



**Акционерное общество
«Росатом Инфраструктурные решения»
(АО «РИР»)**

**Акционерное общество «РИР Энерго»
(АО «РИР Энерго»)**

Филиал АО «РИР Энерго» – «Смоленская генерация»

**Отчёт
по экологической безопасности за 2025 год**



СОДЕРЖАНИЕ

1. ОБЩАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА И ОСНОВНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ФИЛИАЛА АО «РИР ЭНЕРГО» – «СМОЛЕНСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ».....	4
Производственное подразделение «Смоленская ТЭЦ-2».....	4
Котельный цех производственного подразделения «Смоленская ТЭЦ-2».....	8
Производственное подразделение «Тепловые сети».....	10
2. ОСНОВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ, РЕГУЛИРУЮЩИЕ ПРИРОДООХРАННУЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ.....	11
3. ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ПОЛИТИКА.....	16
4. СИСТЕМЫ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МЕНЕДЖМЕНТА, МЕНЕДЖМЕНТА КАЧЕСТВА, МЕНЕДЖМЕНТА ОХРАНЫ ЗДОРОВЬЯ И БЕЗОПАСНОСТИ ТРУДА.....	18
5. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ КОНТРОЛЬ И МОНИТОРИНГ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ.....	18
6. ВОЗДЕЙСТВИЕ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ.....	27
6.1.Сведения о категориях объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду.....	27
6.2.Информация об источниках забора воды и объёмах водопотребления.....	27
6.3.Сведения о массе сбросов загрязняющих веществ в составе сточных вод в водные объекты в 2025 году.....	28
6.4.Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух.....	29
6.4.1. Воздействие на атмосферный воздух, ПП «Смоленская ТЭЦ-2», п.Маркатушино, г.Смоленск.....	29
6.4.2. Воздействие на атмосферный воздух, котельный цех ПП «Смоленская ТЭЦ-2», ул.Кашена, д.10А, г.Смоленск.....	29
6.4.3. Данные о выбросах парниковых газов.....	31
6.4.4. Озоноразрушающие вещества.....	32
6.5.Обращение с отходами производства и потребления.....	32
6.6.Данные об удельном весе выбросов, сбросов загрязняющих веществ и отходов филиала в общем объёме по территории расположения производственных подразделений предприятия.....	34
7. СВЕДЕНИЯ ОБ ОСНОВНЫХ МЕРОПРИЯТИЯХ, НАПРАВЛЕННЫХ НА ДОСТИЖЕНИЕ ПЛАНОВЫХ ЭКОЛОГИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ, И ИХ ФИНАНСИРОВАНИИ.....	34
8. ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ И ИНФОРМАЦИОННО-ПРОСВЕТИТЕЛЬСКАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ.....	35

8.1.Взаимодействие с органами государственной власти и органами местного самоуправления.....	35
8.2.Взаимодействие с общественными экологическими организациями, научным и социальными институтами, населением.....	36
9. АДРЕСА И КОНТАКТЫ.....	38

1. ОБЩАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА И ОСНОВНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ФИЛИАЛА АО «РИР ЭНЕРГО» – «СМОЛЕНСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ»

В состав филиала АО «РИР Энерго» – «Смоленская генерация» входят два производственных подразделения – ПП «Смоленская ТЭЦ-2» и ПП «Тепловые сети».

Руководитель филиала – управляющий директор Кулаев Андрей Викторович.

Филиал является крупнейшим поставщиком тепловой энергии для промышленных предприятий и жилищно-коммунального сектора г.Смоленска. Его доля на рынке тепловой энергии областного центра превышает 85%.

С 1 января 2014 года энергокомпания является ответственной за теплоснабжение потребителей всего областного центра как от своих источников энергии, так и от теплоисточников МУП «Смоленсктеплосеть» и ведомственных котельных.



Суммарная установленная электрическая мощность объектов присутствия составляет 295 МВт, суммарная тепловая мощность – 911,2 Гкал/ч. После реализации проекта по модернизации турбогенератора ТГ-2 с комплексной заменой турбогенератора Т-100/120-130-2 на Т-130/145-12,8-NG суммарная установленная электрическая мощность составит 316 МВт, суммарная тепловая мощность –

956,2 Гкал/ч.

Общая протяженность водяных тепловых сетей на балансе АО «РИР Энерго» в Смоленском регионе составляет 67,8 км в двухтрубном исчислении.

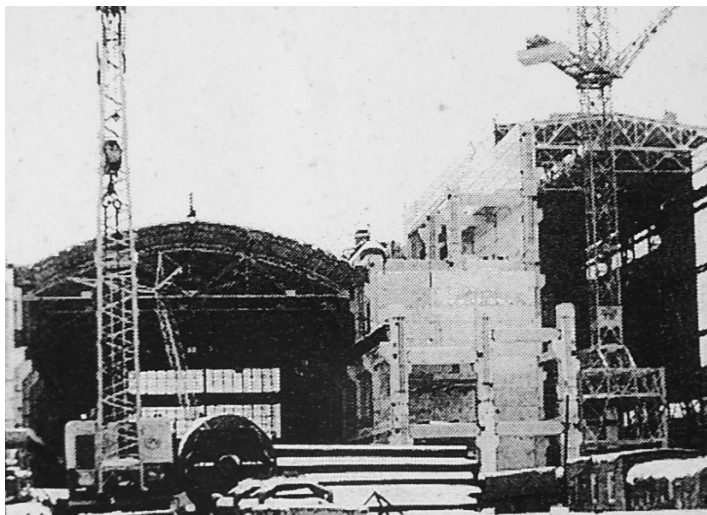
Производственное подразделение «Смоленская ТЭЦ-2»

Смоленская ТЭЦ-2 была построена в п.Маркатушино (восточная окраина г.Смоленска) на левом берегу р.Днепр для обеспечения тепловой энергией быстрорастущих промышленных предприятий г.Смоленска, в первую очередь на территории Промышленного района города. Кроме того, станция должна была обеспечивать теплом строившиеся здесь жилые микрорайоны.

Ввод станции в эксплуатацию состоялся 13 января 1973 года.

Главным инициатором строительства Смоленской ТЭЦ-2 был заслуженный энергетик СССР Исаак Абрамович Басин.

К началу 1960-х годов по области работало более 774 небольших дизельных электростанций. Основными источниками для выработки электроэнергии стали Смоленская, Рославльская, Ярцевская, Вяземская электростанции и блок Сафоновских энергопоездов.



В 1959 году введена в эксплуатацию первая очередь Дорогобужской ГРЭС. За год до этого было образовано Смоленское энергетическое управление, куда, помимо Дорогобужской станции, входили Смоленская ГЭС (ныне котельная на ул.Кашена), Рославльская ТЭЦ и высоковольтные электрические сети. Однако для дальнейшего развития промышленности,

социальной сферы, расширения жилого сектора требовались дополнительные энерго мощности. Строительство новой ТЭЦ позволило ликвидировать 180 маленьких дымящих котельных по всему городу и обеспечить надежное водоснабжение даже в морозы до -35°C .

В настоящее время установленная электрическая мощность станции – 295 МВт, тепловая – 789 Гкал/ч.

ПП «Смоленская ТЭЦ-2» является отопительной ТЭЦ с поперечными связями и одним уровнем давления свежего пара 13,0 Мпа (130 кгс/см^2) и температурой 545°C . Главный паропровод выполнен по блочной схеме с секционированной (три секции) переключающей магистралью.

Основные цеха станции:

котлотурбинный цех (КТЦ) с участком топливоподачи обеспечивает бесперебойное снабжение котлов мазутом, а также его хранение, приём, слив, очистку, подогрев;

электрический цех – основная задача заключается в обеспечении бесперебойного снабжения электроэнергией жилищно-коммунальный сектор, общественных и промышленных предприятий города, собственных нужд станции, распределение электроэнергии по классам напряжения, отпуск электроэнергии в единую электросеть;

химический цех – основной задачей является восполнение потерь сетевой воды, а также пара и конденсата;

цех централизованного ремонта обеспечивает ремонт оборудования филиала.

Основное оборудование находится в КТЦ:

Три паровых турбогенератора:

1) ТГ-1 на базе турбоагрегата ПТ-60-130/13, номинальная электрическая мощность – 60 МВт, тепловая – 139 Гкал/ч, находится в эксплуатации с января 1973 года;

2) ТГ-2 на базе турбоагрегата Т-100/120-130-2 (модификация №2), номинальная электрическая мощность – 105 МВт, тепловая – 160 Гкал/ч, находится в эксплуатации с декабря 1973 года;

3) ТГ-3 на базе турбоагрегата Т-130/145-12,8-NG, номинальная электрическая мощность – 130 МВт, тепловая – 190 Гкал/ч, находится в эксплуатации с марта 2025 года.

Пять паровых котлоагрегатов:

1) ПК-1, ПК-2, ПК-3, ПК-4 типа БКЗ-210-140-7, номинальная паропроизводительность каждого составляет 210 т/ч;

2) ПК-5 типа ТГМЕ-464, номинальная паропроизводительность составляет 500 т/ч.

Три водогрейных котлоагрегата: ВК-2, ВК-3, ВК-4 типа КВГМ-100, номинальная теплопроизводительность каждого составляет 100 Гкал/ч.

Отвод дымовых газов производится на дымовую трубу высотой 180 м.

Для охлаждения оборудования турбин (конденсаторов и маслоохладителей) на станции имеется обратная система водоснабжения, источником которого является пруд-охладитель на р.Дресна с площадью зеркала 215 га (т.6 на карте-схеме, с.6). Полный объём воды в водоёме при нормальный подпорном уровне (НПУ) 175,5 м составляет 5,93 млн.м³. Для подачи циркуляционной охлаждающей воды для конденсаторов паровых турбин работает циркуляционная насосная станция (ЦНС) (т.4 на карте-схеме, с.6). Циркуляционная вода из пруда-охладителя также подаётся на рыбозаградитель. Для увеличения длины пути воды от водосброса до водозабора с целью обеспечения её достаточного охлаждения имеется струнаправляющая дамба длиной 858 м (т.7 на карте-схеме, с.6).

Для производственных нужд станции и для подпитки пруда-охладителя осуществляется забор воды из р.Днепр. Водозаборное сооружение представлено береговой насосной станцией (БНС) (т.3 на карте-схеме, с.6), представляющей собой сооружение цилиндрической формы, отлитое из железобетона и заглубленное в землю на берегу реки на 18 м. Работа БНС предусмотрена без постоянного обслуживания.

