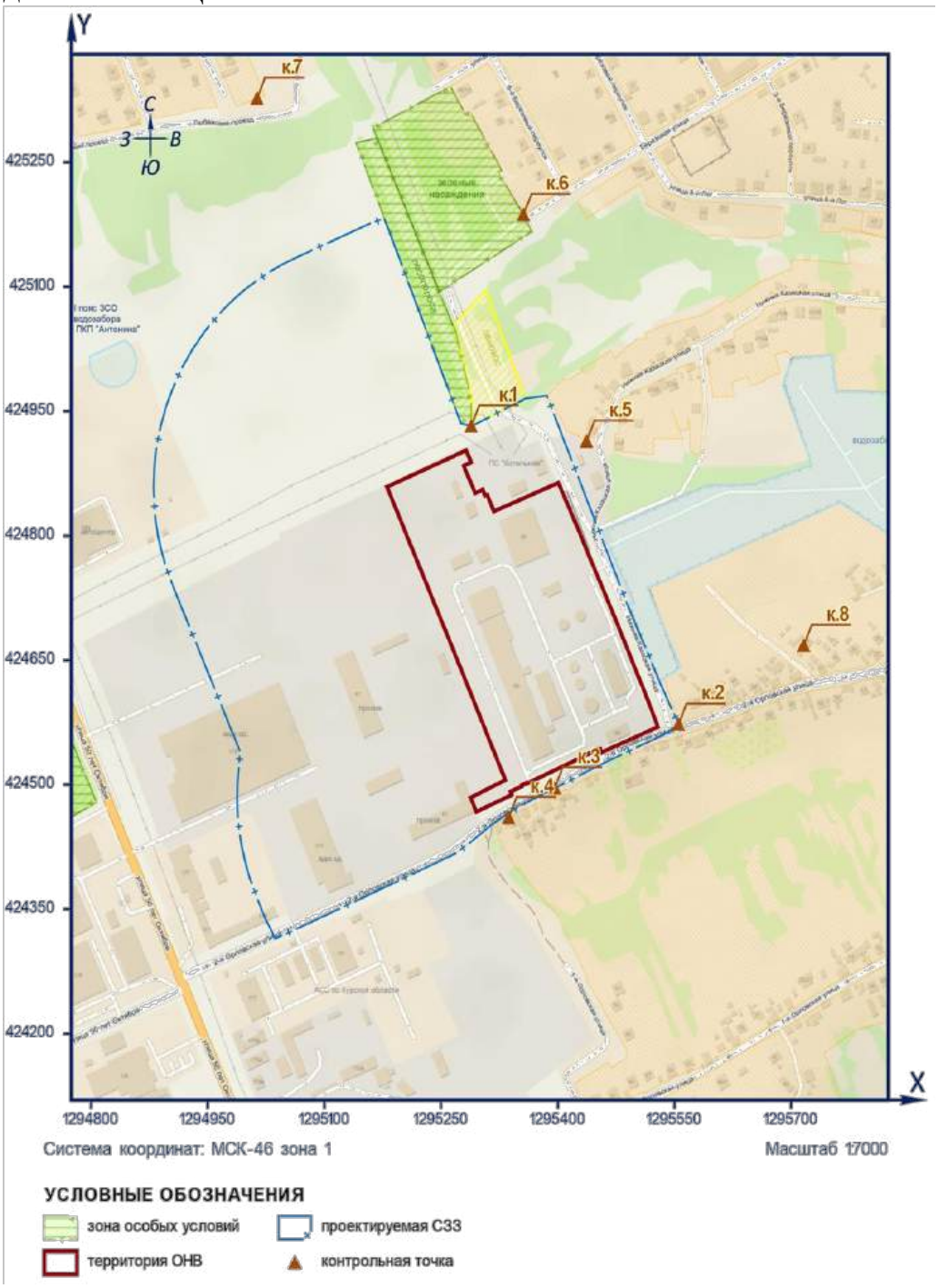
Производственный экологический контроль атмосферного воздуха территорий населенных мест на границе СЗЗ и ближайшей жилой застройки ПП «ТЭЦ СЗР».

№ пункта	Адрес пункта наблюдения (место отбора проб)	Географические координаты пункта наблюдения		Загрязняющее вещество		ПДКм.р., мг/м3	Максимальная концентрация загрязняющего вещества, мг/м3
		X	Y	Код	Наименование		
1	2	3	4	5	6	11	
1	Точка №1	1295288,63	424931,87	0333	Сероводород	3.0E-5	0

				1728	Этилмеркаптан	1	0
				2754	Углеводороды предельные C_{12}-C_{19}	0.008	0
2	Точка №2	1295555,23	424572,61	0333	Сероводород	3.0E-5	0
				1728	Этилмеркаптан	1	0
				2754	Углеводороды предельные C_{12}-C_{19}	0.008	0
3	Точка №3	1295368,99	424482,02	0333	Сероводород	3.0E-5	0
				1728	Этилмеркаптан	1	0
				2754	Углеводороды предельные C_{12}-C_{19}	0.008	0
4	Точка №4	1295336,83	424460,1	0333	Сероводород	3.0E-5	0
				1728	Этилмеркаптан	1	0
				2754	Углеводороды предельные C_{12}-C_{19}	0.008	0
5	Точка №5	1295436,78	424913,66	0333	Сероводород	3.0E-5	0
				1728	Этилмеркаптан	1	0
				2754	Углеводороды предельные C_{12}-C_{19}	0.008	0
6	Точка №6	1295355,71	425186,72	0333	Сероводород	3.0E-5	0
				1728	Этилмеркаптан	1	0
				2754	Углеводороды предельные C_{12}-C_{19}	0.008	0
7	Точка №7	1295013,37	425326,82	0333	Сероводород	3.0E-5	0
				1728	Этилмеркаптан	1	0
				2754	Углеводороды предельные C_{12}-C_{19}	0.008	0
8	Точка №8	1295715,92	424667,38	0333	Сероводород	3.0E-5	0

				1728	Этилмеркаптан	1	0
				2754	Углеводороды предельные C_{12}-C_{19}	0.008	0

Карта-схема с расположением точек проведения измерений для ПП «ТЭЦ СЗР»



Контроль влияния деятельности на окружающую среду предусматривает:

– контроль содержания загрязняющих (вредных химических) веществ

на источниках выбросов в атмосферу;

– контроль содержания загрязняющих (вредных химических) веществ в забираемой речной воде и в сточных водах;

– контроль объемов образования и лимитов размещения отходов производства и потребления, порядка обращения с данными отходами;

– контроль воздействия объектов размещения отходов на окружающую среду.

Производственный экологический контроль проводится в соответствии с «Программами производственного экологического контроля» для ТЭЦ, которые устанавливает порядок и требования производственного контроля в области охраны окружающей среды в целях обеспечения выполнения в процессе хозяйственной деятельности мероприятий по охране окружающей среды, рациональному использованию и восстановлению природных ресурсов. В Программах определены места отбора проб, установлены объем и периодичность контроля. Ответственным лицом в области охраны окружающей среды, природопользования и экологической безопасности в Филиале назначен заместитель управляющего директора - главный инженер.

Результаты производственного экологического контроля за 2025 год:

– на предприятии контролируется 42 источника выбросов загрязняющих (вредных химических) веществ в атмосферный воздух, согласно плану-графику контроля соблюдение нормативов выбросов выполняется

инструментальным и расчетным методом. По результатам контроля фактические выбросы (максимально разовые, г/с) не превышают установленных предельно допустимых;

– содержание загрязняющих веществ в сточных водах находятся в пределах нормативов допустимого воздействия на водные объекты р. Тускарь и р. Сейм в пределах водохозяйственных участков, а также нормативы качества воды соответствуют нормативам ПДК вредных веществ в водах водных объектов рыбохозяйственного значения;

– объемы образования отходов в процессе производственной деятельности предприятия не превышают установленных нормативов;

– показатели содержания вредных веществ в компонентах природной среды (почва и подземные воды) на территории объекта размещения отходов соответствуют ПДК, негативного воздействия на окружающую среду не зафиксировано.

По результатам контроля составлены «Отчет об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля за 2024 год» и представлены в межрегиональное управление Росприроднадзора.

Объем и периодичность контроля регламентированы нормативными документами и проводится на основании графиков, разрабатываемых ежегодно. Результаты контроля оформляются документально и представляются в контрольно-надзорные органы в соответствии с порядком их представления.

