

УТВЕРЖДАЮ

Министр жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и тарифной политики Смоленской области, заместитель руководителя штаба по обеспечению безопасности электроснабжения в Смоленской области

Н.И. Борисов

« » 2025 год

ПРОТОКОЛ

заседания штаба по обеспечению безопасности электроснабжения в Смоленской области

Дата проведения: 15 мая 2025 года

Время проведения: 15⁰⁰

Присутствовали: 14 человек

1. Об итогах прохождения ОЗП 2024/25 года предприятиями Смоленской области. Анализ аварийности за период прохождения отопительного сезона 2024/25 года. О разработанных мероприятиях, направленных на снижение аварийности на предприятиях Смоленской области.

СЛУШАЛИ:

1. и.о. директора филиала ПАО «Россети Центр» - «Смоленскэнерго» Колдунова Александра Анатольевича;

2. заместителя управляющего директора филиала АО «РИР Энерго» - «Смоленская генерация» Монса Алексея Валерьевича;

3. начальника Смоленской группы подстанций филиала ПАО «Россети» «Новгородское ПМЭС Гурко Юрия Михайловича;

4. технического директора ООО «Смоленскрегионтеплоэнерго» Бишева Руслана Шамильевича;

5. генерального директора ООО «Дорогобужская ТЭЦ» Грачёва Владимира Петровича;

6. заместителя начальника электрического цеха по инженерной поддержке и внешним объектам филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Смоленская атомная станция» Спасова Александра Владимировича;

7. заместителя главного инженера – начальника ПТО АО «Газпром газораспределение Смоленск» Макурина Сергея Анатольевича;

8. директора филиала АО «СО ЕЭС» «Региональное диспетчерское управление энергосистемами Смоленской, Брянской, Калужской и Тверской областей» Юдина Алексея Сергеевича.

Информация филиала ПАО «Россети Центр» - «Смоленскэнерго»
(далее – филиал Смоленскэнерго).

В целях успешной подготовки электроустановок, зданий и сооружений филиала Смоленскэнерго к отопительному сезону 2024/2025 г. разработан и приказом филиала от 27.07.2024 № 266-СМ. утвержден план мероприятий по повышению надёжности работы

оборудования в отопительный сезон 2024-2025 г., состоящий из 297 мероприятий, также утвержден перечень обязательных мероприятий по подготовке электросетевых объектов филиала к работе в отопительный сезон 2024/2025 и составы комиссий по предварительной проверке хода подготовки к работе в отопительный сезон.

Выполнены все 297 мероприятий плана мероприятий по повышению надёжности работы оборудования филиала Смоленскэнерго.

Проведена проверка готовности подразделений, служб, районов электрических сетей филиала Смоленскэнерго, в ходе которой установлено выполнение в назначенные сроки перечня обязательных мероприятий, мероприятий плана готовности к работе в отопительный сезон 2024/2025 г.

05.11.2024 получен паспорт готовности работы в отопительный сезон.

За период прохождения отопительного сезона 2024/2025 (далее - ОС 2024/2025), значимые технологические нарушения отсутствуют. Аварий, подлежащих расследованию под председательством представителей Ростехнадзора, допущено не было.

За период ОС 2024/2025 года с 01.10.2024 по 31.03.2025 в сети 0,4-110кВ произошло 2534 аварии (за ОС 2023/2024 года – 1606 аварий, увеличение на 58%). Распределение аварий по напряжению следующее: 158 в сети 35-110кВ (за ОС 2023/2024 года – 43 аварии, увеличение на 267%), 1502 в сети 6-10кВ, 874 в сети 0,4кВ.

Основными причинами отключения оборудования филиала Смоленскэнерго за период с 01.10.2024г. по 31.03.2025г. явились:

- падение деревьев на провода ВЛ из-за пределов охранной зоны, перекрытие по ветвям деревьев во время воздействия неблагоприятных погодных явлений (сильный порывистый ветер, снег) – 914 (36,1%);
- превышение параметров воздействия гололедных явлений (снегоналипания) относительно условий проекта – 667 (26,3%);
- превышение параметров воздействия ветровых нагрузок относительно условий проекта – 487 (19,2%);
- отключение (повреждение) оборудования потребителей электрической энергии – 228 (9,0%);
- износ, старение изоляции – 106 (4,2%).

Среднее время перерыва электроснабжения потребителей в сетях 0,4-110кВ за период с 01.10.2024 по 31.03.2025 составило 6,39 часа.

За период прохождения ОС 2024/2025 произошли массовые технологические нарушения в ноябре и декабре 2024 года, связанные с прохождением атмосферных циклонов сопровождавшихся неблагоприятными погодными условиями: шквалистый ветер 22 м/с, сильный мокрый снег, приведший к отложению мокрого снега максимальным диаметром до 90 мм на элементах ВЛ (провода, изоляторы, опоры) и кронах деревьев, которые изгибались в сторону трасс ВЛ (в ряде случаев выпадали) из-за пределов границ охранных зон ВЛ, с последующим обрывом или перекрытием проводов ВЛ. Данные факты подтверждены справками от Смоленского ЦГМС – филиала ФГБУ «Центральное УГМС».

В филиале Смоленскэнерго во исполнение приказа от 16.07.2024 № 238-ЦА «Об организации работ по формированию, согласованию и выполнению производственных программ ПАО «Россети Центр» и ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2025-2029 годы» разработана и согласована в ПАО «Россети» Программа снижения аварийности и повышения надежности работы оборудования на 2025 год.