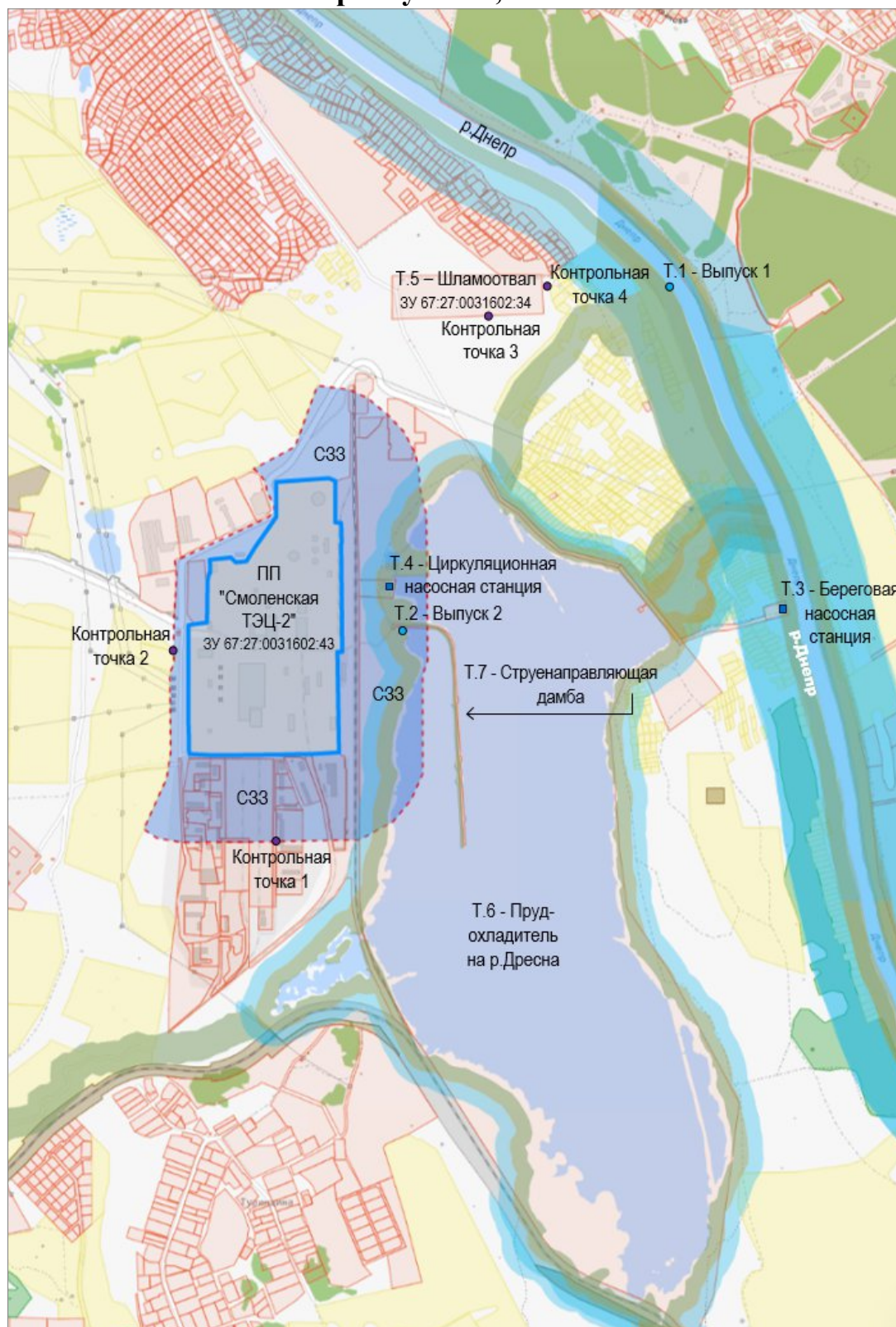
Для питьевого и противопожарного водоснабжения вода питьевого качества подаётся по договору холодного водоснабжения от 15.05.2015 №386, заключённого со СМУП «Горводоканал».

Сточные воды сбрасываются в два водных объекта – р.Днепр и пруд-охладитель на р.Дресна, через два водовыпуска.

Через выпуск 1 (т.1 на карте-схеме, с.6) в р.Днепр отводится производственный сток. На сброс поступают дренажные воды от шламоотвала и не требующий очистки производственный сток от химцеха (от взрыхления Н-катионитовых и Na-катионитовых фильтров, от регенерации и отмывки Na-катионитовых фильтров). Производственный сток из химцеха от водоподготовки по системе напорных стальных шламопроводов поступает на шламоотвал общей площадью 7,033 га, состоящий из восьми секций (т.5 на карте-схеме, с.6). Сброс осветлённой воды осуществляется из секции 8 по открытому отводящему каналу в р.Днепр. Протяжённостью канала составляет 2 км, ширина русла канала – 1,2 м. Расчётный объём сброса на выпуске 1 – 270,684 тыс.м³/год.

Шламоотвал внесён в государственный реестр объектов размещения отходов (ГРОРО) на основании приказа Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) от 27.07.2015 №609; номер объекта: 67-00023-Х-00609-270715.

Карта-схема промплощадки ПП «Смоленская ТЭЦ-2» в п.Маркатушино, г.Смоленск



Котельный цех производственного подразделения «Смоленская ТЭЦ-2»

История развития теплоэнергетики в г.Смоленске начинается с введения в эксплуатацию Смоленской городской электростанции (СмолГЭС).



Котельный цех (бывшая ТЭЦ-1) (г.Смоленск, ул.Кашена, д.10А) введён в эксплуатацию 28 августа 1933 года. До Великой Отечественной войны в состав СмолГЭС входили паротурбинная электростанция мощностью 10 тыс. кВт и дизельная станция, в которой были установлены дизель мощностью 900 л.с., турбина мощностью 500 кВт и два котла. В довоенное время такая станция обеспечивала электроэнергией предприятия и население города. Уже к 1938 году мощность СмолГЭС выросла до 10 тыс. кВт. Станция стала основой развития промышленности, транспорта и жилищно-бытового строительства. Во время войны станция была разрушена. Восстановление проводилось за счёт ремонта части сохранившегося и установки дополнительного оборудования.

В настоящее время установленная тепловая мощность котельного цеха составляет 137,2 Гкал/ч: паром – 37,2 Гкал/ч, горячей водой – 100 Гкал/ч.

В котельном цехе эксплуатируются два водогрейных котла ПТВМ-50-1, номинальной паропроизводительностью 210 т/ч каждый.

Дымовые газы отводятся в дымовую трубу высотой 80 метров.

Для производственного водоснабжения используется вода технического качества от собственного поверхностного водозабора из р.Днепр. Водозаборное сооружение – береговая насосная станция, расположенная в черте г.Смоленска, в 475 м выше моста по ул.Дзержинского, на правом берегу р.Днепр (т.4 на карте-схеме, с.8).

Для питьевого и противопожарного водоснабжения вода питьевого качества подаётся по договору холодного водоснабжения от 31.08.2015 №626, заключенного со СМУП «Горводоканал».

Сточные воды сбрасываются в два водных объекта – в р.Днепр и в р.Городянка – правый приток р.Днепр, через три водовыпуска.

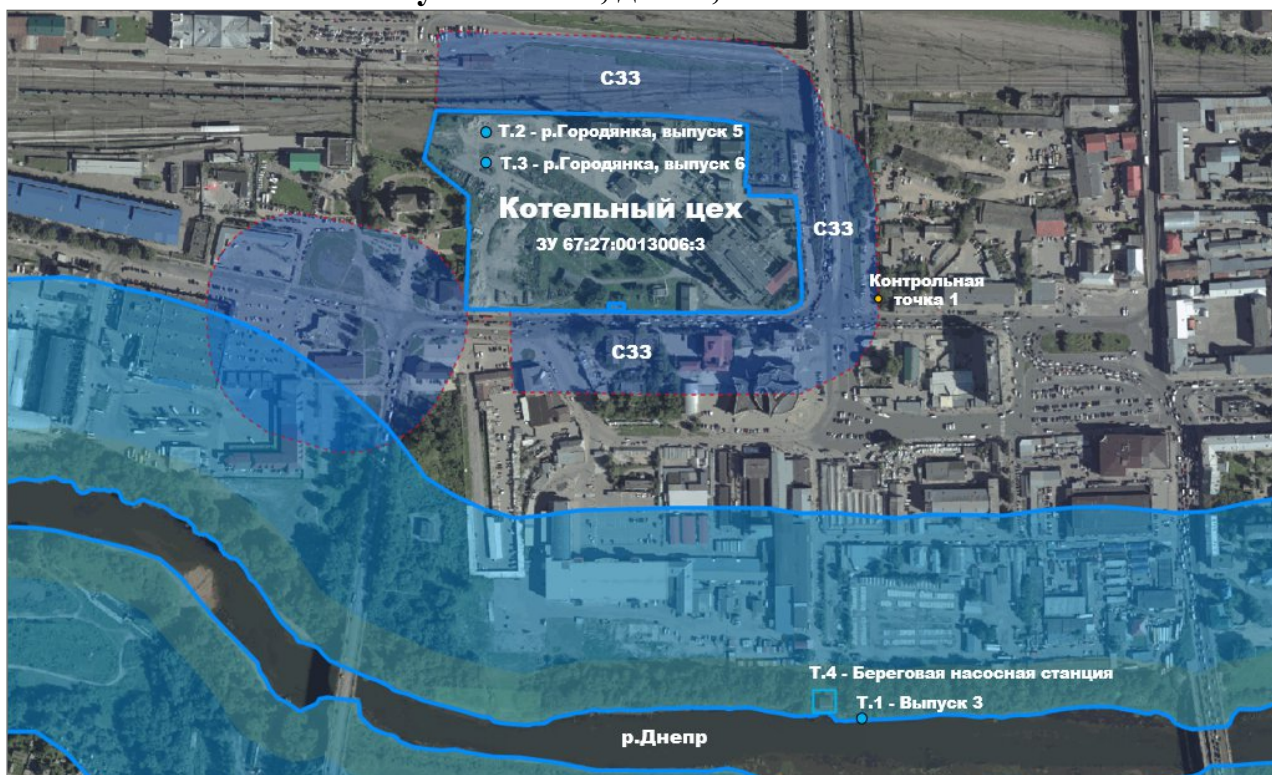
Через выпуск 3 (т.1 на карте-схеме, с.8) сточные воды сбрасываются непосредственно в р.Днепр, через выпуск 5 (т.2 на карте-схеме, с.8) и выпуск 6 (т.3 на карте-схеме, с.8) – в подземный коллектор р.Городянка, впадающей в р.Днепр.

Через выпуск 3 отводится не требующий очистки производственный сток от системы охлаждения котельного цеха; расчётный объём сброса на выпуске составляет 447,208 тыс.м³/год.

Через выпуск 5 отводится производственный сток от собственных нужд участка химводоподготовки; расчётный объём сброса на выпуске составляет 38,784 тыс.м³/год.

Через выпуск 6 отводится конденсат пара, образующийся после обогрева мазута в мазутных ёмкостях, ливневый сток с территории мазутного хозяйства, автотранспортного цеха; расчётный объём сброса сточных вод на выпуске – 4,336 тыс.м³/год.