Результаты наблюдений за загрязнением атмосферного воздуха:

В 2025 г. аналитический контроль осуществлялся следующими собственными и (или) привлекаемыми испытательными лабораториями:

- ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Курской области»

305000, г. Курск, ул. Почтовая, д. 3
Аттестат аккредитации RA.RU.21AC75

- Филиал «ЦЛАТИ по Курской области» ФГБУ «ЦЛАТИ по ЦФО»

305004, г. Курск, ул. Димитрова, д.76
Аттестат аккредитации РОСС RU.0001.512049

- Аналитическая лаборатория ООО «Центр экологических анализов и расчетов»

305001, г. Курск, ул. Гайдара, д. 18, ЛИТ А
Аттестат аккредитации № RA.RU.515855

- Экоаналитическая лаборатория химического цеха ПП «Курская ТЭЦ-1» филиала

305026, г. Курск, Проспект Ленинского комсомола, д.20
Свидетельство о состоянии измерений № 104.024.037 от 30.09.2024 сроком действия до 30.09.2027

Филиал имеет 1 самостоятельно эксплуатируемый (собственный) объект размещения отходов: Золошлакоотвал расположен по адресу: г. Курск, проспект Ленинского Комсомола, 20 Б, на пойменной террасе р. Сейм.

Золошлакоотвал ПП «Курская ТЭЦ-1»

Предназначен для размещения следующих видов отходов:

- Осадок гашения извести при изготовлении известкового молока (Код ФККО 3 46 910 01 39 4)
- Золошлаковая смесь от сжигания углей (Код ФККО 6 11 400 02 20 5)
- Осадок осветления природной воды при обработке известковым молоком и коагулянтом на основе сульфата железа (Код ФККО 6 12 102 11 39 5).

В настоящее время в эксплуатации находится III секция золошлакоотвала, которая примыкает к западной стороне ограждающей дамбы I секции.

Секция была сдана в эксплуатацию в декабре 1999 г.

Площадь секции – 30 га.

Полезный проектный объем секции – 1,0 млн.м^3.

Отметка заполнения золошлаками:

- проектная – 159,0 м;
- фактически не более 8,00 % объема от проектного.

Выход золошлаковых отходов*:*

- проектный – 55 000,000 т/год;

В 2025 году выход отходов:

- золошлаковая смесь - 1,9 т;

- Осадок осветления природной воды при обработке известковым молоком и коагулянтом на основе сульфата железа – 16 т.

- Осадок гашения извести при изготовлении известкового молока – 12 т.

Ограждающая дамба отсыпана из местного супесчаного грунта, взятого из чаши золошлакоотвала.

Дамба имеет следующие параметры:

Параметр	**По проекту**	**Фактический**
Высота	4м	4м
Длина	1968м	1968м
Ширина гребня	6м	6м
Отметка гребня	160,0м	160,07÷160,74
Ширина по подошве	42,0м	42,0-50,0м
Заложение откосов	1:3	1:2,3÷1:4,3
Крепление низового откоса	щебень	Щебень
Толщина экрана	35см	25-35см
Толщина защитного слоя	40см песок +15см щебень	40см песок +15см щебень

На секции III выполнено два шахтных водосбросных колодца соединенных с насосной возврата осветленной воды. Шахтные колодцы в виде трубы с двумя водосбросными «окнами». Пропускная способность одного колодца – 0,17 м^3/с.

На ПК 9+15,70 устроен аварийный сброс из секции III в канал завода РТИ. Аварийный сброс представляет собой переливную трубу Е 600 мм с отметкой порога 159,05 м.

Для уменьшения фильтрации из золошлакоотвала предусмотрен и выполнен экран из глинистого грунта толщиной 25-35 см по дну и верховым откосам ограждающих дамб с защитным слоем из песка (40 см) и щебня (15 см).

Для разгрузки фильтрационного потока в основании секции оборудованы три дренажных канала, заполненных обратным фильтром и выведенных в отводящий канал завода РТИ.

Золошлакоотвал расположен в пойме р. Сейм, основание которой:

- торф темно-коричневый, плохо разложившийся, водонасыщенный, мощностью до 2,0-2,5 м с абсолютной отметкой 152,3 м;

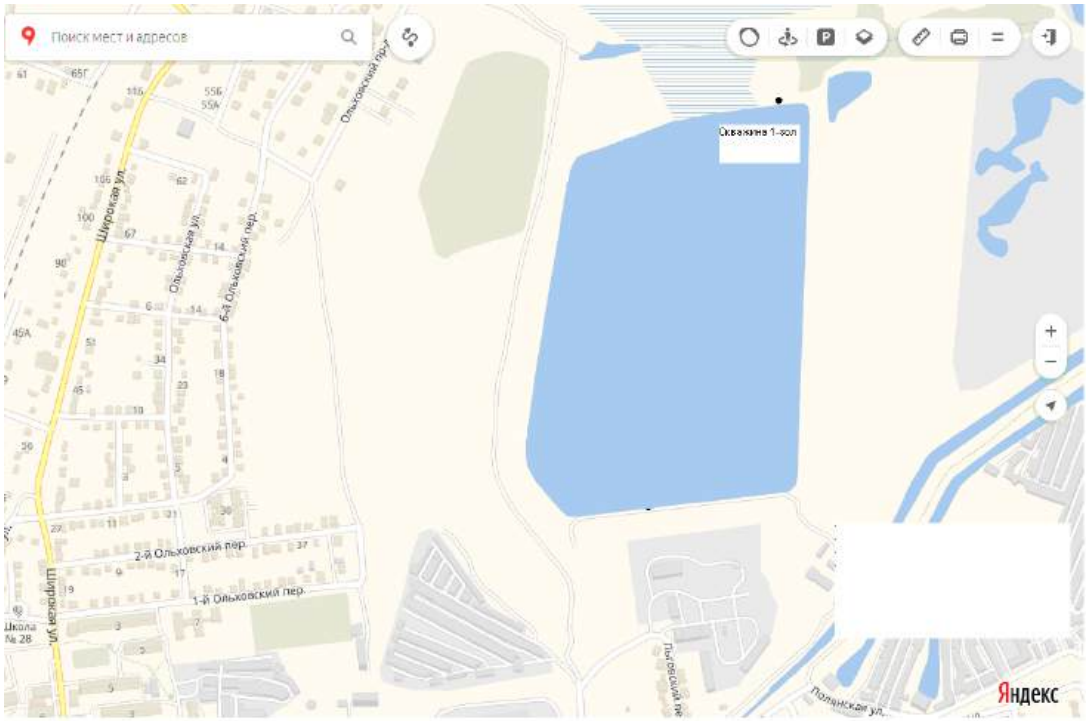
- песок серый средней крупности с содержанием галечника, мощностью до 9,5-10,0 м, абсолютная отметка кровли - 152,3 м.

Экологическая защита атмосферного воздуха.

В связи с тем, что на карту золоотвала отходы транспортируются по закрытой системе гидрозолоудаления и в течение всего времени накопления находятся под водой, пыление золоотвала полностью отсутствует. Поэтому специальных мер по контролю над загрязнением атмосферного воздуха не предусмотрено.

Экологическая защита подземных вод.

Для контроля за загрязнением подземных вод оборудована наблюдательная скважина, расположенная с учетом потока подземных вод. Место расположения скважины:



Сведения о показателях, характеризующих состояние и загрязнение окружающей среды на территории ОРО и в пределах его воздействия на

окружающую среду

Подземная вода:

Дата отбора проб	Перечень наблюдаемых показателей	Фактическая концентрация	Единицы измерения
28.03.2025			
Скважина 76	Нефтепродукты	0,0203	мг/дм^3
Скважина 104 э	Нефтепродукты	0,0282	мг/дм^3
Скважина 1 зол	Нефтепродукты	0,0232	мг/дм^3
Водоем золоотвала	Нефтепродукты	0,031	мг/дм^3
25.06.2025			
Скважина 76	Нефтепродукты	0,0207	мг/дм^3
Скважина 104 э	Нефтепродукты	0,029	мг/дм^3
Скважина 1 зол	Нефтепродукты	0,0238	мг/дм^3
Водоем золоотвала	Нефтепродукты	0,035	мг/дм^3
01.10.2025			
Скважина 76	Нефтепродукты	0,0210	мг/дм^3
Скважина 104 э	Нефтепродукты	0,0275	мг/дм^3
Скважина 1 зол	Нефтепродукты	0,0230	мг/дм^3
Водоем золоотвала	Нефтепродукты	0,0321	мг/дм^3
04.12.2025			
Скважина 76	Нефтепродукты	0,0191	мг/дм^3
Скважина 104 э	Нефтепродукты	0,0230	мг/дм^3
Скважина 1 зол	Нефтепродукты	0,0222	мг/дм^3
Водоем золоотвала	Нефтепродукты	0,0310	мг/дм^3

Экологическая защита почвенного покрова.

Экологический мониторинг почвенного покрова предусматривает периодический контроль качественного химического состава почв в зоне техногенного воздействия золоотвала. Контроль почв осуществляется с учетом видов разрешенного использования земель на прилегающих территориях.

