

УТВЕРЖДАЮ

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

Н.И. Борисов

« 24 » 08 2025 год

ПРОТОКОЛ

заседания штаба по обеспечению безопасности электроснабжения в Смоленской области

Дата проведения: 14 августа 2025 года

Время проведения: 15⁰⁰

Присутствовали: 14 человек

1. О мероприятиях по подготовке к прохождению ОЗП 2025/26 года предприятиями Смоленской области. О результатах проведения ремонтной кампании предприятиями тепло- и электроэнергетики в первой половине 2025 года. О готовности горячих линий по оповещению населения о нарушениях электроснабжения потребителей.

СЛУШАЛИ:

1. и.о. директора филиала ПАО «Россети Центр» - «Смоленскэнерго» Дудина Романа Ивановича;

2. управляющего директора филиала АО «РИР Энерго» - «Смоленская генерация» Кулаева Андрея Викторовича;

3. главного инженера филиала «Смоленская ГРЭС» ПАО «Юнипро» Шипарева Андрея Викторовича;

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

5. заместителя технического директора ООО «Смоленскрегионтеплоэнерго» Солдатенко Владимира Викторовича;

6. генерального директора ООО «Дорогобужская ТЭЦ» Грачева Владимира Петровича;

7. заместителя главного инженера по электротехническому оборудованию филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Смоленская атомная станция» Попова Андрея Степановича;

8. заместителя генерального директора - главного инженера АО «Газпром газораспределение Смоленск» Синицына Михаила Евгеньевича;

9. 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 к отопительному сезону 2025/2026 по филиалу ПАО «Россети Центр» - «Смоленскэнерго» разработан и приказом филиала от 14.07.2025 № 315-СМ утвержден план мероприятий по повышению надёжности работы оборудования филиала в отопительный сезон 2025-2026, состоящий из 282 мероприятий, также утверждён перечень обязательных мероприятий по подготовке электросетевых объектов филиала к работе в отопительный сезон 2025/2026 и составы комиссий по предварительной проверке хода подготовки к работе в отопительный сезон.

По состоянию на 14.08.2025 выполнены 9 мероприятий плана мероприятий по повышению надёжности работы оборудования филиала, по остальным мероприятиям срок не подошел.

План ТОиР 2025 г.

Общие затраты на ремонт и техническое обслуживание электросетевых объектов филиала составляют 690,2 млн руб., в т.ч.:

- Заработная плата – 277,5 млн руб.
- Материалы – 153,4 млн руб.
- ГСМ – 58,9 млн руб.
- Услуги – 200,4 млн руб.

Основные плановые физические объемы:

- расчистка трасс ВЛ – 3 227,9 га.
- вырубка деревьев – 1 369 шт.
- опиловка крон деревьев – 3 594 шт.
- замена провода 0,4-110 кВ – 9,5 км (в т.ч. замена провода 0,4-10 кВ на СИП – 9,5 км)
- замена опор – 90 шт.
- замена изоляторов – 3 671 шт.
- ремонт трансформаторов (КР, СР, ТР) – 315 шт.
- ремонт выключателей (КР, СР, ТР), шт. – 97 шт.
- ремонт ЛЭП 0,4-110 кВ – 155,3 км
- ремонт ТП – 312 шт.

Фактическое выполнение ТОиР по итогам 1 полугодия 2025 г.

Общие затраты на ремонт и техническое обслуживание электросетевых объектов филиала по итогам первой половины 2025 года составили 274,4 млн руб. (40% от годового плана).

Выполнение физических объемов:

- расчистка трасс ВЛ – 717,3 га (22% от годового плана)
- вырубка деревьев – 855 шт. (62% от годового плана)
- опиловка крон деревьев – 2 358 шт. (66% от годового плана)
- замена провода 0,4-110 кВ – 14,1 км (в т.ч. замена провода 0,4-10 кВ на СИП – 7,8 км) (148% от годового плана)
- замена опор – 85 шт. (94% от годового плана)
- замена изоляторов – 1 617 шт. (44% от годового плана)
- ремонт трансформаторов (КР, СР, ТР) – 202 шт. (64% от годового плана)
- ремонт выключателей (КР, СР, ТР), шт. – 50 шт. (52% от годового плана)
- ремонт ЛЭП 0,4-110 кВ – 77,4 км (50% от годового плана)
- ремонт ТП – 171 шт. (55% от годового плана)

Все работы по программе ТОиР осуществляются согласно календарному графику, отставания и риски невыполнения отсутствуют.