Карта-схема котельного цеха ПП «Смоленская ТЭЦ-2» на ул.Кашена, д.10А, г.Смоленск



Производственное подразделение «Тепловые сети»

В 1958 году Смоленская ГЭС (ныне котельная на ул.Кашена) была реконструирована, переведена в теплофикационный режим и переименована в ТЭЦ. В 1964 году от неё



были проложены первые тепломагистрали – в сторону авиазавода и ул.Бакунина. С этого времени смоляне стали централизованно получать тепло и горячую воду. На сегодняшний день общая протяженность магистральных водяных теплосетей, находящихся на балансе объектов АО «РИР Энерго» в Смоленском регионе,

составляет 67,836 км в двухтрубном исчислении, в том числе 46,872 км подземной и 20,964 км надземной прокладки. Глубина заложения теплопроводов тепловых сетей подземной прокладки лежит в пределах 1,2÷3,0 метра. Тип схемы теплоснабжения – радиальная, тип системы – закрытая, порядок диспетчеризации – круглосуточно.



Основным источником теплоснабжения в водяных тепловых сетях г.Смоленска служит Смоленская ТЭЦ-2 при работающих трёх подкачивающих насосных станциях. В пиковом режиме в отопительный период возможно включение в работу котельного цеха для теплоснабжения районов Покровка, Королёвка, Щёткино.

В тепловых сетях принят качественный метод регулирования отпуска тепла, предусматривающий изменение температуры теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха при постоянном расходе сетевой воды (утверждённый температурный график 115/70°C со срезкой 100°C). С учётом пересечённого рельефа местности в районе прокладки теплосети №3 (теплосеть имеет повышающийся профиль от Смоленская ТЭЦ-2), максимальная разность геодезических отметок составляет ~70 метров, и в связи со значительной протяженностью тепловых сетей от ТЭЦ-2 и большой присоединенной нагрузкой на теплосети №3 в начале 1980-х годов были введены в эксплуатацию две подкачивающие насосные станции:

НПС-1 – на обратном трубопроводе;

НПС-2 – на подающем трубопроводе магистрали №1.

В 2013 году введена в работу НПС-3 на ул.Верхний Волок с насосами на подающем и обратном трубопроводе.

2. ОСНОВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ, РЕГУЛИРУЮЩИЕ ПРИРОДООХРАННУЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

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

Федеральные законы:

Конституция РФ;

Земельный кодекс РФ от 25.10.2001 №136-ФЗ;

Водный кодекс РФ от 03.06.2006 №74-ФЗ;

Федеральный закон от 10.01.2002 №7-ФЗ «Об охране окружающей среды»;

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 30.03.1999 №52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения».

Постановления и распоряжения Правительства РФ:

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 РФ от 21.04.2000 №373 «Положение о государственном учёте вредных воздействий на атмосферный воздух и их источников»;

Постановление Правительства РФ от 31.10.2024 №1459 «Об утверждении Правил установления границ водоохранных зон и границ прибрежных защитных полос водных объектов»;

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

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»;

Распоряжение Правительства РФ от 20.10.2023 №2909-р «Об утверждении перечня загрязняющих веществ, в отношении которых применяются меры государственного регулирования в области охраны окружающей среды».

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»;

Постановление Главного государственного санитарного врача РФ от 28.01.2021 №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»;

Приказ Минприроды России от 31.03.2025 №157 «Об утверждении Правил инвентаризации объектов размещения отходов производства и потребления»;

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 учёта 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 28.11.2025 №662 «Об утверждении требований к содержанию, составу, форме, порядку разработки, согласования и утверждения плана мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в периоды неблагоприятных метеорологических условий»;

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 26.12.2024 №757 «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 форм и порядка представления сведений, полученных в результате наблюдений за водными объектами заинтересованными федеральными органами исполнительной власти»;

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

Приказ Минсельхоза России от 13.12.2016 №552 «Об утверждении нормативов качества воды водных объектов рыбохозяйственного значения, в том числе нормативов предельно допустимых концентраций вредных веществ в водах водных объектов рыбохозяйственного значения»;

Приказ Росрыболовства от 26.05.2025 №296 «Об утверждении нормативов качества воды водных объектов рыбохозяйственного значения, в том числе нормативов предельно допустимых концентраций загрязняющих веществ в водах водных объектов рыбохозяйственного значения»;

Распоряжение Минприроды России от 14.12.2020 №35-р «О методиках расчётов 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».

Разрешительные документы, регламентирующие природоохранную деятельность филиала АО «РИР Энерго» – «Смоленская генерация»

Наименование документа	Выдан/Утверждён	Срок действия
Лицензия на осуществление деятельности по транспортированию и размещению отходов III-IV классов опасности №ЛО20-00113-77/00103213 от 21.06.2012	Федеральная служба по надзору в сфере природопользования	Бессрочно
Промплощадка III «Смоленская ТЭЦ-2», п.Маркатушино, г.Смоленск, объект НВОС 66-0167-001492-II		
Выписка из государственного реестра объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, об актуализации сведений №12582898 от 07.07.2025	Межрегиональное управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования по Московской и Смоленской областям	Бессрочно
Декларация о воздействии на окружающую среду №7269327	Межрегиональное управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования по Московской и Смоленской областям	29.10.2021-29.10.2028
Проект нормативов предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (экспертное заключение ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Смоленской области» от 06.07.2021 №3020; санитарно-эпидемиологическое заключение Управления Роспотребнадзора по Смоленской области от 05.08.2021 №67.СО.01.000.Т.000306.08.21)	Филиал ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация»	05.08.2021-05.08.2028
Проект санитарно-защитной зоны (экспертное заключение ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Пермском крае» от 26.02.2021 №471-ЦА;	Филиал ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация»	Бессрочно

ОТЧЁТ ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ЗА 2025 ГОД

санитарно-эпидемиологическое заключение Управления Роспотребнадзора по Смоленской области от 12.03.2021 №67.СО.01.000.Т.000092.03.21; решение Управления Роспотребнадзора по Смоленской области об установлении санитарно-защитной зоны от 05.04.2021 №25)		
Решение о предоставлении водного объекта в пользование №09/25 от 04.06.2025	Министерство природных ресурсов и экологии Смоленской области	10.06.2025-04.02.2030
Договор водопользования №67-04.01.00.002-Р-ДЗВХ-С-2024-52352/00 от 26.12.2024	Министерство природных ресурсов и экологии Смоленской области	27.12.2024-31.12.2029
Котельный цех ПП «Смоленская ТЭЦ-2», ул.Кашена, д.10А, г.Смоленск, объект НВОС 66-0167-001491-П		
Выписка из государственного реестра объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, об актуализации сведений №12582823 от 07.07.2025	Межрегиональное управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования по Московской и Смоленской областям	Бессрочно
Декларация о воздействии на окружающую среду №7270066	Межрегиональное управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования по Московской и Смоленской областям	29.10.2021-29.10.2028
Проект нормативов предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (экспертное заключение ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Смоленской области» от 06.07.2021 №3021; санитарно-эпидемиологическое заключение Управления Роспотребнадзора по Смоленской области от 05.08.2021 №67.СО.01.000.Т.000305.08.21)	Филиал ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация»	05.08.2021-05.08.2028
Проект санитарно-защитной зоны для котельного цеха ПП «Смоленская ТЭЦ-2» и ПП «Тепловые сети» (экспертное заключение ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Пермском крае» от 19.02.2021 №379-ЦА; санитарно-эпидемиологическое заключение Управления Роспотребнадзора по Смоленской области от 12.03.2021 №67.СО.01.000.Т.000091.03.21; решение Управления Роспотребнадзора по Смоленской области об установлении санитарно-защитной зоны от 05.04.2021 №26)	Филиал ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация»	Бессрочно

ОТЧЁТ ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ЗА 2025 ГОД

Решение о предоставлении водного объекта в пользование №09/25 от 10.06.2025	Министерство природных ресурсов и экологии Смоленской области	10.06.2025-28.08.2028
Договор водопользования №67-04.01.00.002-Р-ДЗВХ-С-2024-52398/00 от 26.12.2024	Министерство природных ресурсов и экологии Смоленской области	27.12.2024-31.12.2025
Промплощадка №1 ПП «Тепловые сети», ул.Кашена, д.10А, г.Смоленск, объект НВОС 66-0267-001396-П		
Выписка из государственного реестра объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, об актуализации сведений №12570468 от 07.07.2025	Межрегиональное управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования по Московской и Смоленской областям	Бессрочно
Проект нормативов предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух для ПП «Тепловые сети» (Промплощадка №1 и Линейная часть) (экспертное заключение ООО «СанГиК» от 10.12.2025 №5900-СН; санитарно-эпидемиологическое заключение Управления Роспотребнадзора по Смоленской области от 29.12.2025 №67.СО.01.000.Т.000483.12.25)	Филиал АО «Квадра» - «Смоленская генерация»	29.12.2025-29.12.2032
Линейная часть ПП «Тепловые сети», ул.Смолянинова, г.Смоленск, объект НВОС 66-0267-001397-Л		
Выписка из государственного реестра объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, об актуализации сведений №12582939 от 07.07.2025	Межрегиональное управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования по Московской и Смоленской областям	Бессрочно

3. ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ПОЛИТИКА

Экологическая политика филиала введена в действие приказом от 06.02.2024 №935/33-П «О принятии к руководству Единых отраслевых методических указаний по реализации Экологической политики Госкорпорации «Росатом» и её организаций».

Экологическая политика реализуется посредством планирования, осуществления природоохранных мероприятий и оценки эффективности результатов, внешнего и внутреннего контроля, своевременного проведения корректирующих мероприятий с учётом требований законодательства.

Ключевые принципы реализация экологической политики:

принцип соответствия – обеспечение соответствия деятельности законодательным и другим нормативным требованиям и стандартам 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; приоритет обязательного учёта

экологических факторов и оценки возможного негативного воздействия на окружающую среду при планировании и осуществлении деятельности;

принцип согласованности – сочетание экологических, экономических и социальных интересов филиала с интересами населения, общественных организаций в обеспечении благоприятной окружающей среды;

принцип экологической эффективности – улучшение показателей результативности природоохранной деятельности, снижение негативного воздействия на окружающую среду, рациональное использование 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 решений, оказывающих влияние на окружающую среду и обеспечение экологической безопасности, соблюдение публичного права на получение в установленном порядке достоверной информации о состоянии окружающей среды в регионе присутствия предприятия;

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

Система реализации экологической политики совершенствуется благодаря совершенствованию системы планирования, внедрению практики проведения экологических аудитов в филиале и его подразделениях.

Повышение уровня экологического образования и экологической культуры работников филиала осуществляется путём подготовки, аттестации руководителей и специалистов предприятия по программам профессионального обучения в области охраны окружающей среды и экологической безопасности, проведения совещаний.