Согласно Программе на 2025 год запланированы следующие работы:

ПС 35-110 кВ

Замена вводов

шт | 1

Ремонт выключателей	шт	43
Ремонт разъединителей	шт	104
Замена ИОС разъединителей, ОДиКЗ и шинных опор	шт	346
Ремонт отделителей, короткозамыкателей	шт	26
Текущий ремонт автотрансформаторов /трансформаторов	шт	284
Техническое обслуживание выключателей	шт	533
Техническое обслуживание системы шин	шт	66

ВЛ 35-110 кВ

Замена изоляторов	шт	3 328
Замена/ремонт/усиление/фундаментов	шт	76
Замена грозотроса	км	3,02
Замена провода	км	1,54
Замена / Усиление опор	шт	1
Ремонт ВЛ	км	126,894
Расчистка трасс	га	1 633,730
Обрезка сучьев и крон деревьев	шт	102
Вырубка отдельно стоящих деревьев	шт	71
Замена гасителей вибрации	шт	62

ЛЭП 0,4-10 кВ

Замена изоляторов	км	343,000
Замена провода	км	7,967
Замена / Усиление опор	шт	89
Ремонт ТП (ЗТП, КТП, РП)	шт	312
Ремонт трансформаторов	шт	31
Ремонт выключателей	шт	9
Ремонт ВЛ	км	25,919
Расчистка трасс	га	2 046,666
Обрезка сучьев и крон деревьев	шт	3 222
Вырубка отдельно стоящих деревьев	шт	720
Регулировка стрел провеса проводов	шт	37
Выправка опор	шт	315

Отдельно необходимо отметить, что в соответствии с пунктами 1 и 3 поручений Президента Российской Федерации по итогам Международного форума «Российская энергетическая неделя» 26-28 сентября 2024 года (от 24.11.2024 № Пр-2388) региональным властям регионов, определённых в докладе заместителя Председателя Правительства А.В. Новака Аппарату Президента Российской Федерации (от 25.02.2024 № 5-3940к), а также во исполнение письма ПАО «Россети» № МР1-ЦА/60/1153-вп от 06.05.2025 в филиале разработана Программа повышения надежности (далее – ППН) по региону присутствия с целью дальнейшей проработки Федеральными органами исполнительной власти вопроса финансирования ППН из Федерального бюджета.

С администрацией региона проработан вопрос и получен положительный ответ о возможности софинансирования ППН из регионального бюджета в объеме до 10% суммы её реализации.

На основании анализа последствий неблагоприятных погодных явлений и причин массовых отключений потребителей Смоленской области в ноябре 2024 года в филиале Смоленскэнерго произведена корректировка ППН: объем которой составил 10.0 млн руб

Информация филиала АО «РИР Энерго» - «Смоленская генерация».

Для прохождения осенне-зимнего максимума нагрузок 2024-2025 гг. по филиалу АО «РИР Энерго» - «Смоленская генерация» созданы необходимые запасы резервного топлива (мазута) согласно заданию на каждое первое число месяца.

Снижение аварийности филиала АО «РИР Энерго» - «Смоленская генерация» будет достигаться за счет выполнения ремонтной и инвестиционной программы.

Программой ремонта 2025 года в соответствие со скорректированным графиком предусмотрен ремонт:

- 5-ти паровых котлов паропроизводительностью 1340 т/ч;
- 5-ти водогрейных котлов тепловой мощностью 400 Гкал/час,
- 2-х паровых турбин общей мощностью 190 МВт,
- бойлерной котельного цеха ТЭЦ-2.

Для подготовки к прохождению ОЗП 2025-2026 годов предварительно запланирована замена трубопроводов тепловых сетей с учетом их технического состояния, общей протяженностью с учетом работ по линии ТПиР – 2,076 км. Объем замен будет уточнен после завершения отопительного периода 2024-2025 годов.

По состоянию на 12.05.2025 года закончен ремонт текущий ремонт водогрейного котла № 2 КВГМ-100 – 100 Гкал/час, что составляет 25% годовой программы.

По тепловым сетям закончены работы по замене сетей общей протяженностью с учетом работ по линии ТПиР, 0,210 км, что составляет 10,1% к годовому плану.

По состоянию на 12.05.2025 года в ремонте находятся:

- в капитальном ремонте - водогрейный котел № 3 КВГМ-100 – 100 Гкал/час, что составляет 25% годовой программы.
- в текущем ремонте паровая турбина № 1 ПТ-60-130/13 в связи с ремонтом генератора. На генераторе ТВФ-63-2 будет выполнен комплекс работ по ремонту ротора и замена обмоток статора. Работы выполняет ОАО «СКЭР».

Паровая турбина № 2 Т-100/120-130-2 находится в реконструкции по программе КОММОД.

По программе ремонтов и ТПиР по тепловым сетям по состоянию на 12.05.2025 года ведутся работы на следующих объектах:

По ремонтам:

- хозспособом ведется ремонт тепловых сетей разных диаметров;
- капитальный ремонт участка теплосети от камеры 3к29а до 3к29, ул. Воробьева. Работы выполняет подрядчик ООО «Дело». Протяженность участка 0,290 км, Ду 700 мм. Работы выполнены на 5%.