Почвы:

Пробная площадка № 1 (50 м^2 южная сторона)

Определяемая характеристика	**Единица измерения**	**Результат измерений**		
		0-5 см	**5-20 см**	**20-50 см**
Нефтепродукты	мг/кг	28	27	23,6
Водородный показатель солевой вытяжки (pH)	ед pH	7,35	7,56	7,45
Сера сульфатов	мг/кг	Менее 480	Менее 480	Менее 480
Нитраты	мг/кг	Менее 3,5	Менее 3,5	Менее 3,5
Фосфор подвижный	мг/кг	50,8	48,8	34,1
Азот обменного аммония	мг/кг	5,78	5,46	5,57
Хлориды	мг/кг	47,9	45,3	42,6
Анионные поверхностно-активные вещества (АПАВ)	мг/кг	3,3	2,83	2,17

Пробная площадка № 2 (50 м^2 юго-западная сторона)

Определяемая характеристика	**Единица измерения**	**Результат измерений**		
		0-5 см	**5-20 см**	**20-50 см**
Нефтепродукты	мг/кг	27	25	24,4
Водородный показатель солевой вытяжки (pH)	ед pH	7,41	7,48	7,4
Сера сульфатов	мг/кг	Менее 480	Менее 480	Менее 480
Нитраты	мг/кг	Менее 3,5	Менее 3,5	Менее 3,5
Фосфор подвижный	мг/кг	54,7	47,4	35,6
Азот обменного аммония	мг/кг	5,57	5,46	5,35
Хлориды	мг/кг	39,1	35,5	Менее 35,0
Анионные поверхностно-активные вещества (АПАВ)	мг/кг	3,1	2,69	2,3

Пробная площадка № 3 (50 м^2 северо-западная сторона)

Определяемая характеристика	**Единица измерения**	**Результат измерений**		
		0-5 см	**5-20 см**	**20-50 см**

Нефтепродукты	мг/кг	29	27	23,8
Водородный показатель солевой вытяжки (pH)	ед pH	7,43	7,42	7,46
Сера сульфатов	мг/кг	Менее 480	Менее 480	Менее 480
Нитраты	мг/кг	Менее 3,5	Менее 3,5	Менее 3,5
Фосфор подвижный	мг/кг	58,2	48,3	42
Азот обменного аммония	мг/кг	5,46	5,46	Менее 5,0
Хлориды	мг/кг	39,9	35,5	35,5
Анионные поверхностно-активные вещества (АПАВ)	мг/кг	3,2	2,57	2,15

Пробная площадка № 4 (50 м^2 северная сторона)

Определяемая характеристика	**Единица измерения**	**Результат измерений**		
		0-5 см	**5-20 см**	**20-50 см**
Нефтепродукты	мг/кг	29	26	23,5
Водородный показатель солевой вытяжки (pH)	ед pH	7,52	7,32	7,25
Сера сульфатов	мг/кг	Менее 480	Менее 480	Менее 480
Нитраты	мг/кг	Менее 3,5	Менее 3,5	Менее 3,5
Фосфор подвижный	мг/кг	60,1	50,3	44,4
Азот обменного аммония	мг/кг	Менее 5,0	Менее 5,0	Менее 5,0
Хлориды	мг/кг	39,9	Менее 35,0	Менее 35,0
Анионные поверхностно-активные вещества (АПАВ)	мг/кг	2,9	2,51	1,97

Пробная площадка № 5 (100 м^2 ***фоновая проба***, сопредельная территория в 90 м в юго-восточном направлении)

Определяемая характеристика	**Единица измерения**	**Результат измерений**		
		0-5 см	**5-20 см**	**20-50 см**
Нефтепродукты	мг/кг	30	27	27
Водородный показатель солевой вытяжки (pH)	ед pH	7,45	7,41	7,42
Сера сульфатов	мг/кг	Менее 480	Менее 480	Менее 480

Нитраты	мг/кг	Менее 3,5	Менее 3,5	Менее 3,5
Фосфор подвижный	мг/кг	64,5	57,2	49,3
Азот обменного аммония	мг/кг	5,88	5,78	5,57
Хлориды	мг/кг	47,9	46,2	44,4
Анионные поверхностно-активные вещества (АПАВ)	мг/кг	4	3,6	2,69

Оценка результатов инструментальных измерений качества окружающей среды на территории объекта размещения отходов ПП «Курская ТЭЦ-1» показывает отсутствие превышения фоновых значений и изменений компонентов окружающей среды под воздействием ОРО.

Курской ТЭЦ-1 также выполняется комплекс визуального контроля за техническим состоянием золоотвала, в результате которого своевременно отмечаются все просадки, трещины, оползни, обрушения, промоины, мокрые пятна и явные выходы фильтрационных вод, контуры наледей и другие дефекты, ослабляющие сооружение. Результаты наблюдений заносятся в журнал технического осмотра сооружения.

Указанный ОРО внесен в государственный реестр объектов размещения отходов:

- золоотвал – № 46-00019-Х-00552-070715.

5. Сведения о воздействии на окружающую среду

5.1. Сведения о категориях объектов негативного воздействия на окружающую среду

Филиал включает семь объектов негативного воздействия на окружающую среду (НВОС):

- Производственная база №2, код объекта НВОС: 38-0136-004072-П, местонахождение: 305025, г. Курск, ул. Экспедиционная, д. 2; III-я категория НВОС,
- Производственная база №3, код объекта НВОС: 38-0146-001502-П, местонахождение: 305044, г. Курск, ул. Ухтомского, д. 45; III-я категория НВОС,
- Производственная база Железнодорожного округа, код объекта НВОС: 38-0146-001500-П, местонахождение: 305044, г. Курск, ул. Союзная, д. 33А; III-я категория НВОС,
- Производственная база Центрального округа, код объекта НВОС: 38-0146-001466-П, местонахождение: 305021, г. Курск, ул. Карла Маркса, д. 72/5; III-я категория НВОС,
- ПП «ТЭЦ-4», Код объекта 38-0146-001098-П

Местонахождение объекта: г. Курск, ул. Н. Набережная, 9 II-я категория НВОС,

- ПП «ТЭЦ СЗР», Код объекта 38-0146-001089-П

Местонахождение объекта: г. Курск, ул. 2-я Орловская, 59 II-я категория НВОС,

- ПП «Курская ТЭЦ-1», Код объекта 38-0146-001302-П

Местонахождение объекта: г. Курск, проспект Ленинского комсомола, 20а; II-я категория НВОС.

5.1.2. Информация о соответствии наилучшим доступным технологиям, о внедрении инновационных технологий, модернизации технологических процессов, направленных на снижение негативного воздействия на окружающую среду

Модернизации технологических процессов, направленных на снижение негативного воздействия на окружающую среду в 2025 не проводилось.

5.1.3. Информация об источниках забора воды и объемах водопотребления организации, о соблюдении лимитов водопотребления, полученной воде из систем водоснабжения, а также о показателях экономии воды за счет систем оборотного и повторного водоснабжения

На ПП «Курская ТЭЦ-1» имеется групповой водозабор, состоящий из двух водозаборных скважин № 10327 (рабочая) и №9352 (резервная) глубиной 130 м каждая, расположенных в г. Курске Курской области.

Одиночным водозабором эксплуатируется водоносный девонско-юрский комплекс.

Для ведения мониторинга загрязнения водоносных горизонтов имеется специальная сеть из 10 наблюдательных скважин: 7 скважин оборудованы на средневерхнечетвертичный водоносный горизонт: скв. 19т (код по ГВК — 381010543), скв. 20т (код по ГВК — 381010544), скв. 21т (код по ГВК — 381010545), скв. 76 (код по ГВК — 381010546), скв. 104э (код по ГВК — 381010547), 1 зол (код по ГВК — 381010548), скв. 1п (код по ГВК — 381010754); 2 скважины на альб-сеноманский водоносный горизонт: скв. 2056 (2) - (код по ГВК — 381010979), скв. 2069 (5) (код по ГВК — 381010980) и 1 скважина на девонско-юрский водоносный комплекс: скв. №9317 (1) (код по ГВК — 381010996). Работы по мониторингу проводились по договору с ООО «Курскгеомониторинг».

Максимальная величина отбора подземных вод составила не более 384 м3/сутки (140 тыс.м3/год).

Добытая вода расходовалась:

на хозяйственно - питьевые нужды предприятия – 69,13 м3/сутки (25,234 тыс.м3/год).

на хозяйственно - питьевые нужды субабонента – 0,15 м3/сутки (0,056 тыс.м3/год).

Режим работы - непрерывный.

Всего за 2025 год было добыто артезианской воды 25,29 тыс.м3.