Для достижения стратегической цели экологической политики филиал принимает на себя следующие обязательства:

проводить прогнозную оценку последствий воздействия деятельности филиала на окружающую среду с целью снижения экологических рисков и предупреждения аварийных ситуаций;

обеспечивать рациональное использование водных, земельных ресурсов;

способствовать созданию благоприятных условий для поддержания баланса природных экосистем, недопущения их утраты или деградации путём минимизации негативного влияния на биоразнообразие, компенсации нанесённого вреда, включая мероприятия по восстановлению нарушенных территорий, поддержанию ландшафта, растительного покрова и мест обитания представителей фауны, характерной для региона присутствия предприятия;

реализовать мероприятия, направленные на снижение показателей выбросов и сбросов загрязняющих веществ в окружающую среду загрязняющих веществ;

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

совершенствовать систему производственного экологического контроля и мониторинга, применять современные методы и средства измерений, развивать автоматизированные системы экологического мониторинга;

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, органами местного самоуправления;

содействовать формированию экологической культуры, развитию экологического образования всех работников филиала и экологического просвещения населения в районе присутствия предприятия.

4. СИСТЕМЫ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МЕНЕДЖМЕНТА, МЕНЕДЖМЕНТА КАЧЕСТВА, МЕНЕДЖМЕНТА ОХРАНЫ ЗДОРОВЬЯ И БЕЗОПАСНОСТИ ТРУДА

В настоящее время в филиале не введены системы экологического менеджмента, менеджмента качества и менеджмента профессиональной безопасности и здоровья.

5. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ КОНТРОЛЬ И МОНИТОРИНГ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Основная задача производственного контроля в области охраны окружающей среды со стороны филиала состоит в обеспечении деятельности производственных подразделений в пределах установленных нормативов допустимого воздействия на окружающую среду и согласно требованиям действующего природоохранного законодательства.

Производственный экологический контроль предусматривает получение данных о количественном и качественном содержании загрязняющих веществ в выбросах, сбросах и в компонентах природной среды – в атмосферном воздухе, природной воде и почве, с применением методов аналитической химии, биотестирования и физических измерений.

ПП «Смоленская ТЭЦ-2» в п.Маркатушино г.Смоленска (расположено в границах земельных участков с кадастровым номером 67:27:0031602:43, 67:27:0031602:34) и котельный цех на ул.Кашена, д.10А (расположено в границах земельного участка с кадастровым номером 67:27:0013006:3) в соответствии с СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» отнесено к предприятию третьего класса опасности.

Решением Управления Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека (Роспотребнадзора) по Смоленской области от 05.04.2021 №25 для предприятия установлена санитарно-защитная зона (см. карту-схему, с.6):

1) размером от границы промплощадки (земельного участка с кадастровым номером 67:27:0031602:43): с севера – 154 м, с северо-востока, востока, юго-востока и юга – 300 м, с юго-запада – 64 м, с запада – 110 м, с северо-запада – 20 м;

2) СЗЗ шламоотвала принята по границе земельного участка с кадастровым номером 67:27:0031602:34.

В Единый государственный реестр недвижимости сведения о границах СЗЗ внесены, реестровый номер: 67:27-6.4810.

Для котельного цеха ПП «Смоленская ТЭЦ-2» и ПП «Тепловые сети» (земельный участок с кадастровым номером 67:27:0013006:3) решением Управления Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека (Роспотребнадзора) по Смоленской области от 05.04.2021 №26 установлена санитарно-защитная зона размером от границы площадки (земельного участка с кадастровым номером 67:27:0013006:3): с севера, северо-востока, востока, юго-востока, юга – 80 метров; с юго-запада, запада, северо-запада принята по границе площадки (см. карту-схему, с.8).

В Единый государственный реестр недвижимости сведения о границах СЗЗ внесены, реестровый номер: 67:27-6.4787.

Контроль влияния деятельности предприятия на окружающую среду предусматривает:

контроль содержания загрязняющих веществ на источниках выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух;

контроль за звуковым давлением и напряжённостью магнитного и электрического полей на границе санитарно-защитной зоны предприятия;

контроль содержания загрязняющих веществ в забираемой природной воде и в сбрасываемых сточных водах;

контроль содержания загрязняющих веществ в почве в районе расположения шламоотвала;

контроль объёмов образования и лимитов размещения отходов, порядка обращения с образовавшимися отходами.

Аналитический контроль в 2025 году проводился на договорной основе испытательными лабораториями:

Наименование лаборатории	Адрес места нахождения	Реквизиты аттестатов аккредитации	Предмет договора
Испытательная лаборатория ООО «ГИЦ ПВ»	108811, г.Москва, Киевское шоссе, 22-й км, д.4, стр.1, этаж 4 блок А	РОСС RU.0001.21ПВ06 от 12.09.2014	Паразитологический, микробиологический анализ сточных и природных вод; мониторинг почвенного покрова на территории шламоотвала
Испытательная лаборатория ООО «ЭкОонис-ЭЧТ»	127055, г.Москва, ул.Сущевская, д.27 стр.2, эт.3 пом.3 к.3 офис 36	ААС.А.00421 от 23.03.2022	Количественный химический анализ сточных и природных вод

Испытательная лаборатория ООО «ЭКО Центр»	394049, Воронежская область, г.Воронеж, Рабочий пр-кт, д.101	РОСС RU.0001.514506 от 20.07.2015	Контроль выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух от котлоагрегатов; измерение химических, физических факторов атмосферного воздуха на границе СЗЗ, ОРО
---	--	-----------------------------------	---

Производственный экологический контроль проводится в соответствии с программами производственного экологического контроля и программой мониторинга состояния и загрязнения окружающей среды на территории объекта размещения отходов и в пределах его воздействия на окружающую среду. В программах определены места отбора проб, контролируемые показатели и периодичность контроля. Ответственным лицом в области охраны окружающей среды, природопользования, экологической безопасности назначен главный инженер филиала. Организация и координация деятельности производственных подразделений в области охраны окружающей среды возложена на блок главного инженера филиала.

Пункты наблюдений за атмосферным воздухом для промплощадки ПП «Смоленская ТЭЦ-2» в п.Маркатушино, г.Смоленск:

1. Санитарно-защитная зона, с юга на расстоянии 300 метров от границы промплощадки (контрольная точка 1 на карте-схеме, с.6);
2. Санитарно-защитная зона, с юго-запада на расстоянии 64 метров от границы промплощадки (контрольная точка 2 на карте-схеме, с.6);
3. Эксплуатируемая карта шламоотвала (контрольная точка 3 на карте-схеме, с.6);
4. На расстоянии 200 метров от эксплуатируемой карты шламоотвала (контрольная точка 4 на карте-схеме, с.6).

Пункт наблюдения за атмосферным воздухом для котельного цеха ПП «Смоленская ТЭЦ-2», ул.Кашена, д.10А, г.Смоленск:

Санитарно-защитная зона, с востока на расстоянии 80 метров от границы промплощадки предприятия на ул.Кашена, д.10А, г.Смоленск.

Результаты наблюдений за содержанием загрязняющих веществ в атмосферном воздухе в 2025 году

Пункт контроля	Перечень контролируемых показателей	Фактический выброс загрязняющего вещества, мг/м ³	Нормативы ПДВ по [1], мг/м ³
Промплощадка ПП «Смоленская ТЭЦ-2», п.Маркатушино, г.Смоленск			
С юга на расстоянии 300 метров от границы предприятия	Азота диоксид	0,054	0,2
	Азот (II) оксид	0,035	0,4
	Сера диоксид	менее 0,03	0,5
	Углерод оксид	менее 3,00	5,0

ОТЧЁТ ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ЗА 2025 ГОД

С юго-запада на расстоянии 64 метров от границы промплощадки	Азота диоксид	0,057	0,2
	Азот (II) оксид	0,038	0,4
	Сера диоксид	менее 0,03	0,5
	Углерод оксид	менее 3,00	5,0
Котельный цех ПП «Смоленская ТЭЦ-2», ул.Кашена, д.10А, г.Смоленск			
С востока на расстоянии 80 метров от границы предприятия, в районе д.8 на ул.Кашена	Азота диоксид	0,053	0,2
	Углерод оксид	менее 3,00	5,0

[1] СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания»

Результаты наблюдений за непосредственным воздействием шламоотвала на атмосферный воздух в 2025 году

Контролируемый показатель	Эксплуатируемая карты шламоотвала мг/м ³	На расстоянии 200 метров от эксплуатируемой карты шламоотвала, мг/м ³	ПДКм.р. по [2], мг/м ³
Взвешенные вещества	0,068	0,087	0,5
	0,073	0,078	
	0,082	0,073	

[2] СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания»

Результаты наблюдений за звуковым давлением в 2025 году

Пункт контроля	Определяемая характеристика	Измеренные уровни звука, дБА				Оценочный уровень звука, дБА	ПДУ по [3], дБА
		1	2	3	4		
Площадка ПП «Смоленская ТЭЦ-2», п.Маркатушино, г.Смоленск							
С юга на расстоянии 300 метров от границы предприятия	Эквивалентный уровень звука, дБА	48,6	49,3	49,8	48,7	50,1	55
	Максимальный уровень звука, дБА	55,6	54,3	54,8	54,9	55,6	70
С юго-запада на расстоянии 64 метра от границы предприятия	Эквивалентный уровень звука, дБА	47,5	47,3	7,8	47,9	48,5	55
	Максимальный уровень звука, дБА	54,9	55,3	54,8	54,7	55,3	70
Котельный цех ПП «Смоленская ТЭЦ-2», ул.Кашена, д.10А, г.Смоленск							
С востока на расстоянии 80 метров от границы предприятия, в районе д.8 на ул.Кашена	Эквивалентный уровень звука, дБА	54,1	53,6	53,9	53,7	50,1	55
	Максимальный уровень звука, дБА	62,3	61,3	61,8	62,7	55,6	70

[3] СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания»

**Результаты наблюдений за напряжённостью электрического
и магнитного полей в 2025 году**

Пункт контроля	Высота, м	Среднее квадратическое значение напряжённости электрического поля с учётом неопределённости и (при k=2), кВ/м	Предельно допустимый уровень напряжённости электрического поля, кВ/м	Среднее квадратическое значение напряжённости магнитного поля с учётом неопределённости (при k=2), А/м	Предельно допустимый уровень напряжённости магнитного поля по [4], А/м
Площадка ПП «Смоленская ТЭЦ-2», п.Маркатушино, г.Смоленск					
С юга на расстоянии 300 метров от границы предприятия	0,5	менее 0,05	1	менее 0,8	8
	1,5	менее 0,05	1	менее 0,8	8
	1,8	менее 0,05	1	менее 0,8	8
	2,0	менее 0,05	1	менее 0,8	8
С юго-запада на расстоянии 64 метра от границы предприятия	0,5	менее 0,05	1	менее 0,8	8
	1,5	менее 0,05	1	менее 0,8	8
	1,8	менее 0,05	1	менее 0,8	8
	2,0	менее 0,05	1	менее 0,8	8
Котельный цех ПП «Смоленская ТЭЦ-2», ул.Кашена, д.10А, г.Смоленск					
С востока на расстоянии 80 метров от границы предприятия, в районе д.8 на ул.Кашена	0,5	менее 0,05	1	менее 0,8	8
	1,5	менее 0,05	1	менее 0,8	8
	1,8	менее 0,05	1	менее 0,8	8
	2,0	менее 0,05	1	менее 0,8	8