В соответствии с п. 27 Главы III Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго от 15 апреля 2014 г. № 186, «Телефонный номер горячей линии по вопросам электроснабжения является единым и бесплатным для потребителей на территории эксплуатационной ответственности сетевой организации. Не допускается использование в качестве телефонного номера горячей линии по вопросам электроснабжения телефонных номеров оперативного персонала сетевой организации». Данная система обеспечивает Диспетчеру возможность оперативного управления оборудованием и бригадами. Обмен информацией между Диспетчером и оператором Контакт-центра происходит в онлайн режиме. При поступлении обращения от потребителя оператор Контакт-центра передает всю имеющуюся информацию о ходе восстановления энергоснабжения.

При возникновении проблем с энергоснабжением, дополнительными вопросами по услугам компании, для консультаций и приема обращений функционирует Единый контакт-центр горячей линии энергетиков «Светлая линия 220» с единым многоканальным телефонным номером 8-800-220-0-220 или 220 с мобильного телефона. При обращении в Единый контакт-центр звонки перераспределяются между площадками в зависимости от региона регистрации номера телефона потребителя. Территориально специалисты и операторы Контакт- Центра находятся в г. Белгород.

В контакт-центре круглосуточно работают операторы по приему звонков и обращений, чтобы каждый входящий звонок был обработан с минимальным ожиданием ответа абонента.

В период массовых отключений для усиления персонала Контакт-Центра дополнительно, в филиале Смоленскэнерго разворачивают Временный Информационный Центр (ВИЦ), привлекаются сотрудники (от 7 до 15 человек в смену, в зависимости от нагрузки на контакт-центр) для приема телефонных вызовов потребителей по вопросам прекращения электроснабжения.

В связи с одновременным обращением на горячую линию энергетиков большого количества заявителей, время ожидания ответа может увеличиваться. В целях сокращения времени ожидания, можно воспользоваться реализованными интерактивными сервисами компании для получения информации по отключениям электроэнергетики:

Мобильное приложение «Есть свет!» для пользователей мобильных устройств на платформе Android и iOS, с помощью которого пользователь получает возможность напрямую передать сообщение об отсутствии электроэнергии диспетчеру обслуживающей сетевой организации, получить обратную связь о проводимых отключениях, времени восстановления электроснабжения, а также оформить подписку на интересующие потребителя адреса и получать уведомления об аварийных и плановых отключениях.

Установить приложение «Есть свет!» можно через магазин приложений мобильного устройства (Google Play или App Store, воспользовавшись поиском)

- Чат-бот, расположенный на сайте компании (в левом нижнем углу на стартовой странице нажать на «Задать вопрос об отключении электроэнергии»);

Сервис «Передача сообщений об отключениях электроэнергии» на сайте компании ПАО «Россети Центр» www.mrsk-1.ru в разделе «Информация об отключении - Сообщить об отключениях» <https://www.mrsk-1.ru/customers/customer-service/power-outage/>

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.

Запасы топлива в филиале АО «РИР Энерго» - «Смоленская генерация» на 01.08.2025 г.

Наименование ПП	Вид топлива	Задание на 01.08.2025 г., тыс. тонн	Факт на 01.08.2025 г., тыс. тонн	% выполн.
ПП «Смоленская ТЭЦ-2»	мазут	3,051	9,046	296,5
Котельный цех ПП «Смоленская ТЭЦ-2»	мазут	0,258	0,960	372,1
Всего	мазут	3,309	10,006	302,4

За период с 01.01.2025 по 11.08.2025 произошли аварии:

ПП «Смоленская ТЭЦ-2» - 8 аварий (за аналогичный период 2024 года произошло 5 аварий);

ПП «Тепловые сети» - 1 инцидент (за аналогичный период 2024 года произошёл 1 инцидент).

Пожаров не было.

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

По состоянию на 11.08.2025 года закончен ремонт:

- текущий ремонт паровых турбин № 1 ПТ-60-130/13, №3 Т-130/145-12.8-NG – 190 МВт, что составляет 100,0% годовой программы.

- текущий ремонт паровых котлов № 1,4 БКЗ 210-140, №5 ТГМЕ-464 – 920 т/час, что составляет 68,7% годовой программы.

- текущий ремонт водогрейных котлов № 2,4 КВГМ-100, № 8,9 ПТВМ-50, капитальный ремонт водогрейного котла № 3 КВГМ 100 – 300 Гкал/час, что составляет 100,0% годовой программы.