Качество извлекаемых одиночными скважинами подземных вод соответствует требованиям СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода».

Показатели качества воды определяются в лаборатории ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Курской области» по договору.

Одиночные скважины подземных вод филиала обеспеченны зоной первого

пояса радиусом 30 м вокруг каждой скважины.

Режим эксплуатации ЗСО - 1 пояса согласован Управлением Роспотребнадзора по Курской области 10.01.2007.

Проект зон санитарной охраны согласован Департаментом экологической безопасности и природопользования Курской области 31.07.2015.

Филиал соблюдает условия эксплуатации зон санитарной охраны в соответствии с требованиями СанПиН 2.1.4.1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения», пункт 3.2.

Филиал обеспечивает надежную охрану зоны строгого режима санитарной охраны водозабора подземных вод с целью недопущения доступа посторонних лиц на территорию зоны санитарной охраны первого пояса.

Источником водоснабжения для технических нужд предприятия служит вода из р. Сейм. Водозабор из р. Сейм осуществляется на основании договора водопользования № 46-04.01.00.013-Р-ДЗВХ-С-2024-40179/00. Лимит забора воды 34000 тыс. $м^3$.

Река Сейм

Вода из р. Сейм используется для технического водоснабжения предприятия. Существующая схема технического водоснабжения прямоточная (без очистки). Охлаждающая вода из р. Сейм по открытому каналу с уклоном 0,0005 поступает к береговым насосным станциям № 1 и № 2. Далее насосами по напорным стальным водоводам вода подается в конденсаторы турбин и на другие

нужды предприятия.

Нагретая вода после конденсаторов турбин, маслоохладителей, газо- и воздухоохладителей, через имеющиеся на каждом агрегате сифонные колодцы, отводится в закрытый двухячейковый железобетонный канал, переходящий у ограды станции в открытый отводящий канал. По отводящему каналу сточная вода сбрасывается в р. Сейм.

В 2025 году забрано из реки Сейм 30 641,353 тыс.м^3, сброс составил: 28 491,640 тыс.м^3

На ПП «Курская ТЭЦ-1» применяются технологии многократного (оборотного) использования речной воды, которое реализовано в системе гидрозолоудаления. Золошлаковая пульпа с ТЭЦ (состоит из золошлаковых отходов после сжигания угля и воды) направляется на золоотвал, где происходит оседание золы и осветление воды. Далее осветленная вода вновь подается на ТЭЦ для повторного использования в системе гидрозолоудаления. Расход воды в системах оборотного водоснабжения в 2025 году составил – 2 204,82 тыс.м^3 , повторного водоснабжения – 2 159,09 тыс.м^3.

Источником водоснабжения для технических нужд ПП «ТЭЦ-4» служит вода из р. Тускарь.

Река Тускарь

Лимит забора воды составляет: 50,07 тыс.м3/год (0,137 тыс. м3/сут.).

В т.ч. на производственные нужды 50,07 тыс.м3/год (0,137 тыс. м3/сут.)

Водозабор из р. Тускарь осуществляется на основании договора водопользования зарегистрированного за № 46-04.01.00.012-Р-ДЗВХ-С-2024-40176/00, максимальная величина отбора составляет 50,07 тыс. м3/год.

Вода из р. Тускарь используется для технического водоснабжения

предприятия. Существующая схема технического водоснабжения прямоточная. Режим работы – постоянный (полный год).

Водозабор из р. Тускарь осуществляется через береговой водоприемник. Из него вода попадает в канал технического водоснабжения. Далее подача воды осуществляется береговой насосной станцией, расположенной в здании котлотурбинного цеха ТЭЦ-4 на расстоянии 32,2 м от берега и оборудованной насосами К-100-65-200 в количестве 2 шт., производительностью 0,028 м3/с каждый. Охлаждающая вода из р. Тускарь по напорным стальным водоводам подается на маслоохладители и воздухоохладители турбогенератора станционного № 1 (ТГ-1), а также на охлаждение вращающихся механизмов (дымососов, дутьевых вентиляторов, насосного оборудования) и на другие нужды предприятия.

Для учета водопотребления установлена контрольно-измерительная аппаратура – расходомер МастерФлоу, вычислитель СПТ 961, место установки – котлотурбинный цех.

В 2025 году забрано из реки Тускарь 15,91 тыс.м3, сброс составил: 15,91 тыс.м3

Для производства тепловой и электрической энергии, для охлаждения оборудования, а также для хозяйственно-бытовых целей ПП «ТЭЦ СЗР», ПП «ТЭЦ-4» использует холодную питьевую воду, поставляемую МУП «Водоканал г. Курска». Образующиеся сточные воды сбрасываются в систему городской канализации.

Годовое и среднесуточное потребление из городского водопровода составило соответственно:

7 582,56 тыс.м3/год (20,774 тыс. м3/сут.).

В т.ч. использовано воды:

- на производственные нужды 816,83 тыс.м3/год (2,237 тыс. м3/сут).

- на хозяйственно-питьевые нужды 107,51 тыс.м3/год (0,295 тыс. м3/сут).

- передано потребителям 6 632,83 тыс.м3/год (18,172 тыс. м3/сут).

- сброс сточных вод в канализацию 495,5 тыс.м3/год (1,358 тыс. м3/сут).

5.2. Сбросы в открытую гидрографическую сеть

ПП «Курская ТЭЦ-1» имеет выпуск № 3 сточных вод в р. Сейм, расположенный на расстоянии 570 км от устья и выпуск № 4, в р. Сейм, расположенный на расстоянии 573 км от устья.

Сточные воды представлены:

– теплообменными водами ТЭЦ-1;

– дренажными водами с карты золоотвала

Сточные воды Филиала являются нормативно-чистыми, очистка которых не требуется.

Значения объемов водоотведения через выпуск приведены в Таблице 4.

Таблица 4. Объемы водоотведения в реку Сейм в 2023-2025 годах

Год	Наименование выпуска сточных вод	Допустимый объем сброса сточных вод, тыс. м3	Фактическое водоотведение, тыс. $м^3$	% от допустимого объема водоотведения
2023	№ 3	33897,2	29623,18	87
2023	№ 4	254,77	254,77	100
2024	№ 3	33056,37	30654,29	93
2024	№ 4	254,77	254,77	100
2025	№ 3	33056,37	28491,64	86
2025	№ 4	254,77	254,77	100

ПП «ТЭЦ-4» имеет выпуски № 1,2 сточных вод в р. Тускарь.

Сточные воды представлены:

– теплообменными водами ТЭЦ-4;

Сточные воды Филиала являются нормативно-чистыми, очистка которых не требуется.

Значения объемов водоотведения через выпуски приведены в Таблице 5.

Таблица 5. Объемы водоотведения в реку Тускарь в 2023-2025 годах

Год	Наименование выпуска сточных вод	Допустимый объем сброса сточных вод, тыс. м3	Фактическое водоотведение, тыс. м3	% от допустимого объема водоотведения
2023	№1	2,150	0,556	25,9
2023	№2	47,9	12,36536	62,42
2024	№1	1,08	0,540	50
2024	№2	24,4	12,110	49,63
2025	№1	1,08	0,680	62,96
2025	№2	24,4	15,230	62,42

Как видно из представленных данных, существенного снижения/увеличения отведенных объемов воды за период 2023-2025 гг. не наблюдается, в связи с неизменностью производственного процесса.

5.2.1. Сбросы вредных химических веществ

Нормативы допустимого сброса (НДС) веществ, поступающих в водный объект р. Тускарь со сточными водами, по выпуску № 1 филиала АО «РИР Энерго»-«Курская генерация»

№№ п/п	Наименование вещества	Класс опасности	Допустимая концентрация мг/дм3	Утвержденный норматив допустимого сброса веществ
				т/год
1	2	3	4	5
1	Взвешенные в-ва по ПНД Ф 14.1:2:4.254-09	-	7,887	0,01693
2	Сухой остаток по ПНД Ф 14.1:2:4.261-2010	-	408,293	0,87628
3	ХПК по ПНД Ф 14.1:2:4.190-03	-	12,987	0,02787
4	БПК5 по ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97	-	1,433	0,00308
5	БПКп по ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97		2,723	0,00584
6	Фосфор фосфатов (по Р) по ПНД Ф 14.1:2.112-97	4э	0,200	0,00043
7	Хлориды по ПНД Ф 14.1:2:3.96-97	4э	21,871	0,04694
8	Сульфаты по ПНД Ф 14.1:2:4.159-2000	4	45,709	0,09810
9	Аммоний-ион по ПНД Ф 14.1:2:3.1 -95	4	0,500	0,00107
10	Нитриты по ПНД Ф 14.1:2:4.3-95	4э	0,080	0,00017
11	Нитраты по ПНД Ф 14.1:2:4.4-95	4э	5,515	0,01184
12	Железо общее по ПНД Ф 14.1:2.2-95	4	0,100	0,00021
13	Нефтепродукты по ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	3	0,028	0,00006
14	АСПАВ по ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000	4	0,017	0,00004