По техперевооружению, реконструкции и новому строительству:

- реконструкция участка теплосети № 3 от 3к31 до 3к32, г. Смоленск, ул. Николаева, ул. Н. Неман (проект См4-012). Протяженность участка 0,360 км, Ду 600 мм. Работы выполняет подрядчик ООО «ПСК». Работы выполнены на 40%;
- строительство участка тепловой сети от Котельной № 1 (ул. Н. Неман, 6) до 3к33, г. Смоленск, ул. Н. Неман (проект См4-049) - перемычка. Протяженность участка 0,400 км, Ду 250 мм. Работы выполняет подрядчик ООО «ПСК». Работы выполнены на 50%.

Фактические затраты по состоянию на 13.05.2025 года составили 52,101 млн. руб., что составляет к годовому плану 14,6%. Плановые затраты по программе ремонтов 2025 года - 356,731 млн. руб.

По Смоленской ТЭЦ-2 индекс готовности объекта к работе в отопительный сезон (ИГО) составляет 99, качественная оценка «готов». Отраслевая отчетность индексов готовности объектов филиала АО «РИР Энерго» - «Смоленская генерация» предоставляется в установленные сроки.

Дебиторская задолженность потребителей за т/энергию по состоянию на 01.05.2025 г. составляет 1 994,86 млн. руб., в т. ч. по крупным должникам: АО "ГУ ЖКХ" ОП "Тверское" 28,59 млн. руб.; АО "Жилищник" 110,59 млн. руб.; население – 1 667,37 млн. руб.

Информация филиала «Смоленская ГРЭС» ПАО «Юнипро».

В филиале «Смоленская ГРЭС» ПАО «Юнипро» (далее – Филиал) постоянно осуществляется мониторинг готовности к работе в отопительный сезон согласно приказу № 1233 от 27.12.2017 «Об утверждении методики проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон». По предварительному расчету индекс готовности объекта филиал «Смоленская ГРЭС» ПАО «Юнипро», согласно «Мониторинга готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон» Минэнерго России, на 25.03.2025 года равен 99, что означает - «готов».

С целью успешного прохождения осенне-зимнего периода 2024-2025 гг. в Филиале выпущен приказ № 276 от 02.07.2024 «О подготовке к прохождению отопительного сезона 2024-2025 филиала «Смоленская ГРЭС» ПАО «Юнипро», согласно требованиям которого в Филиале разработан и выполнен «План мероприятий по подготовке к работе в осенне-зимний период 2024-2025 гг».

На основании Распоряжения Администрации муниципального образования «Духовщинский муниципальный округ» Смоленской области от 21.04.2025 № 230-р 21 апреля 2025 года завершен отопительный сезон 2024-2025 года.

С 07.03.2025 по 04.04.2025 проведен текущий ремонт энергоблока № 2 с оценкой «хорошо».

С 12.05.2025 по 14.07.2025 проводится текущий ремонт энергоблока № 1.

С 28.08.2025 по 01.12.2025 запланирован средний ремонт энергоблока № 3.

В период с января по март 2025 года в соответствии с утвержденным графиком в Филиале проведено опробование готовности оборудования к работе на резервном топливе на всех 3-х котлоагрегатах с оформлением соответствующих актов.

Для повышения надежной, эффективной и безопасной эксплуатации оборудования электростанции в отопительный период 2024-2025 гг. в Филиале был запланирован и выполнен ряд инвестиционных проектов таких, как: «Техническое перевооружение теплосети» с заменой участков магистрального трубопровода и теплоизоляции; «Замена компенсаторов циркуляционных трубопроводов на модернизированные»; «Модернизация ЩПТ-1 с заменой зарядно-подзарядного агрегата»; «Модернизация МВ-220кВ с заменой высоковольтных вводов» и др.

Дополнительно произведены работы по ремонту арматуры, расходомерных шайб, внутристанционных участков трубопроводов теплосети, очистке бойлеров, устранение выявленных дефектов тепловой изоляции и металлоконструкций трубопроводов надземной прокладки.

В период прохождения ОЗП 2024/2025 годов в Филиале зафиксировано 5 аварийных ситуаций, из них 1 авария с повреждением вспомогательного тепломеханического оборудования. По всем авариям проведено расследование, выработано 36 противоаварийных мероприятий по исключению подобных случаев в дальнейшем. За отчетный период аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках теплоснабжения и тепловых сетях не происходило.

Информация филиала ПАО «Россети»- Новгородского предприятия МЭС
(далее - НПМЭС).

В течении всего периода прохождения ОС 2024/2025 года индекс готовности предприятия не опускался ниже 94.

В период отопительного сезона 2024/25 года на объектах НПМЭС зафиксировано 2 технологических нарушения:

- 05.11.2024. Отсутствует поступление сигналов телемеханики в Смоленское РДУ с ПС 330 кВ Рославль, ПС 220 кВ Машзавод и отсутствует поступление телемеханики в ЦУС НПМЭС с ПС 330 кВ Талашкино, ПС 220 кВ Цементная. Причина- обрыв ВОЛС Смоленск – Брянск в зоне ответственности ПАО "МТС".

- 21.01.2025. Отключение ВЛ 220 кВ Дорогобужская ТЭЦ – Талашкино, полное пропадание ДК и ТМ вследствие воздействия БВС.

Мероприятия направленные на снижение аварийности: проведение внеочередных проверок и настройка маршрутизации каналов передачи информации в филиал АО «СО ЕЭС» «Региональное диспетчерское управление энергосистемами Смоленской, Брянской, Калужской и Тверской областей» от объектов при имитации пропадания магистрального канала связи. Мероприятия выполнены.