По тепловым закончены работы по замене тепловых сетей общей протяженностью с учетом работ по линии ТПиР – 0,373 км, что составляет 18,0% к годовому плану, в т.ч.:

- хозспособом закончен ремонт 0,373 км тепловых сетей, что составляет 18,0% к годовому плану;

По состоянию на 11.08.2025 года в ремонте находится:

- в капитальном ремонте паровой котел № 3 БКЗ 210-140 – 210 т/час, что составляет 15,7% годовой программы.

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 11.08.2025 года ведутся работы на следующих объектах:

По ремонтам:

- хозспособом ведется ремонт тепловых сетей разных диаметров;

- Капитальный ремонт участка теплосети от камеры 3к29б до 3к29, ул. Воробьева. Работы выполняет подрядчик ООО «Дело». Протяженность участка 0,290 км, Ду 700 мм. Работы выполнены на 98%.

- Капитальный ремонт участка теплосети от камеры 1к48 до 1к51, ул. Воробьева. Работы выполняет подрядчик ООО «Дело». Протяженность участка 0,400 км, Ду 500 мм. Работы выполнены на 60%.

По техперевооружению, реконструкции и новому строительству:

1. Реконструкция участка теплосети № 3 от 3к31 до 3к32, г. Смоленск, ул. Николаева, ул. Н. Неман (проект См4-012). Протяженность участка 0,405 км, Ду 600 мм. Работы выполняет подрядчик ООО «ПСК». Работы выполнены на 98%.

2. Строительство участка тепловой сети от Котельной № 1 (ул. Н. Неман, 6) до 3к33, г. Смоленск, ул. Н. Неман (проект См4-049) - перемычка. Протяженность участка 0,360 км, Ду 250 мм. Работы выполняет подрядчик ООО «ПСК». Работы выполнены на 98%.

3. Реконструкция участка теплосети № 3 от 3к32 до 3к34, г. Смоленск, ул. Н. Неман (проект См4-046). Протяженность участка 0,780 км, Ду 600 мм. Работы выполняет подрядчик ООО «ПСК». Работы выполнены на 85%.

4. Реконструкция участка теплосети № 3 от 3к36а до 3к38, г. Смоленск, ул. Н. Неман (проект См4-047). Протяженность участка 0,294 км, Ду 500-600 мм. Работы выполняет подрядчик ООО «ПСК». Работы выполнены на 90%.

5. Реконструкция участка теплосети № 2 от 2к33 до 2к37, г. Смоленск, ул. Докучаева (проект См4-066). Протяженность участка 0,703 км, Ду 500 мм. Работы выполняет подрядчик ООО «Каскад». Работы выполнены на 85%.

6. Реконструкция участка теплосети № 2 от 2к74А до ЦТП 79, г. Смоленск, Чуриловский тупик (проект См4-068). Протяженность участка 0,432 км, Ду 200 мм. Работы выполняет подрядчик ООО «Спец Трест № 15». Работы выполнены на 85%.

Фактические затраты по состоянию на 11.08.2025 года составили 159,040 млн. руб., что составляет к годовому плану 44,6%. 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 97, 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 01.08.2025 г. составляет 1 333,09 млн. руб., в т. ч. по крупным должникам: АО «ГУ ЖКХ» ОП «Тверское» 28,23млн. руб., АО «Жилищник» 110,59 млн. руб.

Задолженность населения – 1 111,74 млн. руб.

Информация филиала «Смоленская ГРЭС» ПАО «Юнипро».

На филиале «Смоленская ГРЭС» ПАО «Юнипро» (далее – Филиал) постоянно осуществляется мониторинг готовности к работе в отопительный сезон согласно приказу № 1233 от 27.12.2017 г. «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 28.07.2025 года равен 99, что означает - «готов».

С целью успешного прохождения осенне-зимнего периода 2025-2026 гг. на Филиале выпущен приказ № 357 от 08.08.2025 года «О подготовке к прохождению осенне-зимнего периода 2025-2026 гг. филиала «Смоленская ГРЭС» ПАО «Юнипро», согласно требованиям которого принят к исполнению «План мероприятий по подготовке филиала «Смоленская ГРЭС» ПАО «Юнипро» к работе в осенне-зимний период 2025-2026 гг», содержащий 96 мероприятий. 9 мероприятий выполнено, 87 находятся в работе.