[4] СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания»

**Результаты исследования проб сточных вод на выпуске №1
в р.Днепр, природной воды р.Днепр в 2025 году**

Наименование определяемого показателя, единица измерения	Усреднённые значения показателя за 2025 год			Допустимая концентрация показателя (Сндс)	ПДК по [5]*
	Выпуск №1	Река Днепр, выше на 500 м выпуска №1 (забираемая вода)	Река Днепр, ниже на 500 м выпуска №1		
Количественный химический анализ сточных и природных вод					
Цветность, град.	14	21	22	–	–
Интенсивность запаха при 20°С, балл	1	2	2	–	–
Щёлочность общая, мг-экв./дм ³	0,91	0,88	0,86	–	–
Прозрачность, см	27	27	27	–	–
Водородный показатель (рН), ед. рН	7,69	7,80	7,71	–	–
Общая минерализация, мг/дм ³	334	232	209	–	–
Взвешенные вещества, мг/дм ³	6,38	10,75	10,92	5,85	10,75
Нефтепродукты, мг/дм ³	менее 0,005	менее 0,005	менее 0,005	0,05	0,05
БПКполн, мгО ₂ /дм ³	1,8	3,1	3,0	3,0	3,0
Аммоний-ион, мг/дм ³	менее 0,10	менее 0,10	менее 0,10	0,50	0,50
Нитрат-ион, мг/дм ³	2,42	3,50	3,28	40,00	40,00
Нитрит-ион, мг/дм ³	менее 0,0050	менее 0,0050	менее 0,0050	0,08	0,08
Сульфат-анион, мг/дм ³	67,9	23,8	22,1	100,0	100,0
Хлорид-анион, мг/дм ³	63,6	21,8	20,0	300,0	300,0
Железо, мг/дм ³	0,44	0,53	0,55	0,561	0,10
Паразитологический, микробиологический анализ сточных и природных вод					
Обобщенные колиформные бактерии (ОКБ), КОЕ/100см ³	210	120	140	–	500
Escherichia coli, КОЕ/100см ³	0	0	0	–	100
Возбудители кишечных инфекций бактериальной природы/Бактерии рода Salmonella в дм ³	Не обнаружено	Не обнаружено	Не обнаружено	–	Отсутствие

ОТЧЁТ ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ЗА 2025 ГОД

Колифаги, БОЕ/100 см ³	0	0	0	–	100
Личинки гельминтов, экз./25 дм ³	Не обнаружено	Не обнаружено	Не обнаружено	–	Отсутствие
Цисты патогенных простейших, яйца гельминтов, экз./25 дм ³	Не обнаружено	Не обнаружено	Не обнаружено	–	Отсутствие

[5] Приказ Минсельхоза России от 13.12.2016 №552 «Об утверждении нормативов качества воды водных объектов рыбохозяйственного значения, в том числе нормативов предельно допустимых концентраций вредных веществ в водах водных объектов рыбохозяйственного значения»; приказ Федерального агентства по рыболовству от 26.05.2025 №296 «Об утверждении нормативов качества воды водных объектов рыбохозяйственного значения, в том числе нормативов предельно допустимых концентраций загрязняющих веществ в водах водных объектов рыбохозяйственного значения»; СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания»

**Результаты исследования проб сточных вод на выпуске №2
в пруд-охладитель на р.Дресна в 2025 году**

Наименование определяемого показателя, единица измерения	Усреднённые значения показателя за 2025 год, выпуск №2	Допустимая концентрация показателя (Сндс)	ПДК по [6]
Количественный химический анализ сточных и природных вод			
Цветность, град.	16	–	–
Интенсивность запаха при 20°С, балл	1	–	–
Щёлочность общая, мг-экв./дм ³	0,86	–	–
Прозрачность, см	27	–	–
Водородный показатель (рН), ед. рН	8,07	–	–
Общая минерализация, мг/дм ³	227	–	–
Взвешенные вещества, мг/дм ³	6,75	6,45	10,75
Нефтепродукты, мг/дм ³	менее 0,005	0,05	0,05
БПКполн, мгО ₂ /дм ³	2,8	3,0	3,0
Паразитологический, микробиологический анализ сточных и природных вод			
Обобщенные колиформные бактерии (ОКБ), КОЕ/100см ³	230	–	500
Escherichia coli, КОЕ/100см ³	0	–	100
Возбудители кишечных инфекций бактериальной природы/Бактерии рода Salmonella в дм ³	Не обнаружено	–	Отсутствие
Колифаги, БОЕ/100 см ³	0	–	100
Личинки гельминтов, экз./25 дм ³	Не обнаружено	–	Отсутствие
Цисты патогенных простейших, яйца гельминтов, экз./25 дм ³	Не обнаружено	–	Отсутствие

[6] Приказ Минсельхоза России от 13.12.2016 №552 «Об утверждении нормативов качества воды водных объектов рыбохозяйственного значения, в том числе нормативов предельно допустимых концентраций вредных веществ в водах водных объектов рыбохозяйственного значения»; приказ Федерального агентства по рыболовству от 26.05.2025 №296 «Об утверждении нормативов качества воды водных объектов рыбохозяйственного значения, в том числе нормативов предельно допустимых концентраций загрязняющих веществ в водах водных объектов рыбохозяйственного значения»; СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания»

**Результаты исследования проб сточных вод на выпуске №3
в р.Днепр в 2025 году**

Наименование определяемого показателя, единица измерения	Усреднённые значения показателя за 2025 год, выпуск №3	Допустимая концентрация показателя (Сндс)	ПДК по [7]
Количественный химический анализ сточных и природных вод			
Цветность, град.	16	–	–
Интенсивность запаха при 20°С, балл	2	–	–
Щёлочность общая, мг-экв./дм ³	0,72	–	–
Прозрачность, см	27	–	–
Водородный показатель (рН), ед. рН	7,7	–	–
Общая минерализация, мг/дм ³	151	–	–
Взвешенные вещества, мг/дм ³	7,17	7,05	10,75
Нефтепродукты, мг/дм ³	менее 0,005	0,05	0,05
БПКполн, мгО ₂ /дм ³	1,8	3,0	3,0
Сульфат-анион, мг/дм ³	14,3	100,0	100,0
Хлорид-анион, мг/дм ³	18,2	300,0	300,0
Железо, мг/дм ³	0,37	0,561	0,10
Паразитологический, микробиологический анализ сточных и природных вод			
Обобщенные колиформные бактерии (ОКБ), КОЕ/100см ³	250	–	500
Escherichia coli, КОЕ/100см ³	0	–	100
Возбудители кишечных инфекций бактериальной природы/Бактерии рода Salmonella в дм ³	Не обнаружено	–	Отсутствие
Колифаги, БОЕ/100 см ³	0	–	100
Личинки гельминтов, экз./25 дм ³	Не обнаружено	–	Отсутствие
Цисты патогенных простейших, яйца гельминтов, экз./25 дм ³	Не обнаружено	–	Отсутствие

[7] Приказ Минсельхоза России от 13.12.2016 №552 «Об утверждении нормативов качества воды водных объектов рыбохозяйственного значения, в том числе нормативов предельно допустимых концентраций вредных веществ в водах водных объектов рыбохозяйственного значения»; приказ Федерального агентства по рыболовству от 26.05.2025 №296 «Об утверждении нормативов качества воды водных объектов рыбохозяйственного значения, в том числе нормативов предельно допустимых концентраций загрязняющих веществ в водах водных объектов рыбохозяйственного значения»; СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания»

**Результаты исследования проб сточных вод на выпуске №5
в р.Гордянка в 2025 году**

Наименование определяемого показателя, единица измерения	Усреднённые значения показателя за 2025 год, выпуск №5	Допустимая концентрация показателя (Сндс)	ПДК по [8]
Количественный химический анализ сточных и природных вод			
Цветность, град.	11	–	–
Интенсивность запаха при 20°С, балл	2	–	–
Щёлочность общая, мг-экв./дм ³	0,88	–	–
Прозрачность, см	29	–	–
Водородный показатель (рН), ед. рН	7,2	–	–
Общая минерализация, мг/дм ³	127	–	–
Взвешенные вещества, мг/дм ³	7,5	7,05	10,75
Нефтепродукты, мг/дм ³	менее 0,005	0,05	0,05
БПКполн, мгО ₂ /дм ³	3,3	3,0	3,0
Сульфат-анион, мг/дм ³	14,0	100,0	100,0
Хлорид-анион, мг/дм ³	18,3	300,0	300,0
Железо, мг/дм ³	0,32	0,561	0,10
Паразитологический, микробиологический анализ сточных и природных вод			
Обобщенные колиформные бактерии (ОКБ), КОЕ/100см ³	30	–	500
Escherichia coli, КОЕ/100см ³	0	–	100
Возбудители кишечных инфекций бактериальной природы/Бактерии рода Salmonella в дм ³	Не обнаружено	–	Отсутствие
Колифаги, БОЕ/100 см ³	0	–	100
Личинки гельминтов, экз./25 дм ³	Не обнаружено	–	Отсутствие
Цисты патогенных простейших, яйца гельминтов, экз./25 дм ³	Не обнаружено	–	Отсутствие

[8] Приказ Минсельхоза России от 13.12.2016 №552 «Об утверждении нормативов качества воды водных объектов рыбохозяйственного значения, в том числе нормативов предельно допустимых концентраций вредных веществ в водах водных объектов рыбохозяйственного значения»; приказ Федерального агентства по рыболовству от 26.05.2025 №296 «Об утверждении нормативов качества воды водных объектов рыбохозяйственного значения, в том числе нормативов предельно допустимых концентраций загрязняющих веществ в водах водных объектов рыбохозяйственного значения»; СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания»

**Результаты исследования проб почв в районе расположения
шламоотвала в 2025 году**

Наименование определяемого показателя, единица измерения	200 метров от эксплуатируемой карты шламоотвала	Заполненная карта шламоотвала	Рабочая карта шламоотвала	ПДК (ОДК) по [9]
Ванадий (валовое содержание), мкг/кг	7	7,8	7,7	150,0
Железо (валовое содержание), мг/кг	3700	3400	3300	–
Кобальт (валовое содержание), мг/кг	6,3	6,1	6,0	–
Марганец (валовое содержание), мг/кг	180	160	200	1500
Медь (валовое содержание), мг/кг	17	17	16	132,0
Никель (валовое содержание), мг/кг	2,7	3,3	3,0	80,0
Свинец (валовое содержание), мг/кг	4,6	4,6	5,3	130,0
Хром (валовое содержание), мг/кг	4,1	4,3	4,4	–
Цинк (валовое содержание), мг/кг	менее 25	менее 25	менее 25	220,0
Водородный показатель, ед.рН	8,30	8,60	8,70	–
Нефтепродукты, мг/кг	менее 50	менее 50	менее 50	–
Нитрат-ион (водорастворимая форма), мг/кг	менее 3,0	менее 3,0	менее 3,0	130,0
Сульфат-ион (водорастворимая форма), мг/кг	менее 3,0	менее 3,0	менее 3,0	–
Хлорид-ион (водорастворимая форма), мг/кг	менее 3,0	менее 3,0	менее 3,0	–
Фосфат-ион (водорастворимая форма), мг/кг	менее 3	менее 3	менее 3	–

[9] СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания»

6. ВОЗДЕЙСТВИЕ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

6.1. Сведения о категориях объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду

Филиал АО «РИР Энерго» – «Смоленская генерация» имеет четыре объекта, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду:

66-0167-001492-П – Площадка ПП «Смоленская ТЭЦ-2»

Смоленская область, г.Смоленск, п.Маркатушино;

66-0167-001491-П – Котельный цех ПП «Смоленская ТЭЦ-2»

Смоленская область, г.Смоленск, ул.Кашена, д.10А;

66-0267-001396-П – Промплощадка №1 ПП «Тепловые сети»

Смоленская область, г.Смоленск, ул.Кашена, д.10А;

66-0267-001397-Л – Линейная часть тепловых сетей

Смоленская область, ул.Смолянинова, г.Смоленск.