Информация ООО «Смоленскрегионтеплоэнерго»

В эксплуатации ООО «Смоленскрегионтеплоэнерго» находится 130 котельных (73- в собственности, 55-арендованных, 2-концессия), 83 тепловых пунктов, около 464 км тепловых сетей (в 2-х трубном исчислении). Общество ведет деятельность в 16 муниципальных округах Смоленской области.

	Наименование Муниципального округа	Кол-во котельных	Протяженно сть сетей, км (в 2-х трубном)	Кол- во ЦТП	Установленная мощность котельных, Гкал/ч	Подключенная нагрузка котельных, Гкал/ч
1	Краснинский	2	3,43	-	8,5	2,29
2	Смоленский	5	9,72	-	11,13	7,97
3	Вяземский	19	88,1	16	187,27	118,01
4	Гагаринский	10	59,1	18	101,37	54,44
5	Сычевский	3	9,98	-	9,72	5,22
6	Новодугинский	1	2,57	-	1,89	1,34
7	Сафоновский	16	62,86	12	192,3	91,91
8	Ельнинский	4	7,66	-	13,85	5,2
9	Холм-Жирковский	4	9,98	-	11,53	6,24
10	Дорогобужский	2	41,06	6	65,8	45,92
11	Духовщинский	3	2,52	-	10,69	3,27
12	Рославльский	31	72,59	13	482,42	91,7
13	Починковский	11	13,06	-	46,92	16,36
14	Ершичский	3	2,56	-	6,53	1,66
15	Шумячский	3	1,82	-	4,21	1,94
16	Ярцевский	13	76,85	18	473,45	96,03
	Итого	130	463,86	83	1 627,6	549,49

В отопительный сезон 2024/2025 года на объектах ООО «Смоленскрегионтеплоэнерго» аварийных ситуаций и инцидентов, влияющих на теплоснабжение потребителей и попадающих под расследование Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору, не происходило.

Отдельные не продолжительные остановки котельных связаны с прекращением электроснабжения, с отсутствием холодного водоснабжения.

ООО «Смоленскрегионтеплоэнерго» разработан план Подготовки для безаварийного прохождения отопительного сезона 2025/2026 года.

ООО «Смоленскрегионтеплоэнерго» имеет в каждом районе аварийные бригады и спецтехнику для ликвидации возможных повреждений и аварийных ситуаций, имеется необходимый запас материалов и запасных частей.

Информация ООО «Дорогобужская ТЭЦ» (далее – Дорогобужская ТЭЦ).

В соответствии с требованиями «Положения о проверке готовности субъектов электроэнергетики к работе в ОЗП» по ООО «Дорогобужская ТЭЦ» выпущен приказ от 21.05.2024 № 75 «О подготовке к ОЗП 2024/25 г.». Данным приказом утверждён план мероприятий из 28 пунктов, направленных на повышение надёжности работы оборудования станции и тепловых сетей. На 13.05.2025 выполнены все мероприятия.

Согласно годового графика ремонтов на 2024 г. ремонт основного оборудования выполнен в полном объёме.

За отчётный период аварийных ситуаций, влияющих на теплоснабжение потребителей и попадающих под расследование Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору не происходило.

В отчётном периоде 2025г. аварийность снизилась по отношению к отчётному периоду 2024г. на 50%. За отопительный период с 01.01.2024 по 21.04.2025 зафиксировано 10 аварий.

Актуализированный план мероприятий по повышению уровня эксплуатации и обеспечению безаварийной работы Дорогобужской ТЭЦ согласован с филиалом АО «СО ЕЭС» Смоленское РДУ 18.10.2024 - срок исполнения мероприятий не подошёл.

№ п/п	Наименование	Срок исполнения
1	Произвести замену ВЧ постов АВЗК-80 на ПВЗУ на присоединениях ВЛ-220кВ Дор.ТЭЦ-Талашкино и ВЛ-110кВ Дор.ТЭЦ-Издешково (ВЛ-107), выработавших свой срок эксплуатации:	
1.1	Разработка и согласование с РДУ проекта	июль 2025 г
1.2	Реализация проекта	июль 2026 г
2	Произвести замену устройств РЗА на ВЛ-110кВ Дор.ТЭЦ-Азотная с отпайкой на ПС Кислотная (ВЛ-117) и ВЛ-110кВ Дор.-ТЭЦ-Азотная с отпайкой на ПС КРЗ (ВЛ-138):	
2.1	Разработка проекта	октябрь 2025 г.
2.2	Реализация проекта	декабрь 2026 г.
3	Модернизация СОТИАССО ООО «Дорогобужской ТЭЦ»:	
3.1	Разработка и согласование с АО «СО ЕЭС» Технического задания на модернизацию СОТИАССО ООО «Дорогобужская ТЭЦ» (на основании согласованной Программы модернизации СОТИАССО ООО «Дорогобужская ТЭЦ»)	3 кв.2025 г.
3.2	Разработка и согласование с АО «СО ЕЭС» проектной документации на модернизацию СОТИАССО ООО «Дорогобужской ТЭЦ»	4 кв. 2025 г.
3.3	Разработка и согласование с АО «СО ЕЭС» рабочей документации на	1 кв. 2026 г.

	модернизацию СОТИАССО ООО «Дорогобужской ТЭЦ»	
3.4	Реализация проекта модернизации СОТИАССО ООО «Дорогобужской ТЭЦ»	2 кв. 2026 г.
3.5	Приемо-сдаточные испытания СОТИАССО ООО «Дорогобужской ТЭЦ»	3 кв. 2026 г.