Нормативы допустимого сброса (НДС) веществ, поступающих в водный объект р. Тускарь со сточными водами, по выпуску № 2 филиала АО «РИР Энерго»-«Курская генерация»

№№ п/п	Наименование вещества	Класс опасности	Допустимая концентрация мг/дм3	Утвержденный норматив допустимого сброса веществ
				т/год
1	2	3	4	5
1	Взвешенные в-ва по ПНД Ф 14.1:2:4.254-09	-	7,887	0,378
2	Сухой остаток по ПНД Ф 14.1:2:4.261-2010	-	408,293	19,557
3	ХПК по ПНД Ф 14.1:2:4.190-03	-	12,987	0,622
4	БПК5 по ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97	-	1,433	0,069
5	БПКп по ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97		2,723	0,130

6	Фосфор фосфатов (по Р) по ПНД Ф 14.1:2.112-97	4э	0,200	0,010
7	Хлориды по ПНД Ф 14.1:2:3.96-97	4э	21,871	1,048
8	Сульфаты по ПНД Ф 14.1:2:4.159-2000	4	45,709	2,189
9	Аммоний-ион по ПНД Ф 14.1:2:3.1 -95	4	0,500	0,024
10	Нитриты по ПНД Ф 14.1:2:4.3-95	4э	0,080	0,004
11	Нитраты по ПНД Ф 14.1:2:4.4-95	4э	5,515	0,264
12	Железо общее по ПНД Ф 14.1:2.2-95	4	0,100	0,005
13	Нефтепродукты по ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	3	0,028	0,001
14	АСПАВ по ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000	4	0,017	0,001

Нормативы допустимого сброса (НДС) веществ, поступающих в водный объект р. Сейм со сточными водами, по выпуску № 3 филиала АО «РИР Энерго»-«Курская генерация»

№№ п/п	**Наименование вещества**	**Класс опасности**	**Допустимая концентрация мг/дм3**	**Утвержденный норматив допустимого сброса веществ**
				т/год
1	**2**	**3**	**4**	5
1	Взвешенные в-ва по ПНД Ф 14.1:2.110-97	-	10,471	439,590
2	Сухой остаток по ПНД Ф 14.1:2.114-97	-	515,128	21625,951
3	ХПК по ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97	-	14,627	614,066
4	БПК5 по ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97	-	1,636	68,682
5	БПКп по ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97		2,217	93,073
6	Фосфор фосфатов (по Р) по ПНД Ф 14.1:2.112-97	4э	0,200	8,396
7	Хлориды по ПНД Ф 14.1:2.96-97	4э	25,267	1060,752
8	Сульфаты ПНД Ф 14.1:2.159-2000	-	42,013	1763,777
9	Аммоний-ион по ПНД Ф 14.1:2.1 -95	4	0,363	15,239
10	Нитриты по ПНД Ф 14.1:2.3-95	4э	0,046	1,931
11	Нитраты по ПНД Ф 14.1:2.4-95		7,063	296,517
12	Железо общее по ПНД Ф 14.1:2.112-97	4	0,100	4,198
13	Нефтепродукты по ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	3	0,029	1,217
14	АСПАВ	4	0,022	0,924

Нормативы допустимого сброса (НДС) веществ, поступающих в водный объект р. Сейм со сточными (дренажными) водами, по выпуску № 4 филиала АО «РИР Энерго»-«Курская генерация»

№№ п/п	**Наименование вещества**	**Класс опасности**	**Допустимая концентрация мг/дм3**	**Утвержденный норматив допустимого сброса веществ**
				т/год
1	**2**	**3**	**4**	5
1	Взвешенные в-ва по ПНД Ф 14.1:2.110-97	-	9,579	2,440
2	Сухой остаток по ПНД Ф 14.1:2.114-97	-	1000,0	254,770
3	БПК5 по ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97	-	2,100	0,535
4	БПКп по ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97	-	3,000	0,764
5	Аммоний-ион (по N) по ПНД Ф 14.1:2.1-95	4	0,527	0,134

6	Нитриты по ПНД Ф 14.1:2.3-95	4э	0,080	0,020
7	Нитраты по ПНД Ф 14.1:2.4-95	4э	40,000	10,190
8	Хлориды по ПНД Ф 14.1:2.96-97	4э	300,00	76,431
9	Сульфаты ПНД Ф 14.1:2.159-2000	4	100,00	25,477
10	Фосфор фосфатов (по Р) по ПНД Ф 14.1:2.112-97	4э	0,268	0,068
11	Нефтепродукты по ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	3	0,055	0,014
12	Железо общее по ПНД Ф 14.1:2.112-97	4	0,121	0,031
13	Фторид-анион по ПНД Ф 14.1:2:3:4.173-2000	3	0,750	0,191
14	Кальций по ПНД Ф 14.1:2.95-97	4э	180,000	45,859
15	Натрий по ФР 1.31.2007.03683	4э	120,00	30,572
16	Магний по ФР 1.31.2007.03683	4	40,00	10,191
17	АПАВ (алкилсульфат натрия) по ПНДФ 14.1:2:4.158-2000	4	0,500	0,127
18	ХПК	4	15,419	3,928

Суммарные сбросы вредных химических веществ (ВХВ) в 2025 году составили –129,379 тонн.

Таблица 6. Сбросы ВХВ со сточными водами

Наименование загрязняющего вещества	**ПДК, мг/дм3**	**Концентрации**			**Объем сброса, тыс. м3**	**Утвержденный норматив допустимого сброса веществ, тн**	**Сброс фактический, тн**
		река выше, мг/дм3	**Сброс, мг/дм3**	**река ниже, мг/дм3**			
Взвешенные вещества мг/дм3	9,579	11,450	6,000	8,750	254,77	**439,590**	**1,592**
БПКполн. мгО2/дм3	3	1,808	1,680	1,715	254,77	**93,073**	**0,397**
Хлориды мг/дм3	300	54,300	46,950	44,100	254,77	**1060,752**	**7,860**
Сульфаты мг/дм3	100	45,100	39,000	36,300	254,77	**1763,777**	**8,038**
Нефтепродукты мг/дм3	0,055	0,032	0,027	0,030	254,77	**1,217**	**0,006**
Железо мг/дм3	0,121	0,157	0,067	0,129	254,77	**4,198**	**0,021**
Сухой остаток мг/дм3	1000	389,500	363,250	376,750	254,77	**21625,951**	**88,344**
Азот аммонийный (ионы аммония) мг/дм3	0,527	0,445	0,328	0,410	254,77	**15,239**	**0,080**
Нитраты мг/дм3	40	3,213	1,138	2,440	254,77	**296,517**	**0,306**
Нитриты мг/дм3	0,08	0,028	0,000	0,025	254,77	**1,931**	**0,000**
Фосфор мг/дм3	0,268	0,054	0,057	0,048	254,77	**8,396**	**0,019**
Натрий мг/дм3	120	8,325	8,225	8,200	254,77	**30,572**	**2,924**

Кальций мг/дм3	180	27,200	25,475	26,325	254,77	**45,859**	**7,446**
Магний мг/дм3	40	0,000	0,000	0,000	254,77	**10,191**	**0,000**
Фториды мг/дм3	0,75	0,000	0,000	0,000	254,77	**0,191**	**0,000**
АПАВ мг/дм3	0,5	0,000	0,000	0,000	254,77	**0127**	**0,000**
ХПК мг/дм3	15,419	19,500	14,450	19,100	254,77	**614,066**	**3,726**
БПК5 мгО2/дм3	2,1	1,320	1,165	1,250	254,77	**68,682**	**0,272**
ИТОГО:							**121,031**

5.3. Выбросы в атмосферный воздух

Суммарные выбросы вредных химических веществ (ВХВ) в атмосферу 2025 году составили 927,840 тонн.