6.2. Информация об источниках забора воды и объёмах водопотребления

Для производственных нужд (химводоподготовки) и для подпитки пруда-охладителя на р.Дресна АО «РИР Энерго» на основании договора водопользования №67-04.01.00.002-Р-ДЗВХ-С-2024-52352/00 от 26.12.2024 предоставлены в пользование р.Днепр и пруд-охладитель на р.Дресна; объём допустимого забора воды составляет 3450,00 тыс.м³/год. В 2025 году фактический объём забора природной воды составил 2533,98 тыс.м³.

Система водоснабжения – прямоточная и оборотная. В 2025 году расход в системе оборотного водоснабжения составил 88700,69 тыс.м³, в системе повторного водоснабжения – 110,54 тыс.м³.

Забор воды по договору холодного водоснабжения от 15.05.2015 №386, заключённого со СМУП «Горводоканал», составил 57,49 тыс.м³.

Для производственных нужд котельного цеха (химводоподготовки) АО «РИР Энерго» на основании договора водопользования №67-04.01.00.002-Р-ДЗВХ-С-2024-52398/00 от 26.12.2024 предоставлены в пользование р.Днепр; объём допустимого забора воды составляет 792,085 тыс.м³/год. В 2025 году объём забора природной воды составил 144,80 тыс.м³.

Система водоснабжения – прямоточная.

Забор воды по договору холодного водоснабжения от 31.08.2015 №626, заключённого со СМУП «Горводоканал», составил 4,29 тыс.м³.

Фактический объём забора природной воды в 2021-2025гг.

Место забора природной воды	Объём допустимого забора воды, тыс.м ³ /год	Фактический объём забора воды, тыс. м ³				
		2025 год	2024 год	2023 год	2022 год	2021 год
ПП «Смоленская ТЭЦ-2», г.Смоленск, п.Маркатушино	3450,00	2533,98	2226,09	2134,98	2035,30	1911,28
Котельный цех ПП «Смоленская ТЭЦ-2», г.Смоленск ул.Кашена, 10А	792,085	144,80	149,39	144,56	160,34	286,56

6.3. Сведения о массе сбросов загрязняющих веществ в составе сточных вод в водные объекты в 2021-2025гг.:

Номер выпуска	Наименование показателя	Норматив допустимого сброса ЗВ, т/год	Фактический объём сброса сточных вод, тыс. м ³				
			2025 год	2024 год	2023 год	2022 год	2021 год
Промплощадка ПП «Смоленская ТЭЦ-2», п.Маркатушино, г.Смоленск							
1	Железо общее	0,1518	0	0	0,00029	0	0,00288
	Нитрат-анион	10,82736	0,01498	0,00452	0	0,01439	0,01529
	Нитрит-анион	0,0216	0	0,00096	0,02132	0,00218	0,00916
	Сульфат-анион	27,0684	5,59044	9,03	2,061	2,149	4,367
	Хлорид-анион	81,2052	6,85943	14,18	12,039	8,971	15,788
	БПКполн	0,81204	0,00417	0,110	0	1,159	0,405
	Аммоний-ион	0,13536	0,00149	0,010	0,008	0,012	0,008
	Взвешенные вещества	1,58352	0,03346	0,070	0,018	0,020	0,195
	Нефтепродукты	0,01356	0	0,001	0,000	0,000	0,001
	Фактический объём сброса сточных вод, тыс. м ³	Сточная вода, в прочих системах водоотведения (СД)					
	270,684	152,470	142,090	150,144	132,010	118,710	
2	БПКполн	0,06173	0,05727	0,043	0,015	0,022	0,284
	Нефтепродукты	0,00103	0,0001	0,000	0,000	0,000	0,000
	Взвешенные вещества	0,13272	0,139	0,055	0,028	0,060	0,062
	Фактический объём сброса сточных вод, тыс. м ³	Ливневая сточная вода (ЛВ)					
	20,577	20,577	20,577	20,577	20,577	20,577	
Котельный цех ПП «Смоленская ТЭЦ-2», г.Смоленск ул.Кашена, 10А							
3	Железо общее	0,25092	0,00053	0,00492	0,00217	0,00001	0,0077
	Сульфат-анион	44,7207	0	0,375	0,162	0,607	0,431
	Хлорид-анион	134,1621	0,07856	0,368	0,110	0,123	1,702
	БПКполн	1,34162	0	0,013	0,279	0,020	0,017
	Нефтепродукты	0,02236	0	0	0	0	0,002
	Взвешенные вещества	3,15281	0,138	0,081	0,021	0,169	0,094
	Фактический объём сброса сточных вод, тыс. м ³	Сточная вода, в прочих системах водоотведения (СД)					
	447,208	126,708	130,880	144,56	160,34	268,77	
5	Железо общее	0,02172	0,00176	0,00713	0	0	0,00054
	Сульфат-анион	3,87830	0,08191	0,357	0	0	0,193
	Хлорид-анион	11,63490	0,11438	0,288	0	0	0,113
	БПКполн	0,11635	0,01995	0,038	0	0	0,026
	Нефтепродукты	0,00194	0,00003	0	0	0	0,001
	Взвешенные вещества	0,29281	0,04237	0,088	0	0	0,012
	Фактический объём сброса сточных вод, тыс. м ³	Сточная вода, в прочих системах водоотведения (СД)					
	38,784	5,43	18,51	0	0	10,43	
6	БПКполн	0,01301	0	0	0	0	0,002
	Нефтепродукты	0,00022	0	0	0	0	0
	Взвешенные вещества	0,03274	0	0	0	0	0
	Фактический объём сброса сточных вод, тыс. м ³	Ливневая сточная вода (ЛВ)					
	4,336	0	0,150	0	0,2	0,2	

6.4. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух

6.4.1. Воздействие на атмосферный воздух, ПП «Смоленская ТЭЦ-2», п.Маркатушино, г.Смоленск:

На промплощадке контролируется 30 источников выбросов, из них 17 организованных и 13 неорганизованных ИЗАВ. Согласно план-графику, контроль за соблюдением нормативов предельно допустимых выбросов выполняется инструментальным и расчётным методом. По результатам контроля фактические выбросы (максимально разовые, г/с) по всем источникам не превышают установленные нормативы предельно допустимых выбросов. Результаты инструментального контроля за соблюдением нормативов предельно допустимых выбросов за 2025 год представлены в таблице:

Номер, наименование ИЗАВ	Перечень контролируемых показателей	Фактический выброс загрязняющего вещества, г/с	Норматив ПДВ, г/с
0002 – Дымовая труба котлотурбинного цеха	Азота диоксид	27,79448	242,5122956
	Азот (II) оксид	4,50639	39,408248
	Сера диоксид	99,69786	504,5896445
	Углерод оксид	3,66408	67,8200026

6.4.2. Воздействие на атмосферный воздух, котельный цех ПП «Смоленская ТЭЦ-2», ул.Кашена, д.10А, г.Смоленск:

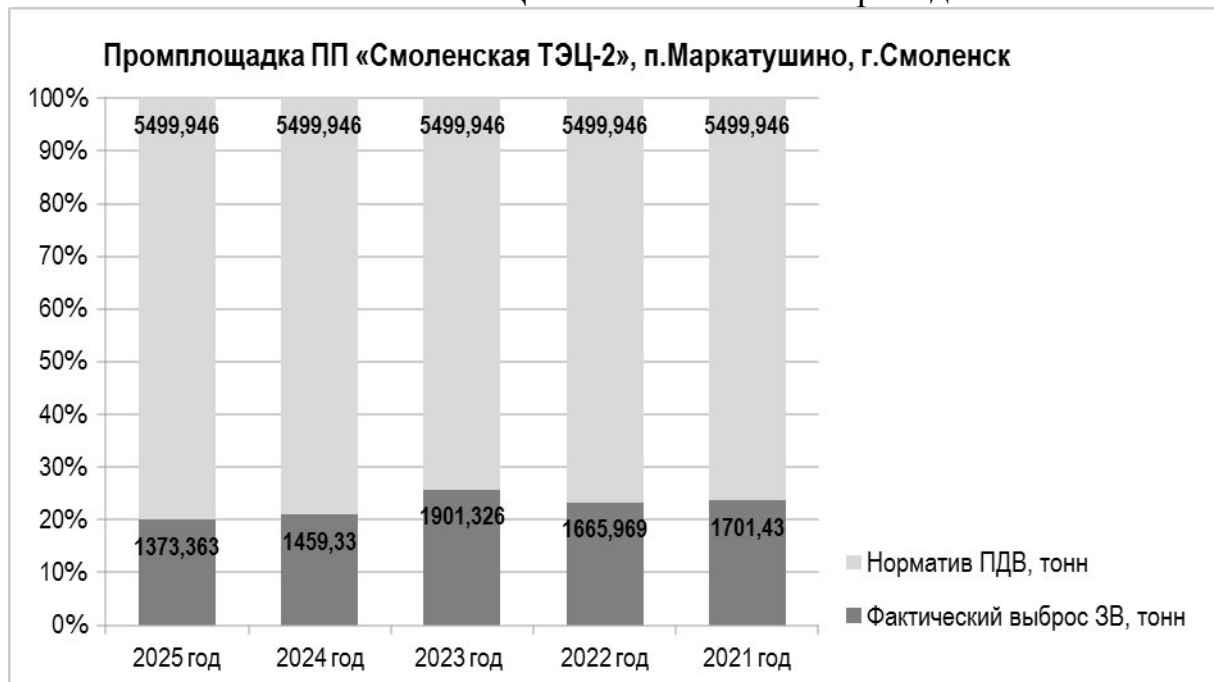
На промплощадке контролируется 14 источников выбросов, из них 9 организованных и 5 неорганизованных ИЗАВ. Согласно план-графику, контроль за соблюдением нормативов предельно допустимых выбросов выполняется инструментальным и расчётным методом. По результатам контроля фактические выбросы (максимально разовые, г/с) по всем источникам не превышают установленные нормативы предельно допустимых выбросов. Результаты инструментального контроля за соблюдением нормативов предельно допустимых выбросов за 2025 год представлены в таблице:

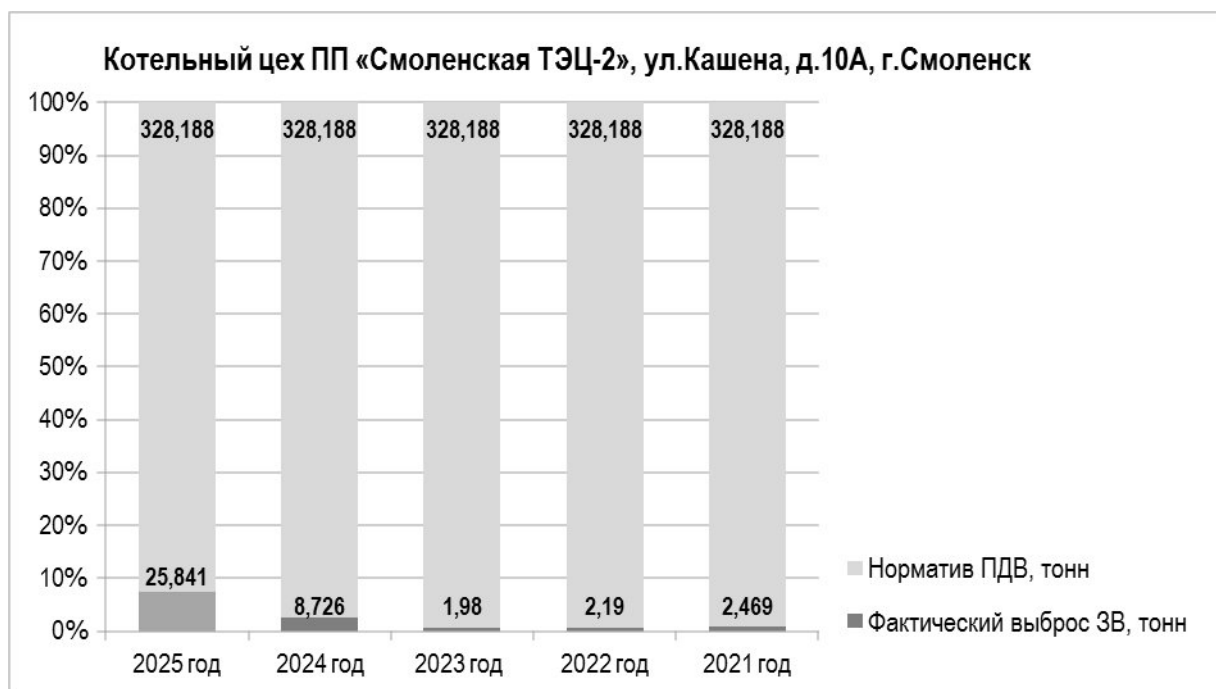
Наименование ИЗАВ	Перечень контролируемых показателей	Фактический выброс загрязняющего вещества, г/с	Норматив ПДВ, г/с
0002 – Дымовая труба №2 котельного цеха	Азота диоксид	2,29600	5,7908377
	Азот (II) оксид	0,37310	0,9410111
	Сера диоксид	0,10045	2,4995662
	Углерод оксид	0,31570	2,1447547

Сведения статистического отчёта по форме №2-ТП (воздух) за 2025 год

Промплощадка ПП «Смоленская ТЭЦ-2», п.Маркатушино, г.Смоленск	
Фактически выброшено в атмосферу ЗВ, тонн	
Всего	1373,363
в том числе с установленными нормативами предельно допустимого выброса (ПДВ)	1373,363
Котельный цех «ПП «Смоленская ТЭЦ-2», ул.Кашена, д.10А, г.Смоленск	
Фактически выброшено в атмосферу ЗВ, тонн	
Всего	25,841
в том числе с установленными нормативами: предельно допустимого выброса (ПДВ)	25,841
Промплощадка №1 ПП «Тепловые сети», ул.Кашена, д.10А, г.Смоленск	
Фактически выброшено в атмосферу ЗВ, тонн	
Всего	0,784
в том числе с установленными нормативами: предельно допустимого выброса (ПДВ)	0,784
Линейная часть ПП «Тепловые сети», ул.Смолянинова, г.Смоленск	
Фактически выброшено в атмосферу ЗВ, тонн	
Всего	0,461
в том числе с установленными нормативами: предельно допустимого выброса (ПДВ)	0,461
Итого выброшено ЗВ от всех ИЗАВ филиала, тонн	1400,449

Динамика выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух от источников ПП «Смоленская ТЭЦ-2» за 2021-2025гг. приведена ниже:





Динамика выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух от источников ПП «Тепловые сети» за 2021-2025гг.

Участок ПП «Тепловые сети»	2025 год	2024 год	2023 год	2022 год	2021 год	Норматив ПДВ, тонн
Промплощадка №1	0,784	0,784	0,267	0,267	0,267	0,784
Линейная часть	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461

6.4.3. Данные о выбросах парниковых газов

Определение объёмов выбросов парниковых газов выполняется расчётным методом в соответствии Едиными отраслевыми методическими указаниями по расчёту выбросов парниковых газов Госкорпорации «Росатом» и её организаций (приказ Госкорпорации «Росатом» от 21.12.2023 №1/2470-П, в ред. приказа Госкорпорации «Росатом» от 09.12.2024 №1/2382-П).

На предприятии выброс парниковых газов осуществляется:

при стационарном сжигании топлива для выработки тепловой и электрической энергии – 736 746,15 тонн CO₂-экв;

при сжигании топлива в дорожном и железнодорожном транспорте – 297,3 тонн CO₂-экв;

выбросы элегаза (гексафторида серы) от электрооборудования – 5,34 тонн CO₂-экв;

от охлаждения и кондиционирования воздуха – 3,91 тонн CO₂-экв;

от использования смазочных материалов – 0,1 тонн CO₂-экв;

от использования растворителей – 0,3 тонн CO₂-экв.

ОТЧЁТ ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ЗА 2025 ГОД

Косвенные выбросы от потребляемой электроэнергии (выбросы от потребленной на производственные нужды электрической энергии, которая была произведена сторонними организациями) – 83 764,06 тонн CO₂-экв.

Итого выбросы парниковых газов за 2025 год – 820 817,16 тонн CO₂-экв.

6.4.4. Озоноразрушающие вещества

В ходе производственной деятельности предприятие не использует и не вырабатывает озоноразрушающие вещества.

6.5. Обращение с отходами производства и потребления

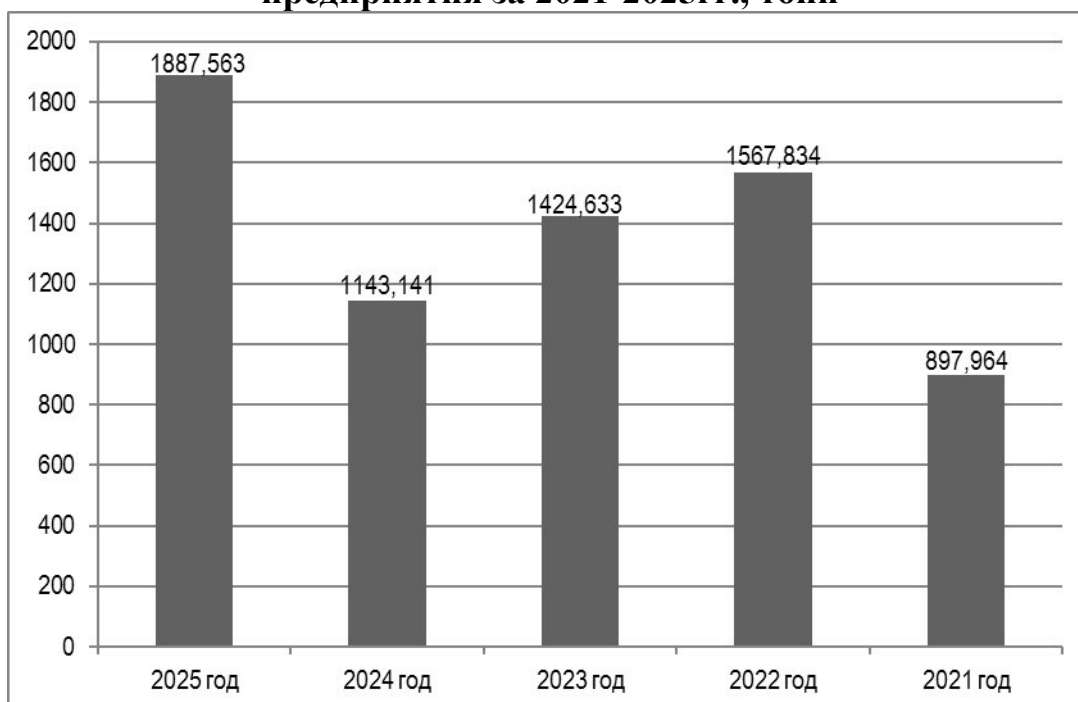
В 2025 году на предприятии образовано 1887,566 тонн отходов. Увеличение объёма отходов в 2025 году связано с модернизацией паровых турбогенераторов ТГ-3, ТГ-2.

Установленные лимиты на размещение отходов не превышались.