Информация АО «Газпром газораспределение Смоленск» (далее – Общество).

Для обеспечения бесперебойной и безаварийной подачи газа потребителям на объектах газовых сетей, эксплуатируемых АО «Газпром газораспределение Смоленск» (далее – Общество), в осенне-зимний период 2024-2025 гг. выполнялись регламентные работы, предусмотренные графиками технического обслуживания и ремонта, в соответствии с требованиями нормативных правовых актов в области промышленной безопасности и нормативных технических документов в области газораспределения.

Осенне-зимний период 2024-2025 гг. проходил без аварий. 21 марта 2025 года зарегистрирован инцидент, связанный с повреждением газопровода среднего давления сторонней организацией при производстве земляных работ без согласования.

Все аварийные заявки устранялись работниками аварийно-диспетчерских и эксплуатационных служб в кратчайшие сроки.

Произведенные замеры давления газа в газораспределительных сетях в зимний период в часы максимального потребления газа в точках, наиболее неблагоприятных по режиму газоснабжения, не выявили участков сетей со снижением давления у потребителей.

Проверка степени одоризации природного газа выполнялась согласно утвержденным планам. Мест отклонения степени одоризации природного газа не выявлено.

Филиалами и подразделениями АО «Газпром газораспределение Смоленск» постоянно проверяется готовность служб к ликвидации возможных аварий в газовом хозяйстве, в том числе:

- проверка укомплектованности аварийных бригад персоналом, материалами, инструментами и приспособлениями по устранению аварий газопроводах;
- проверка готовности линейных работников к ликвидации аварийных ситуаций на пунктах редуцирования газа;
- проверка работоспособности аварийного электроснабжения помещений аварийно-диспетчерских пунктов филиалов;
- проверка обеспечения выполнения аварийного обслуживания объектов газоснабжения;
- проверка противопожарного состояния производственных баз, помещений служб, складов и других объектов, принятие мер к устранению выявленных нарушений;
- обеспечение охраны объектов социального назначения, находящихся на балансе Общества;
- обеспечение оперативной связи с дежурными службами, территориальных органов ФСБ России, МВД России, а также порядка взаимодействия с ними в случае возникновения чрезвычайных ситуаций.

С целью снижения рисков возникновения аварий и инцидентов Обществом утверждены и выполняются:

- план работ в области промышленной безопасности;
- план мероприятий по недопущению происшествий в охранных зонах сетей газораспределения;
- совместный комплексный план мероприятий, обеспечивающих меры безопасной эксплуатации внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования на

2024-2025 гг. «БЕЗОПАСНОСТЬ ПРИ ИСПОЛЬЗОВАНИИ ПРИРОДНОГО ГАЗА В БЫТУ». «ОСТОРОЖНО - УГАРНЫЙ ГАЗ!». Мероприятия плана реализуются, в том числе, региональной газовой компанией, МЧС России по Смоленской области, Главным управлением «Государственная жилищная инспекция Смоленской области», администрациями муниципальных образований

и прочие мероприятия.

В целях обновления и модернизации оборудования газораспределительных сетей в 2025 году Обществом предусмотрено:

- диагностирование – 209,036 км газопроводов и 112 пунктов редуцирования газа (ПРГ);
 - приборное обследование – 803,917 км стальных и 434,586 км полиэтиленовых газопроводов;
 - обследование – 185 м подводных переходов;
 - окраска – 5,330 км газопроводов и 77 ПРГ;
 - замена – 21 линии редуцирования газа;
 - замена – 23 задвижек на краны в бесколодезном исполнении;
 - устройство на станциях электрохимической защиты – 18 систем телеметрии и 7 анодных заземлителей;
 - устройство 1 системы телеметрии на ПРГ,
- а также иные мероприятия по текущему и капитальному ремонту газовых сетей и оборудования.

Информация филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Смоленская атомная станция».

Для Смоленской АЭС Федеральной антимонопольной службой России (ФАС) установлен план по выработке электроэнергии в осенне-зимний период (ОЗП) 2024/25 года в объеме 9 858 млн кВтч.

Фактическая выработка электроэнергии за ОЗП 2024/25 года на 01.04.2025 составила 10 924 млн кВтч (110,8% к плану ФАС).

Нарушения в работе Смоленской АЭС, препятствующие надежному тепло- и электроснабжению объектов Смоленской области, отсутствовали.

Еженедельно проводится мониторинг своевременного предоставления исходных данных от Смоленской АЭС для расчета индекса готовности станции к работе в отопительный сезон.

	ОЗП 2024/25 года		
	Нарушения	ТНЭ	ТПЭ
Смоленская АЭС	3	0	5

Нарушения с ТПЭ:

1. 09.01.2025 «снижение генерации», отчет 3СМО-П09-01-01-25.

Снижение тепловой мощности реакторной установки энергоблока №3 до 50% Нт(ном) в режиме быстрого управляемого снижения мощности (БУСМ-1Т) по факту отключения турбогенератора ТГ-5 вследствие формирования ложного сигнала защит ТГ-5 в состоянии некорректной синхронизации при неисправности стойки КУ ТЗ1 из-за сбоя в работе центрального процессора из состава оборудования контроллера УОС.606 стойки КУТЗ1 ТГ-5.

2. 13.01.2025 «снижение генерации», отчет 1СМО-П09-02-01-25.