В рамках подготовки к прохождению ОЗП 2025-2026 гг. на Филиале:

- с 07.03.2025 по 04.04.2025 проведен текущий ремонт энергоблока № 2 с оценкой «хорошо»;

- с 12.05.2025 по 30.07.2025 проведен текущий ремонт энергоблока № 1 с оценкой «хорошо»;

- 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 на 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 2025-2026 гг. на Филиале запланированы:

техническому перевооружению теплосети с заменой участков магистрального трубопровода и теплоизоляции.

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

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

В целях успешного прохождения Новгородским предприятием МЭС ОС 2025-2026 гг. было разработано и утверждено 60 мероприятия по подготовке к ОС 2025-2026 гг. (приказ № 334 от 17.07.2025 г. «Об организации подготовки Новгородского ПМЭС к прохождению отопительного сезона 2025-2026 гг.»).

На данный момент идет их выполнение. Мероприятий, выполненных с нарушением сроков исполнения, нет (выполнено 30 мероприятий).

В период с 01.07.2025 по 01.09.2025 проводится первый этап предварительной проверки готовности Новгородского предприятия МЭС к работе в ОС 2025-2026 с выборочным посещением электросетевых объектов и выявлением рисков (недостатков), препятствующих успешной подготовке к работе в ОС 2025-2026.

1.2. На территории Смоленской области находятся 7 ПС напряжением 110-330 кВ и 1020 км ВЛ 110-330 кВ, которые планируется подготовить к ОС 2025-2026 гг.

1.3. В плане ремонтов 2025 г. запланировано провести капитальные ремонты основного оборудования ПС и 67,7 км ВЛ. На текущий момент план ремонтов основного оборудования ПС выполнен на 54% и отремонтировано 23,23 км ВЛ (34% от запланированного). Проведена расчистка просек вдоль трасс высоковольтных линий в количестве 1192,39 га от запланированных 1450,28 га (что составляет 82% от плана).

1.4. Для проведения ремонтов на объектах электроэнергетики расположенных в Смоленской области запланировано освоить 59 712 тыс.руб. На текущую дату уже освоено 44 828 тыс. руб., что составляет 75%.

Информация ООО «Смоленскрегионтеплоэнерго»

В эксплуатации ООО «Смоленскрегионтеплоэнерго» находится 130 котельных (73 - в собственности, 55-арендованных, 3-концессия), 84 тепловых пунктов, около 470км тепловых сетей(в 2-х трубном исчислении). Общество ведет деятельность в 16 Муниципальных образованиях Смоленской области.

	Наименование муниципального округа	Кол-во котельных	Протяжённость 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	16,23	1	25,73	10,75
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	Ершицкий	3	2,56	-	6,53	1,66
15	Шумяцкий	3	1,82	-	4,21	1,94
16	Ярцевский	13	76,85	18	473,45	96,03
	Итого	130	470,38	84	1 642,2	552,27

При подготовке теплоэнергетического имущества к работе в отопительном сезоне 2025-2026 г. Обществом запланированы следующие основные мероприятия:

- замена ветхих тепловых сетей – 6 км;
- замена арматуры – 891 шт.;
- ремонт тепловой изоляции – 3,4 км.

Произведена замена тепловых сетей протяженностью 5 км, оставшиеся часть работ на стадии выполнения, все необходимые материалы для завершения работ на складах филиалов СРТЭ.

Произведена ревизия и ремонт запорной арматуры в кол-ве 7097 единиц, произведена замена арматуры в кол-ве 669 единиц. Работы по замене арматуры продолжаются.

Произвели замену тепловой изоляции 3691 м, около 108 % выполнения от плана.

О ходе подготовки к отопительному периоду 2025-2026 г.г. по ООО "Смоленскрегионтеплоэнерго"					
по состоянию на 13 августа 2025 года					
Тепловые сети		план	факт	Ед. измерения	% выполнения
1.	Готовность тепловых сетей	446	417	км	93
	в т. ч. опрессовано тепловых сетей	446	417	км	93
2.	Замена трубопроводов тепловых сетей	6	5	км	81
3.	Замена изоляция трубопроводов	3409	3691	п.м.	108
Котлы		план	факт		
4.	Ремонт трубной части и обмуровки котлов	207	169	шт	82
5.	Промыто котлов от накипи и шлама	22	25	шт	114
Арматура		план	факт		
6.	Ревизия и ремонт запорной арматуры	8559	7097	шт	83
7.	Замена запорной арматуры	891	669	шт	75
Насосные агрегаты		план	факт		
8.	Ревизия и ремонт насосных агрегатов	916	854	шт	93
Водоподогреватели		план	факт		
9.	Промыто секций водяных водоподогревателей	250	227	шт	91
10.	Замена секций водяных водоподогревателей	446	331	шт	74
Подготовлено к осенне-зимнему периоду		план	факт		
11.	Подготовлено котельных	129	106	шт	82