Суммарные нормативы выбросов загрязняющих веществ по ТЭЦ СЗР

№ п/п	Код вещества	Наименование вредного (загрязняющего) вещества	Класс опасности (I – IV)	г/с (зима)	т/год	ПДВ ВСВ
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**
1	0143	Марганец и его соединения	II	0,000041	0,000068	ПДВ
2	0301	Азота диоксид	III	10,973217	167,655632	ПДВ
3	0304	Азота оксид	III	1,783122	27,243996	ПДВ
4	0322	Серная кислота	II	0,000061	0,00003	ПДВ
5	0328	Сажа	III	0	0,000601	ПДВ
6	0330	Сера диоксид	III	0	0,014336	ПДВ
7	0333	Сероводород	II	0,000004	0,000114	ПДВ
8	0337	Углерод оксид	IV	13,119268	112,759744	ПДВ
9	0342	Фтористые газообразные соединения	II	0,000055	0,000109	ПДВ
10	0344	Фториды плохо растворимые	II	0,000024	0,000041	ПДВ
11	0410	Метан		27,076209	0,353736	ПДВ
12	0703	Бенз/а/пирен	I	0,000021	0,000545	ПДВ

13	1716	Одорант СПМ	III	0,000773	0,00001	ПДВ
14	2754	Алканы С12-С19	IV	0,000747	0,023558	ПДВ
15	2904	Мазутная зола теплоэлектростанций	II	0	0,000122	ПДВ
16	2908	Пыль неорганическая :70-20% SiO2	III	0,000024	0,000041	ПДВ
ИТОГО по предприятию:					**X**	**308,052656**
В том числе твердых:					**X**	**0,001418**
Жидких и газообразных:					**X**	**308,051238**

Суммарные нормативы выбросов загрязняющих веществ в целом по ТЭЦ-4

№ п/п	Код вещества	Наименование вредного (загрязняющего) вещества	Класс опасности (I – IV)	г/с (зима)	т/год	ПДВ ВСВ
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**
1	0143	Марганец и его соединения	II	0,000114400	0,000029000	ПДВ
2	0301	Азота диоксид	III	12,730031400	113,08084597	ПДВ
3	0304	Азота оксид	III	2,068630040	18,375636820	ПДВ
4	0322	Серная кислота	II	0,000392800	0,000187000	ПДВ
5	0328	Сажа	III	0	0,000498000	ПДВ
6	0330	Сера диоксид	III	0	0,011878000	ПДВ
7	0333	Сероводород	II	0,003293700	0,001654000	ПДВ
8	0337	Углерод оксид	IV	21,647079400	171,26273788	ПДВ
9	0342	Фтористые газообразные соединения	II	0,000066100	0,000017000	ПДВ
10	0410	Метан		7,460131000	0,500000000	ПДВ
11	0703	Бенз[а]пирен	I	0,000005502	0,000044567	ПДВ
12	1716	Одорант СПМ	IV	0,000149000	0,000002000	ПДВ
13	2754	Алканы С12-С19	IV	0,681512300	0,343658000	ПДВ
14	2904	Мазутная зола теплоэлектростанций	II	0	0,000169000	ПДВ
ИТОГО по предприятию:					**X**	**303,5773572**
В том числе твердых:					**X**	**0,0007406**
Жидких и газообразных:					**X**	**303,5766167**

Суммарные нормативы выбросов загрязняющих веществ по ТЭЦ-1

№ п/п	Код вещества	Наименование вредного (загрязняющего) вещества	Класс опасности (I – IV)	г/с (зима)	т/год	ПДВ ВСВ
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**
1	0123	0123 диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	III	0,0394790	0,03678400	ПДВ
2	0143	Марганец и его соединения	II	0,0012220	0,00035100	ПДВ
3	0301	Азота диоксид	III	32,3970474	614,3164941	ПДВ
4	0304	Азота оксид	III	5,2644148	99,8234077	ПДВ
5	0322	Серная кислота	II	0,0001005	0,00001360	ПДВ
6	0328	Сажа	III	0	56,2775173	ПДВ
7	0330	Сера диоксид	III	0	731,3172	ПДВ
8	0333	Сероводород	II	0,0031406	0,00560000	ПДВ
9	0337	Углерод оксид	IV	26,0526708	456,1628901	ПДВ
10	0342	Фтористые газообразные соединения	II	0,0004577	0,00014700	ПДВ
11	0344	Фториды неорганические плохо растворимые	II	0,0012309	0,00022100	ПДВ
12	0410	Метан		1,9495620	0,00614000	ПДВ
13	0703	Бенз[а]пирен	I	0,0000037	0,0003308	ПДВ
14	1716	Одорант СПМ	IV	0,0000380	0,0000001	ПДВ
15	2754	Алканы С12-С19	IV	0,7658594	1,152093	ПДВ
16	2904	Мазутная зола теплоэлектростанций	II		0,2475356	ПДВ
17	2908	Пыль неорганическая: 70-20%	III	0,0005222	436,794694	ПДВ

		двуокиси кремния				
18	3749	Пыль каменного угля	III	0,0305350	0,0278500	ПДВ
19	2930	Пыль абразивная		0,0025550	0,0048600	ПДВ
ИТОГО:					**X**	**2396,1771293**
В том числе твердых:					**X**	**493,3901437**
Жидких и газообразных:					**X**	**1902,7869856**

Сведения о фактических выбросах в 2023-2025 годах представлены в Таблице 7.

Таблица 7. Выбросы основных ЗВ в атмосферу в 2023-2025 г.

Наименование показателя	**Всего выбрасывается в атмосферный воздух без очистки (в том числе недостаточно очищенных), т 2023**	**Всего выбрасывается в атмосферный воздух без очистки (в том числе недостаточно очищенных), т 2024**	**Всего выбрасывается в атмосферный воздух без очистки (в том числе недостаточно очищенных), т 2025**
Всего	1061,261	895,726	927,840
В том числе твердые вещества	0,681	0,472	0,374
В том числе газообразные и жидкие, из них:	1060,58	895,254	927,466
диоксид серы	1,335	0,455	0,468
оксид углерода [CO]	207,402	195,959	188,618
оксиды азота [в пересчете на NO2]	849,272	696,394	736,234
углеводороды [без летучих органических соединений]	1,185	1,185	0,886
летучие органические	1,253	1,253	1,221

соединения [ЛОС]			
прочие газообразные и жидкие	0,133	0,008	0,039

* Разрешительная документация:

Декларация о воздействии на окружающую среду по объекту ПП «ТЭЦ-4» № 12531892 от 06.05.2025. Срок действия: 06.05.2025-05.05.2032.

Декларация о воздействии на окружающую среду по объекту ПП «Курская ТЭЦ-1» № 19-К/13490 от 20.07.2021. Срок действия: 20.07.2021-19.07.2028.

Декларация о воздействии на окружающую среду по объекту ПП «ТЭЦ СЗР» № 19-К/13491 от 20.07.2021. Срок действия: 20.07.2021-19.07.2028.

Программа ПЭК по объекту Производственная база №2, Срок действия: 03.06.2025-02.06.2032.

Программа ПЭК по объекту Производственная база №3, Срок действия: 03.06.2025-02.06.2032.

Программа ПЭК по объекту Производственная база Железнодорожного округа, Срок действия: 03.06.2025-02.06.2032.

Программа ПЭК по объекту Производственная база Центрального округа, Срок действия: 25.12.2025-24.12.2032.

5.3.1. Данные о выбросах парниковых газов

В филиале количественное определение объемов выбросов парниковых газов выполняется как для стационарных, так и для передвижных источников расчетным методом в соответствии с «Методическими указаниями руководством по количественному определению объема парниковых газов организациями, осуществляющими хозяйственную и иную деятельность в Российской Федерации», утвержденными приказом Минприроды России №371 от 01.03.2023г.

Данные о выбросах парниковых газов предоставлены в Таблице 8.

Таблица 8. Данные о выбросах парниковых газов за 2025 год.

Стационарные источники выбросов CO2 тонн	Передвижные источники выбросов CO2 тонн

963201,6	1275,41

5.3.2. Озоноразрушающие вещества

Сохранение среды обитания и устойчивое развитие – необходимые условия выживания человечества. Среди наиболее актуальных проблем в данном контексте - неуклонное истощение озонового слоя, представляющее серьёзную угрозу жизни на Земле. Филиал не вырабатывает и не использует озоноразрушающие вещества.

5.4. Сведения об отходах производства и потребления

5.4.1. Обращение с отходами производства и потребления

В 2025 году в Филиале образовалось 1915,702 тонн отходов производства и потребления.

Структура образовавшихся отходов в 2025 году по классам опасности:

2 класс опасности: 0,015%;

4 класс опасности: 42,59%;

5 класс опасности: 57,395 %.

Основная масса отходов, образующихся в Филиале, относится к 5 классу опасности (практически неопасные отходы).

Годовые нормативы образования отходов:

Таблица 8. Образование и дальнейшее обращение с отходами в 2023-2025 гг.