Снижение тепловой мощности реакторной установки энергоблока № 1 до 50% $N_t(\text{ном})$ в режиме быстрого управляемого снижения мощности (БУСМ-1Т) по факту отключения от сети турбогенератора ТГ-2 действием дифференциальной защиты генератора.

3. 06.03.2025 «отключение генерации», отчет 1СМО-П06-03-03-25.

Срабатывание режима быстрого снижения мощности до полного заглушения (БСМ) по факту отключения единственного работающего ТГ-1 воздействием на реле отключение ТГ-1 при выполнении программы проверки технологических защит и блокировок ТГ-2 вследствие неправильных действий персонала.

Отклонения с ТПЭ:

1. 15.11.2024 «без изменения генерации», отчет 0СМО-Ц26-014-11-24/ЭЦ.

Вывод в ремонт выключателя 750 кВ 7В-12 из-за повреждения наружной оболочки контрольного кабеля АВ12А-168 токовых цепей ДДЗШ 2СШ 750 кВ от ТТ 7В-12 в кабельном канале.

2. 28.11.2024 «без изменения генерации», отчет 0СМО-Ц26-016-11-24/ЭЦ.

Отключение шунтирующего реактора Р-1 ВЛ 500 кВ Смоленская АЭС – Калужская действием продольной дифференциальной защиты фазы С реактора, с автоматическим запуском системы пожаротушения по неустановленным причинам.

По каждому событию проводятся расследования и разрабатываются мероприятия, направленные на предупреждение появления аналогичных событий. На Смоленской АЭС выполняются мероприятия по предупреждению появления событий, аналогичных произошедшим на других АЭС.

Информация филиала АО «СО ЕЭС» «Региональное диспетчерское управление энергосистемами Смоленской, Брянской, Калужской и Тверской областей»
(далее – Смоленское РДУ).

Режим работы энергосистемы Смоленской области нормальный. Нагрузка сетевых элементов, перетоки в контролируемых сечениях не превышают допустимых значений.

Уровни напряжения в контрольных пунктах поддерживаются в допустимом диапазоне. Недопустимых отклонений частоты не зафиксировано. Обеспечиваются необходимая генерация и резерв мощности на электростанциях.

Обеспечиваются необходимые условия проведения ремонтных работ в соответствии с поступающими заявками субъектов электроэнергетики согласно требованиям действующих нормативно-технических документов.

Аварийность на электростанциях установленной мощностью 25 МВт и выше с 1.01.2025 по 13.05.2025 (нарастающим итогом)

	2024	2025
Смоленская АЭС	2	6
Смоленская ГРЭС	6	1
Смоленская ТЭЦ-2	2	5
Всего	10	12

В отчётном периоде 2025 года увеличение аварийности на 20 % относительно аналогичного периода 2024 года.

Наблюдается увеличение количества аварий по техническим причинам на Смоленской АЭС, Смоленской ТЭЦ-2.

Распределение аварий по видам оборудования с 01.01.2025 по 13.05.2025

Компания	Количество аварий															
	с 01.01.2025 по 13.05.2025															
	с 01.01.2023 по 13.05.2023	с 01.01.2024 по 13.05.2024	Всего аварий	в том числе классификационные признаки видов оборудования												
				Котельное оборудование (код 3.3.1)	Турбинное оборудование (код 3.3.2)	Вспомогательное тепломеханическое оборудование (код 3.3.3)	Генераторы и синхронные компенсаторы (код 3.3.7)	Здания и сооружения (код 3.3.9)	ЛЭП 110 кВ и выше (код 3.3.10)	Другое оборудование 110 кВ и выше (коды 3.3.4 и 3.3.12)	Трансформаторы (автотрансформаторы) и шунтирующие реакторы 110 кВ и выше (код 3.3.14)	Устройства релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики (код 3.3.15)	Устройства тепловой автоматики и измерений (код 3.3.16)	Оборудование 6-35 кВ (код 3.3.5)	Средства диспетчерского и технологического управления и системы управления энергетическим оборудованием (коды 3.3.18 и 3.3.19)	Другие виды оборудования (коды 3.3.6, 3.3.8 и 3.3.20)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Смоленская АЭС	1	2	6				2			1		1	1		1	
Смоленская ГРЭС	2	6	1							1						
Смоленская ТЭЦ-2	3	2	5	2	1	1							2			
Всего	6	10	12	2	1	1	2			2		1	3		1	

Аварийность на оборудовании 110 кВ и выше электросетевых компаний энергосистемы Смоленской области с 01.01.2025 по 13.05.2025

Компания	Количество аварий															
	с 01.01.2025 по 13.05.2025															
	с 01.01.2023 по 13.05.2023	с 01.01.2024 по 13.05.2024	Всего аварий	в том числе классификационные признаки видов оборудования												
				Котельное оборудование (код 3.3.1)	Турбинное оборудование (код 3.3.2)	Вспомогательное тепломеханическое оборудование (код 3.3.3)	Генераторы и синхронные компенсаторы (код 3.3.7)	Здания и сооружения (код 3.3.9)	ЛЭП 110 кВ и выше (код 3.3.10)	Другое оборудование 110 кВ и выше (коды 3.3.4 и 3.3.12)	Трансформаторы (автотрансформаторы) и шунтирующие реакторы 110 кВ и выше (код 3.3.14)	Устройства релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики (код 3.3.15)	Устройства тепловой автоматики и измерений (код 3.3.16)	Оборудование 6-35 кВ (код 3.3.5)	Средства диспетчерского и технологического управления и системы управления энергетическим оборудованием (коды 3.3.18 и 3.3.19)	Другие виды оборудования (коды 3.3.6, 3.3.8 и 3.3.20)
ЗАО «Технографит», Смоленская область		1	1						1							
Вяземская дистанция электроснабжения Московской дирекции по энергообеспечению	1	1	1									1				