12.	Подготовлено центральных тепловых пунктов	84	70	шт	83
	Запасы топлива	план	факт		
13.	Наличие угля (45 дневный запас)	391	334	тонн	85

Задолженность за потребленный газ перед Газпром межрегионгаз Смоленск на 11.08.2025 составляет 174 793,6 тыс. руб., в т.ч. текущая – 40 083,8 тыс. руб. по мировым соглашениям – 134 709,8 тыс. руб. (погашение по графику до декабря 2026 года).

Задолженность потребителей за отпущенную тепловую энергию перед Обществом по состоянию на 08.08.2025 составила 1 019 272 тыс. руб., в т.ч.:

физических лиц по предъявленным платежным документам – 958 797 тыс. руб. (94,1%);

организаций, осуществляющих деятельность в жилищно-коммунальной сфере (управляющие организации) – 11 948,8 тыс. руб. (1,2 %);

бюджет всех уровней – 14 280,1 тыс. руб. (1,4 %);

коммерческих организаций – 18 692,9 тыс. руб. (1,8 %);

по субсидиям из областного бюджета теплоснабжающим организациям в целях компенсации выпадающих доходов – 15 553 тыс. руб. (1,5 %).

Уровень собираемости платежей с населения за жилищно-коммунальные услуги: за 12 месяцев 2024 г. 97 %, за 6 месяца 2025 г. 95,8 %

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 № 49 от 15.04.2025 г. «О подготовке к ОЗП 2025/26 гг.». Данным приказом утверждён план мероприятий из 27 пунктов, направленных на повышение надёжности работы оборудования станции и тепловых сетей.

Годовым графиком ремонта запланирована замена квартальных сетей разного диаметра г. Дорогобуж и пгт. Верхнеднепровский – 567 п.м.

На 12.08.2025г. заменено 470 м.

Запланирован ремонт тепловой изоляции пгт. Верхнеднепровский – 450 п.м.

На 12.08.2025г. отремонтировано 380 м.

Актуализированный план мероприятий по повышению уровня эксплуатации и обеспечению безаварийной работы Дорогобужской ТЭЦ согласован с АО «СО ЕЭС» Смоленское РДУ 06.06.2025г. - 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 2028 г
1.2	Реализация проекта	июль 2029 г
2	Произвести замену трансформаторов тока, ШОН, устройств РЗА на ВЛ-110кВ Дор.ТЭЦ-Азотная с отпайкой на ПС Кислотная (ВЛ-117), ВЛ-110кВ Дор.-ТЭЦ-Кислотная (ВЛ-137):	
2.1	Разработка проекта	октябрь 2025 г.
2.2	Реализация проекта	декабрь 2026 г.

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

АО «Газпром газораспределение Смоленск» эксплуатирует:

- 12 004,90 км наружных газопроводов, в том числе: надземных газопроводов – 399,76 км; подземных газопроводов – 11 605,15 (из них: стальных газопроводов – 3 482,65 км, полиэтиленовых газопроводов – 8 122,50 км).

В собственности Общества находится 6 334,65 км газопроводов;

- 5 7751 пунктов редуцирования газа (ГРП, ГРУ, ГРПБ, ШРП), в том числе в собственности Общества – 1 988 ед.;

- 486 установок электрохимической защиты на подземных металлических газопроводах природного газа, в том числе в собственности Общества - 473 шт.

Диспетчерская служба Общества состоит из:

- АДС АО «Газпром газораспределение Смоленск;
- аварийно-диспетчерские службы филиалов (АДС) – 4 ед.;
- бригады круглосуточного дежурства (БКД) – 4 ед.

Дополнительно в газовых службах сформировано 17 служб дневного дежурства (БДД). Подразделения аварийно-диспетчерской служба оснащены 34 аварийными автомашинами.