Деятельность по обращению с отходами	Норматив образования отходов	2023 год	2024 год	2025 год
1. Образование отходов				
Образовалось, тонн, в т.ч.:	9 372,361	2258,610	1954,300	1910,493
1 класса опасности	0,38	0,382	0,00	0,00
2 класса опасности	0,811	0,00	0,00	0,293
3 класса опасности	85,225	35,628	1,00	0,00
4 класса опасности	2 722,779	744,9	194,000	810,70
5 класса опасности	6 563,166	1477,7	1759,300	1099,500
2. Методы обращения с				

отходами				
Размещено на собственном ОРО (золоотвал), тонн	6 009,71	35,7	29,800	29,800
Передано ТКО региональному оператору, тонн	164,356	120,1	41,600	100,4
Передано специализированным организациям всего, тонн, в т.ч.:	3 198,295	2102,81	1882,900	1780,193
-для обезвреживания	86,14	36,01	1,00	0,293
-для захоронения	2 894,846	185,00	157,200	169,800
-для обработки	217,309	1881,8	1724,700	1610,1

По завершению квартала составляется журнал движения и учета отходов производства и потребления по форме приказа Минприроды России 08.12.2020 № 1028.

* Разрешительная документация:

Декларация о воздействии на окружающую среду по объекту ПП «ТЭЦ-4» № 12531892 от 06.05.2025. Срок действия: 06.05.2025-05.05.2032.

Декларация о воздействии на окружающую среду по объекту ПП «Курская ТЭЦ-1» № 19-К/13490 от 20.07.2021. Срок действия: 20.07.2021-19.07.2028.

Декларация о воздействии на окружающую среду по объекту ПП «ТЭЦ СЗР» № 19-К/13491 от 20.07.2021. Срок действия: 20.07.2021-19.07.2028.

Программа ПЭК по объекту Производственная база №2, Срок действия: 03.06.2025-02.06.2032.

Программа ПЭК по объекту Производственная база №3, Срок действия: 03.06.2025-02.06.2032.

Программа ПЭК по объекту Производственная база Железнодорожного округа, Срок действия: 03.06.2025-02.06.2032.

Программа ПЭК по объекту Производственная база Центрального округа, Срок действия: 25.12.2025-24.12.2032.

5.5. Состояние территорий расположения Филиала.

Экологическая обстановка на территории Курской области в целом благоприятна. Концентрации вредных химических веществ в речной воде города Курска не превышали ПДК. Концентрации вредных химических веществ в приземном слое атмосферного воздуха города не превышали допустимых значений.

В течение 2025 года не зарегистрировано случаев загрязнения окружающей среды территорий, используемых в процессе производственной деятельности Филиала.

На промышленной площадке Филиала загрязненные территории отсутствуют.

Удельный вес выбросов и образования отходов Филиала в общем объеме по Курской области

Показатели	Единица измерения	Курская область	Филиал	Удельный вес от общего объема по Курской области, %
Выброс загрязняющих веществ	тыс. тонн	57,236	0, 927639	1,62
Образование отходов	тыс. тонн	39281,2	1,915702	0,00488

6. Сведения о проведенных в отчетном году мероприятиях по сохранению биоразнообразия

Деятельность Филиала не наносит ущерба биоразнообразию. На территории предприятия минимизировано воздействие на флору путем уменьшения антропогенного воздействия за счет снижения скорости движения автотранспорта по территории предприятия и прилегающей территории. На предприятии разработаны и используются схемы передвижения автотранспорта и сотрудников предприятия по разрешенной асфальтированной территории. На территории филиал постоянно осуществляется очистка промышленной зоны и прилегающей территории предприятия от мусора.

7. Реализация экологической политики

7.1. Выполнение природоохранных мероприятий, направленных на сокращение негативного воздействия на окружающую среду

Планирование и выполнение мероприятий по охране окружающей среды и экологической безопасности осуществляется в целях реализации Экологической политики филиала. Планы мероприятий по охране окружающей среды и экологической безопасности включают в себя работы по:

– рациональному использованию природных ресурсов;

– внедрению передовых технологий с целью снижения уровня загрязнения окружающей среды всеми видами отходов (газообразными, жидкими, твердыми);

– совершенствованию действующих технологических процессов;

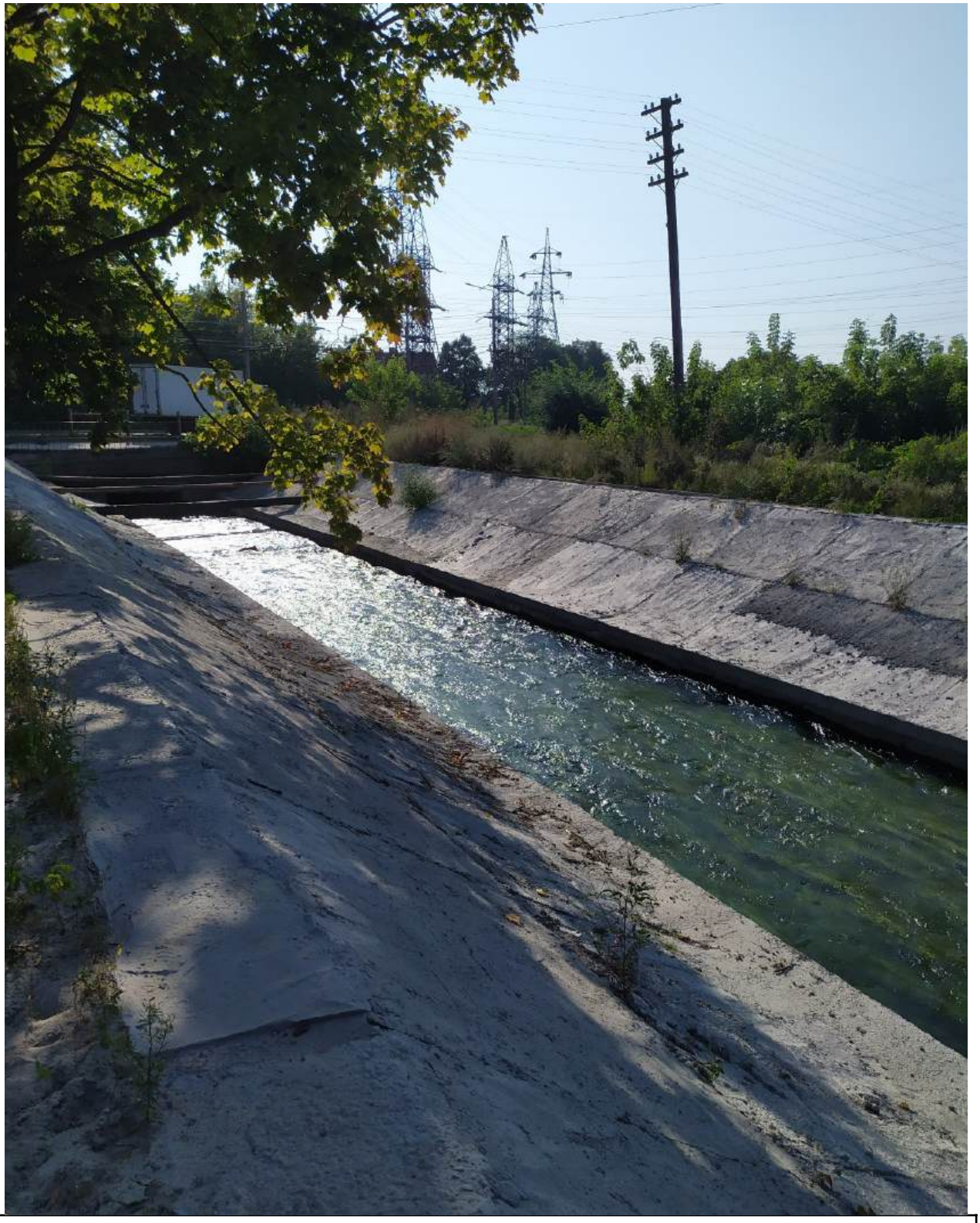
– модернизации (реконструкции) существующих очистных сооружений (установок);

– совершенствованию порядка обращения со всеми видами отходов;

– снижению или прекращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, сбросов их в гидрографическую сеть и др.