дистанция электроснабжения Московской дирекции по энергообеспечению ООО «ПромЭнергоСеть»	4														
Филиал ПАО «Россети» - «Новгородское ПМЭС		4	3				1				1			2	
Филиал ПАО «Россети Центр» - «Смоленскэнерго»	17	24	18				15	3			2				
Всего	25	33	24				17	3			5			2	

В отчётном периоде 2025 года наблюдается уменьшение аварийности на 27% относительно аналогичного периода 2024 года.

Тепловые станции энергосистемы Смоленской области по состоянию на 13.05.2025 обеспечены топливом в полном объеме. Запасы топлива превышают расчетные нормативные значения.

Топливообеспечение электростанций на 13.05.2025

Электростанция	Вид топлива	Назначение топлива	Расход с начала месяца	НЭЗТ на 1 число текущего месяца (норматив)	Фактический эксплуатационный запас топлива	% выполнения расчетного значения НЭЗТ
Смоленская ГРЭС	газ	основное	19485,0		0,0	
	уголь	резервное	0,0	4300,9	67841,6	1577,4
Смоленская ТЭЦ-2	газ	основное	9588,0		0,0	
	мазут	резервное	28,0	796,7	6441,5	808,5

ВЫСТУПИЛ: заместитель министра жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и тарифной политики Смоленской области Бонадысев Олег Федорович

РЕШИЛИ:

1.1. Принять к сведению информацию: об итогах прохождения ОЗП 2024/25 года предприятиями Смоленской области; анализ аварийности за период прохождения отопительного сезона 2024/25 года; о разработанных мероприятиях, направленных на снижение аварийности на предприятиях Смоленской области.

1.2. Рекомендовать предприятиям топливно-энергетического комплекса на территории Смоленской области обеспечить:

1.2.2. выполнение мероприятий по безопасному прохождению пожароопасного периода в полном объеме в соответствии с разработанными приказами;

1.2.3. готовность функционирования в круглосуточном режиме горячих линий и официальных сайтов предприятий тепло- и электроэнергетики для информирования потребителей о возникновении нарушений электроснабжения.

Срок исполнения: постоянно

1.3. Рекомендовать ООО «Дорогобужская ТЭЦ» рассмотреть возможность на взаимовыгодных условиях продажу ротора генератора филиалу АО «РИР Энерго» - «Смоленская генерация».

2. О задолженности за потребленные топливно-энергетические ресурсы в 2025 году. Об обеспечении качества и надёжности снабжения потребителей.

СЛУШАЛИ: руководителя Управления работы с потребителями филиала «АтомЭнергоСбыт» Смоленск АО «АтомЭнергоСбыт» Михайлову Елену Леонидовну.

Информация филиала «АтомЭнергоСбыт» Смоленск.

Полезный отпуск электрической энергии:

- за март 2025 года – 289,9 млн кВтч на сумму 2 176,5 млн руб., в т.ч. население – 83,2 млн кВтч на сумму 377,8 млн руб.

- за апрель 2025 года (прогноз) – 267,8,0 млн кВтч на сумму 1 959,5 млн руб., в т.ч. население – 80,6 млн кВтч на сумму 367,6 млн руб.

Задолженность по оплате потребленной электрической энергии на 01.05.2025 (прогноз) составила 1 878,1 млн руб., это 95,8 % от месячного начисления за электрическую энергию. С начала года просроченная задолженность увеличилась на 13,6 млн руб.

Категории, по которым наблюдается прирост просроченной задолженности (прогноз): «промышленность» - 6,6 млн руб., «население на прямых расчетах» - 16,8 млн руб., «исполнители коммунальных услуг» - 19,1 млн руб., «местный бюджет» - 1,9 млн руб., «прочие потребители» - 1,6 млн руб.

За оказанные услуги по передаче электрической энергии филиалу ПАО «Россети Центр» – «Смоленскэнерго», ПАО «ФСК ЕЭС» и ПАО «Россети Московский регион» за март 2025 года филиал «АтомЭнергоСбыт» Смоленск оплатил 883,0 млн руб.

млн руб.

Группа потребителей	ДЗ на 01.04.2025	ДЗ на 01.05.2025 (прогноз)
Всего, в том числе:	2 047,3	1 878,1
1. Жилищно-коммунальное хозяйство	581,0	568,0
1.1.Теплоснабжающие предприятия	103,3	101,1
1.2.Водоканальные предприятия	357,2	350,6
1.3.Многофункциональные предприятия	120,5	116,3
2. Население, в т.ч.:	840,3	840,4
2.1.Исполнители коммунальных услуг	368,9	368,2
2.2. Население на прямых расчетах	463,7	466,0
3. Промышленность, в т.ч.:	196,7	166,6
4. Федеральный бюджет	20,6	12,2
5. Областной бюджет, в т.ч.:	25,4	18,5
6. Местный бюджет	33,0	26,6
7. Прочие отрасли	267,3	233,3
8. Потери	82,9	12,5

В целях недопущения роста дебиторской задолженности филиал «АтомЭнергоСбыт» Смоленск инициирует ограничение режима потребления должникам. Направлено за апрель 2025 г. уведомлений:

- бытовые потребители – 18 139 шт. на сумму 81,54 млн руб.;

- юридические лица – 406 шт. на сумму 57,8 млн руб.