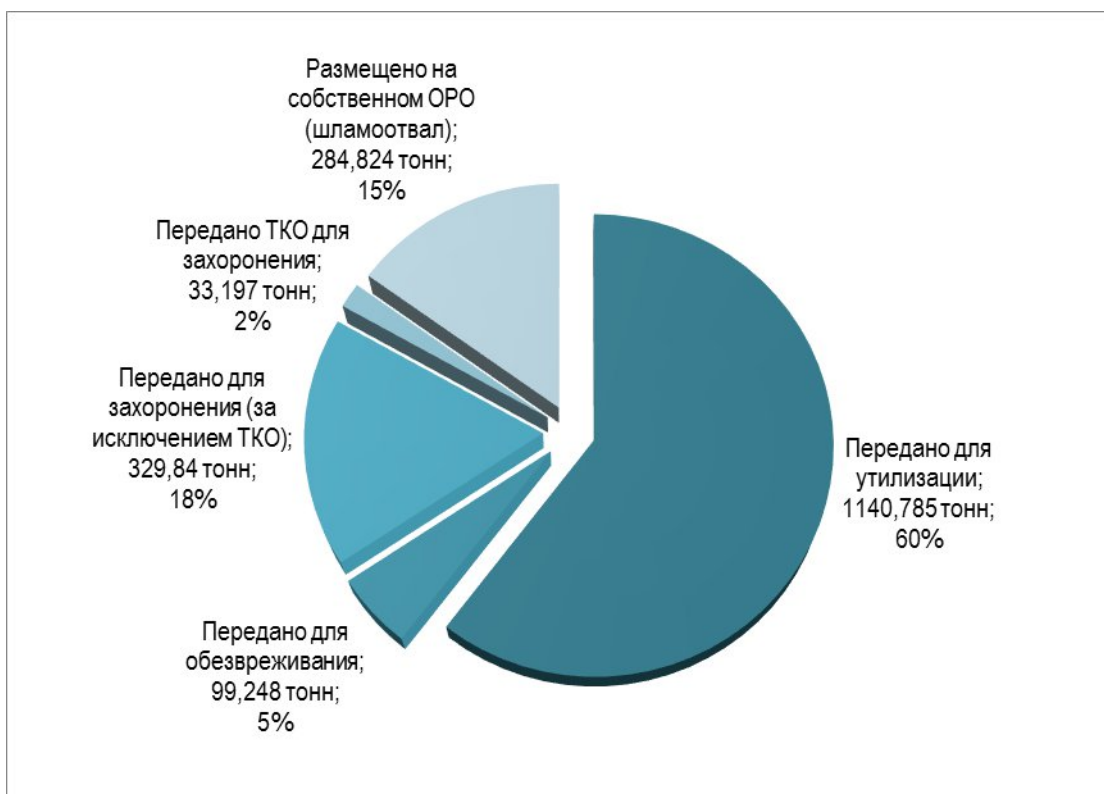
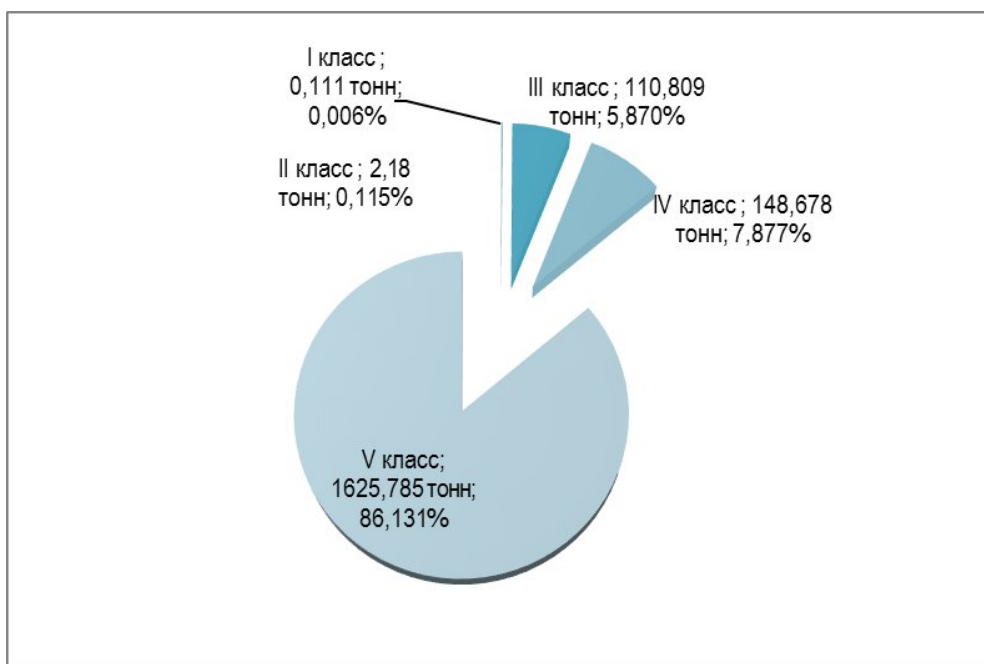
Масса отходов, накопленных на начало 2025 года, – лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства (код ФККО 4 71 101 01 52 1), составила 0,328 тонн.

Отчётный год	1 класс	2 класс	3 класс	4 класс	5 класс	ИТОГО
2021	0,408	0,194	21,024	275,139	601,199	897,964
2022	0,204	0,000	57,679	285,921	1224,03	1567,834
2023	0,000	0,000	59,711	237,571	1127,351	1424,633
2024	0,328	0,000	210,457	117,556	814,8	1143,141
2025	0,111	2,18	110,809	148,678	1625,788	1887,566

Динамика образования отходов от деятельности предприятия за 2021-2025гг., тонн



ОТЧЁТ ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ЗА 2025 ГОД



В 2025 году филиал продолжил работу по накоплению и передаче отходов, содержащих полезные компоненты и захоронение которых запрещено распоряжением Правительства РФ от 25.07.2017 №1589-р (люминесцентные лампы, металлолом, автомобильные шины, полиэтилен, электрическая техника и другие отходы).

6.6. Данные об удельном весе выбросов, сбросов загрязняющих веществ и отходов филиала в общем объёме по территории расположения производственных подразделений предприятия

Удельный вес выбросов, сбросов загрязняющих веществ и образованных отходов в общем объёме по территории расположения объектов филиала за 2025 год определён на основании данных, размещённых на сайте Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора), ежегодного отчёта Губернатора Смоленской области о результатах деятельности Правительства Смоленской области за 2025 год, доклада Правительства Смоленской области о состоянии и об охране окружающей среды.

Показатель	Единица измерения	Смоленская область	Филиал АО «РИР Энерго» – «Смоленская генерация»	Удельный вес от общего объёма, %
Выбросов ЗВ от ИЗАВ	тыс. тонн	46,986	1,400	2,98
Сбросы ЗВ	млн. м ³	66,04	0,31	0,47
Образование отходов	тыс. тонн	1941,339	1,888	0,10

Показатель	Единица измерения	Смоленская область	Филиал АО «РИР Энерго» – «Смоленская генерация»	Удельный вес от общего объёма, %
Образование ТКО	тыс. тонн	305,420	0,033	0,01

7. СВЕДЕНИЯ ОБ ОСНОВНЫХ МЕРОПРИЯТИЯХ, НАПРАВЛЕННЫХ НА ДОСТИЖЕНИЕ ПЛАНОВЫХ ЭКОЛОГИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ, И ИХ ФИНАНСИРОВАНИИ

Структура затрат на охрану окружающей среды приведена в таблице:

Вид расходов	Сумма расходов за 2025 год, млн. руб.
Текущие (эксплуатационные) затраты на охрану окружающей среды, в т.ч.	7,752
охрана атмосферного воздуха и предотвращение изменения климата	3,150
обращение со сточными водами	4,341
обращение с отходами	0,261
Оплата услуг природоохранного назначения	8,684
охрана атмосферного воздуха и предотвращение изменения климата	0,268
обращение со сточными водами	5,702
обращение с отходами	2,714
Затраты на капитальный ремонт основных фондов по охране окружающей среды	0

В 2025 году инвестиции в основной фонд природоохранного назначения предприятием не производились.

К событиям в рамках реализации экологической политики в 2025 году можно отнести: своевременное заключение договоров водопользования на право забора воды из р.Днепр и пруда-охладителя на р.Дресна для нужд промплощадки ПП «Смоленская ТЭЦ-2» в п.Маркатушино г.Смоленска и нужд котельного цеха на ул.Кашена, д.10А, г.Смоленск, получение решений о предоставлении данных водных объектов в пользование; разработку проекта нормативов предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух для ПП «Тепловые сети» и получение соответствующих экспертного и санитарно-эпидемиологического заключений.

Планируемые природоохранные мероприятия на 2026 год – выполнение работ по текущему ремонту плотины, шахты водосброса и водосбросного канала пруда-охладителя на р.Дресна.

Платежи за негативное воздействие на окружающую среду внесены бюджет в полном объёме и в установленные сроки:

Наименование платежа	Сумма платы за 2025 год, тыс. руб.
Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух стационарными источниками	270,475
Сбросы загрязняющих веществ в водные объекты	0,408
Размещение отходов производства и потребления	112,555
Итого по Смоленской области	383,438

8. ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ И ИНФОРМАЦИОННО-ПРОСВЕТИТЕЛЬСКАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

8.1. Взаимодействие с органами государственной власти и органами местного самоуправления

Сведения об охране атмосферного воздуха, об использовании воды, об образовании, обработке, утилизации, обезвреживании, размещении отходов представляются ежегодно в установленные сроки в территориальные органы Федеральной службы государственной статистики по Смоленской области, Межрегионального управления федеральной службы по надзору в сфере природопользования по Московской и Смоленской областям, в Министерство природных ресурсов и экологии Смоленской области, Отдел водных ресурсов по Брянской, Калужской и Смоленской областям Московско-Окского БВУ Федерального агентства водных ресурсов.

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

Экскурсии и дни открытых дверей для студентов

Информационные материалы о деятельности Смоленского филиала в области производства, охраны окружающей среды и обеспечения экологической безопасности размещаются в корпоративных СМИ и в официальной группе предприятия в социальной сети «ВКонтакте».



Одним из ярких событий 2025 года стало посещение Смоленской ТЭЦ-2 участниками образовательной смены оздоровительного лагеря «Кристалл» – ребятами в возрасте от 9 до 16 лет. Эксперты дивизиона Госкорпорации «Росатом» рассказали им о направлениях работы компании: теплоэнергетика, «Чистая вода», цифровизация.

Студенты профильных специальностей регулярно проходят учебные практики с посещением производства. В ходе экскурсий освещаются производственные и экологические аспекты деятельности предприятия.

В 2025 году сотрудниками Информационного центра по атомной энергии г. Смоленска совместно с молодёжным советом филиала была организована экскурсия для студентов естественно-географического факультета Смоленского государственного университета.



Студентам рассказали о специфике процесса комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, показали рабочие места работников станции в котлотурбинном и химическом цехах, на групповом щите управления и в химической лаборатории. Специалисты химической лаборатории рассказали студентам об этапах очистки воды для

приготовления теплоносителя, о проводимых экологических мероприятиях. Участники экскурсии также приняли участие в тематической викторине.

Экологический субботник

Ежегодно в рамках весеннего субботника по очистке и благоустройству городских территорий сотрудники филиала принимают участие в субботниках по благоустройству территории предприятия – сотрудники убирают сухую траву, мусор, прошлогодние листья. Экологический субботник объединяет людей ради общей заботы об окружающей среде, способствует формированию экологической культуры, бережного отношения к природе.



ОТЧЁТ ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ЗА 2025 ГОД

9. АДРЕСА И КОНТАКТЫ

Филиал АО «РИР Энерго» – «Смоленская Генерация»

Адрес местонахождения: 214031, Смоленская область, г.Смоленск,
п.Маркатушино, сооружение 13А

Тел.: 8 (4812) 20-73-59

E-mail: srg@smolensk.rirenergy.ru

Ответственный за обеспечение экологической безопасности филиала:

Исполняющий обязанности заместителя управляющего директора филиала –
главный инженер Сколунов Алексей Николаевич,

Тел.: (4812) 20-73-51

Отчёт по экологической безопасности филиала за 2025 год подготовила:

Главный специалист по экологии Батаева Диана Черменовна,

Тел.: (4812) 20-72-65

E-mail: bataeva_dc@tec2.smolensk.rirenergy.ru