Отчет о выполнении плана мероприятий по рациональному использованию и охране природных ресурсов по филиалу АО «РИР Энерго» – «Курская генерация» за 2025 год

Наименование мероприятий	Освоено тыс. руб.		Экологический эффект
	план	факт	
1	2	3	4
1. Мероприятия по рациональному использованию и охране водных ресурсов			
ПП «Курская ТЭЦ-1»			
Оказание услуг по очистке дренажных, а также откосов отводящего и подводящего каналов от древесной растительности	400,00	371,00	Выполнение требований Водного кодекса РФ.
Микробиологическое и паразитологическое исследование поверхностных (река Сейм) и сточных вод (в реку Сейм): теплообменных, дренажных и фильтрационных с 3-ей секции золошлакоотвала.	58,18	58,18	Соблюдение санитарных требований
Оказание услуг по очистке ковшей водоприемников береговой насосной станции (БНС)-1,2	500,00	430,20	Выполнение требований Водного кодекса РФ.
Проведение лабораторного химического контроля теплообменных вод от охлаждения оборудования в реку Сейм (выпуск № 3)	353,06	353,06	Выполнение требования статьи 67 Федерального закона РФ от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»
Проведение лабораторного химического контроля дренажных и фильтрационных вод с 3-ей секции золошлакоотвала (выпуск № 4) в реку Сейм.	353,06	353,06	Выполнение требования статьи 67 Федерального закона РФ от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»



ПП «ТЭЦ-4»			
Проведение лабораторного химического контроля сточных вод ПП «ТЭЦ-4» (выпуски № 1, 2) в реку Тускарь	706,12	706,12	Выполнение требования статьи 67 Федерального закона РФ от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»

Микробиологическое и паразитологическое исследование поверхностных (река Тускарь) и сточных вод (в реку Тускарь): выпуски № 1, 2 с территории ПП «ТЭЦ-4»	29,09	29,09	Соблюдение санитарных требований
2. Мероприятия по рациональному использованию, охране, защите лесов и древесно-кустарниковой растительности			
Не планируются			
3. Мероприятия по рациональному использованию и охране недр			
ПП «Курская ТЭЦ-1»			
Мониторинг подземных вод на территории станции и золоотвала.	200,00	152,20	Выполнение требований Водного кодекса Российской Федерации
Контроль почв на содержание нефтепродуктов на территории мазутохранилища и границах ЗШО ПП «Курская ТЭЦ-1»	239,72	239,72	Выполнение требования статьи 67 Федерального закона РФ от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»
Проведение работ по благоустройству территории (озеленение, уборка мусора)	-	-	Выполнение требований природоохранного законодательства
ПП «ТЭЦ СЗР»			
Контроль почв на содержание нефтепродуктов на территории мазутохранилища ТЭЦ СЗР	119,86	119,86	Выполнение требования статьи 67 Федерального закона РФ от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»
Проведение работ по благоустройству территории (озеленение, уборка мусора)	-	-	Выполнение требований природоохранного законодательства
ПП «ТЭЦ-4»			
Контроль почв на содержание нефтепродуктов на территории мазутохранилища ПП «ТЭЦ-4»	119,86	119,86	Выполнение требования статьи 67 Федерального закона РФ от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»

Проведение работ по благоустройству территории (озеленение, уборка мусора)	-	-	Выполнение требований природоохранного законодательства
4. Мероприятия по охране воздушного бассейна			
ПП «Курская ТЭЦ-1»			
Корректировка режимных карт с целью снижения выбросов Nox	-	-	Выполнение требований Закона об охране атмосферного воздуха. Поддержание оборудования в соответствии с треб. НТД.
Корректировка режимных карт котлов после проведения ремонтов	-	-	Выполнение требований Закона об охране атмосферного воздуха. Поддержание оборудования в соответствии с треб. НТД.
Лабораторный контроль нормативов ПДВ загрязняющих веществ в выбросах в атмосферу от источников ПП «Курская ТЭЦ-1»	-	-	Выполнение статьи 67 Федерального закона РФ от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»
Контроль нормативов ПДК загрязняющих веществ в атмосферном воздухе в промышленных выбросах и местах размещения отходов на территории ПП «Курская ТЭЦ-1»	120,39	120,39	Выполнение требования статьи 67 ФЗ РФ от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»
Проведение производственного лабораторного контроля атмосферного воздуха в контрольных точках на границе санитарно-защитной зоны (СЗЗ)	70,00	63,00	Выполнение требований природоохранного законодательства
ПП «ТЭЦ СЗР»			
Лабораторный контроль нормативов ПДВ загрязняющих веществ в выбросах в атмосферу от источников ПП «ТЭЦ СЗР»	-	-	Выполнение ст. 67 Федерального закона РФ от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»

Корректировка режимных карт котлов после проведения ремонтов.	-	-	Выполнение требований ФЗ об охране атмосферного воздуха. Поддержание оборудования в соответствии с треб. НТД.
Контроль нормативов ПДК загрязняющих веществ в атмосферном воздухе в промышленных выбросах и местах размещения отходов на территории ПП «ТЭЦ СЗР»	149,67	149,67	Выполнение требования ст. 67 ФЗ РФ от 10.01.2002 г. № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»
Проведение производственного лабораторного контроля атмосферного воздуха в контрольных точках на границе санитарно-защитной зоны (СЗЗ)	70,00	63,00	Выполнение требований природоохранного законодательства
ПП «ТЭЦ-4»			
Лабораторный контроль нормативов ПДВ загрязняющих веществ в выбросах в атмосферу от источников ПП «ТЭЦ-4»	-	-	Выполнение ст. 67 ФЗ РФ от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»
Корректировка режимных карт котлов после проведения ремонтов.	-	-	Выполнение требований ФЗ об охране атмосферного воздуха. Поддержание оборудования в соответствии с треб. НТД.
Контроль нормативов ПДК загрязняющих веществ в атмосферном воздухе в промышленных выбросах и местах размещения отходов на территории ПП «ТЭЦ-4»	89,94	89,94	Выполнение ст. 67 Федерального закона РФ от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»
Проведение производственного лабораторного контроля атмосферного воздуха в контрольных точках на границе санитарно-защитной зоны (СЗЗ)	70,00	63,00	Выполнение требований природоохранного законодательства

7.2. Сведения о проведенных основных мероприятиях, направленных на достижение плановых экологических показателей, и их финансировании

Филиал вкладывает значительные финансовые средства в охрану окружающей среды и на реализацию природоохранных мероприятий. Структура затрат на охрану окружающей среды в 2025 году приведена в таблице 9.

Таблица 9. Затраты на охрану окружающей среды в 2025 году

Вид расходов	2025 год, млн. руб.
Текущие (эксплуатационные) затраты на охрану окружающей среды	12,464
Оплата услуг природоохранного назначения	16,096
Затраты на капитальный ремонт основных фондов по охране окружающей среды	0,276

Филиал в установленные сроки и в полном объеме осуществляет платежи за негативное воздействие на окружающую среду. Сведения о платежах за НВОС в 2025 году приведены в таблице 10.

Таблица 10. Платежи за негативное воздействие на окружающую среду в 2025 год

Наименование платежа	Сумма платы за 2025 год, тыс. руб.
Плата за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух стационарными источниками	148,322
Плата за сбросы загрязняющих веществ в водные объекты	1,364
Плата за размещение отходов производства и потребления	157,894
ИТОГО плата за НВОС:	307,583

В 2025 году Филиал не производил инвестиций в основной фонд природоохранного назначения.

7.3. Сведения о реализуемых мероприятиях в области охраны окружающей среды и их эффектах

Для повышения уровня компетенции в области охраны окружающей среды проводится плановое обучение руководителей, ответственных за принятие решений, а также персонала, чья деятельность может оказать негативное воздействие на окружающую среду и назначенных ответственными за экологическую безопасность и безопасное обращение с отходами.

Мероприятий по разработке, внедрению и совершенствованию систем экологического менеджмента, менеджмента качества и менеджмента охраны здоровья и безопасности труда в филиале в 2025 году не проводилось.

8. Информация о проводимой социально-экологической и информационно-просветительской деятельности организации

8.1. Взаимодействие с органами государственной власти и местного самоуправления.

Сведения об охране атмосферного воздуха, об использовании водных ресурсов, об образовании, использовании, обезвреживании, транспортировании и размещении отходов производства и потребления по формам государственной статистической отчетности в установленные сроки представляются Филиалом в адрес ИА АО «РИР Энерго», местные органы Росстата и государственные надзорные органы: Управление федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Курской области, Отдел водных ресурсов Верхне-Донского бассейнового управления Федерального агентства водных ресурсов.

8.2. Взаимодействие с общественными экологическими организациями, научными и социальными институтами и населением

Сотрудники Филиала принимают участие в субботниках в рамках месячников по санитарной очистке и благоустройству городской территории.

9. Адреса и контакты

Полное наименование юридического лица	Акционерное общество «РИР Энерго»
Сокращенное наименование юридического лица	АО «РИР Энерго»
Сведения об обособленном подразделении	Филиал АО «РИР Энерго» - «Курская генерация»
Юридический адрес	119017 РФ, г. Москва, Вн. Тер. г., Муниципальный округ Якиманка, ул. Большая Ордынка, д. 40, стр.1
Фактический адрес расположения филиала	305000, РФ, г.Курск, ул.Н. Набережная, 9

Ответственный за обеспечение экологической безопасности в Филиале – заместитель управляющего директора – главный инженер филиала Маликов Е.В., телефон (4712) 39-46-51.

Отчет по экологической безопасности филиала АО «РИР Энерго»-«Курская генерация» за 2025 год подготовил Главный специалист по экологии Гуторов Александр Владимирович.