Введено ограничений:

- бытовые потребители – 473 шт. на сумму 2,2 млн руб.;

- юридические лица – 15 шт. на сумму 9,8 млн руб.

Направлено за 2025 г. уведомлений:

- бытовые потребители – 76 471 шт. на сумму 319,8 млн руб.;

- юридические лица – 1 883 шт. на сумму 278,7 млн руб.

Введено ограничений:

- бытовые потребители – 1 523 шт. на сумму 7,9 млн руб.;

- юридические лица – 95 шт. на сумму 80,1 млн руб.

ВЫСТУПИЛ: заместитель министра жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и тарифной политики Смоленской области Бонадысев Олег Федорович.

РЕШИЛИ:

2.1. Принять к сведению информацию о задолженности за потребленные топливно-энергетические ресурсы.

2.2. Рекомендовать подведомственным учреждениям исполнительных органов Смоленской области использовать личный кабинет юридических лиц, на сайте филиала «АтомЭнергоСбыт» Смоленск для заключения (перезаключения) и исполнения договоров поставки энергоснабжения (контрактов).

Срок исполнения: постоянно

2.3. Рекомендовать филиалу «АтомЭнергоСбыт» Смоленск АО «АтомЭнергоСбыт» продолжить работу с потребителями на розничном рынке по взысканию задолженности за потреблённую электроэнергию.

Срок исполнения: постоянно

3. О заключении договоров «О порядке ликвидации на основании решений штаба по обеспечению безопасности электроснабжения в Смоленской области последствий аварийных ситуаций на объектах электросетевого хозяйства, а также об использовании объектов электросетевого хозяйства» в редакции, утверждённой Постановлением Правительства РФ от 10.09.2024 № 1229.

СЛУШАЛИ: и.о. директора филиала ПАО «Россети Центр» - «Смоленскэнерго» Колдунова Александра Анатольевича.

Информация филиала ПАО «Россети Центр» - «Смоленскэнерго»

(далее – филиал Смоленскэнерго).

В рамках реализации мероприятий деятельности филиала ПАО «Россети Центр» - «Смоленскэнерго» в статусе системообразующей территориальной сетевой организации на территории Смоленской области (далее-СТСО) проводится работа по заключению Договоров о порядке ликвидации на основании решений штаба по обеспечению безопасности электроснабжения последствий аварийных ситуаций на объектах электросетевого хозяйства, а также об использовании объектов электросетевого хозяйства (далее - ДоПИ) в редакции, утверждённой Постановлением Правительства РФ от 10.09.2024 № 1229.

СТСО совместно со штабом по обеспечению безопасности электроснабжения в Смоленской области (далее - Штаб) проработан вопрос о ДоПИ.

СТСО направлены на подписание ДоПИ следующим территориальным сетевым организациям: АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский» РЭС «Смоленский», ОАО «РЖД», ООО «Горэлектро».

В связи с отказом подписания ООО «Горэлектро» ДоПИ, СТСО направлено исковое заявление (дело А62-12222) на рассмотрение в Арбитражный суд Смоленской области.

Согласно п. 14 Правил, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 10.09.2024 № 1229 срок заключения ДоПи - 31 октября текущего периода регулирования цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии.

В случае если до 31 октября текущего периода регулирования цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии ДоПи не был составлен в письменной форме в виде одного документа, подписанного сторонами, разногласия, возникшие до заключения ДоПи, подлежат урегулированию или передаче на рассмотрение суда в порядке, предусмотренном статьей 445 Гражданского кодекса Российской Федерации.

До заключения договора о порядке использования на условиях, указанных в решении суда, отношения сторон регулируются соглашением между СТСО, ТСО, собственником принадлежащих ТСО ОЭСХ (если у ТСО отсутствуют права на передачу прав владения и пользования ОЭСХ), а также Штабом, предусмотренным типовой формой соглашения, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 10.09.2024 № 1229 (далее - Соглашение). Соглашение считается заключенным с 1 ноября текущего периода регулирования цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с указанной типовой формой.

ВЫСТУПИЛ: заместитель министра жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и тарифной политики Смоленской области Бонадысев Олег Федорович.

РЕШИЛИ:

3.1. Рекомендовать руководителям территориальных сетевых организаций (АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский» РЭС «Смоленский», ОАО «РЖД», ООО «Горэлектроснабжение») на территории Смоленской области предоставить информацию в адрес Министерства жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и тарифной политики Смоленской области, на какой стадии подписания находится договор о порядке ликвидации на основании решений штаба по обеспечению безопасности электроснабжения последствий аварийных ситуаций на объектах электросетевого хозяйства.

Срок исполнения: до 06.06.2025

3.2. Министерству жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и тарифной политики организовать совместное совещание с участием представителей АО «Индустриальный парк «Ворга» и филиала ПАО «Россети Центр» - «Смоленскэнерго» для решения вопроса приведения в нормативное состояние ПС 35/10 кВ Ворга.

Срок исполнения: 06.06.2025

Заместитель министра жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и тарифной политики Смоленской области, секретарь штаба по обеспечению безопасности электроснабжения в Смоленской области

О.Ф. Бонадысев