С целью обеспечения безаварийной и бесперебойной работы объектов газопотребления разработан План организационно-технических мероприятий по подготовке АО «Газпром газораспределение Смоленск» к работе в осенне-зимний период 2025-2026 гг. (далее – План).

К выполнению мероприятий Общество приступило 01.04.2025. Согласно Плану предусматривается выполнение следующих мероприятий (в том числе выполнено по состоянию на 01.08.2025):

- Техническое диагностирование газопроводов в количестве 209,4 км, пунктов редуцирования газа в количестве 112 шт.;

Диагностирование выполняется подрядной организацией по договору (мероприятия на финальной стадии) - срок завершения работ по 30.08.2024

- Приборное обследование подземных газопроводов с целью проверки на герметичность в количестве 1 238,50 км (5 321 объект);

Обследовано – 946,00 км (76,4%).

- Приборное обследование подземных стальных газопроводов на сплошность изоляции в количестве 803,92 км (3 063 объекта);

Обследовано – 635,94 км (79,1%). В результате чего обнаружено повреждений изоляции в количестве 90 шт.

- Техническое обслуживание запорной арматуры распределительных газопроводов в количестве 13 558 ед.

Выполнено – 11 0305 ед. (81,4%).

- Текущий ремонт технологического оборудования 163 стационарных (ГРП, ПГБ)) и 1 366 шкафных газорегуляторных пунктов (ШРП).

Выполнено 95 стационарных (58,3%) и 795 шкафных (58,2%) газорегуляторных пунктов.

- Текущий ремонт электрозащитных установок газопроводов в количестве 452 ед.

Выполнено – 430 шт. (95,1%).

Срок окончания мероприятий по подготовке к ОЗП 2025/26 года - 01.10.2025. Все мероприятия будут выполнены в срок

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

С целью предупреждения отказов оборудования в осенне-зимний период 2025 – 2026 годов на Смоленской АЭС утверждены и введены в действие П

подготовке Смоленской АЭС к работе в осенне-зимний период 2025 – 2026 годов (приказ Смоленской АЭС от 25.03.2025 № 9/Ф08/405-Пх).

Всего запланированы к исполнению 117 мероприятий, из них на 11.08.2025: выполнены – 22 мероприятия, в работе (срок не истек) – 95 мероприятий.

По данным Минэнерго России индекс готовности Смоленской АЭС к работе в осенне-зимний период по состоянию на 28.07.2025 равен 98 («зеленая» зона, ИГО ≥ 90 - объект готов к отопительному сезону).

Ухудшение индекса готовности Смоленской АЭС вызвано невыполнением показателей:

- «ИТС основного оборудования электростанции» (ИТС: 79, Система (секции) шин, 2СШ-500кВ [Код 2000138375]);

- «Выполнение годового графика технического обслуживания устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации» ($\Pi = 5$; $\Phi = 4$).

С 07.08.2025 по 09.09.2025 проводится оценка обеспечения готовности Смоленской АЭС к отопительному периоду 2025 – 2026 годов в соответствии с Программой проведения оценки обеспечения готовности к отопительному периоду 2025-2026 годов теплоснабжающих организаций и потребителей тепловой энергии муниципального образования «город Десногорск» Смоленской области», утвержденной постановлением Администрации муниципального образования «город Десногорск» Смоленской области от 01.08.2025 № 774.

В октябре 2025 года запланировано проведение проверки готовности Смоленской АЭС к работе в осенне-зимний период 2025 – 2026 годов комиссией эксплуатирующей организации/комиссией, образованной на АЭС, в соответствии с требованиями ПО 1.1.3.18.1450-2025 «Проверка готовности атомных станций к работе в осенне-зимний период. Положение» (приказ АО «Концерн Росэнергоатом» от 11.06.2025 № 9/01/765-П «О введении в действие ПО 1.1.3.18.1450-2025 «Проверка готовности атомных станций к работе в осенне-зимний период. Положение»).

В период с 11.01.2025 по 20.02.2025 выполнен плановый капитальный ремонт с ВРК энергоблока № 3 продолжительностью 40,0 суток при целевом показателе 50,0 суток (сокращение на 10,0 суток).

В период с 08.03.2025 по 18.04.2025 выполнен плановый текущий ремонт с ВРК энергоблока № 2 продолжительностью 41,0 сутки при целевом показателе 40,0 суток (перепростой составил 1,0 сутки - задержка пуска ТГ- 4 по причине приведения к нормативным значениям вибрации на п/ш № 4, 5).

В период с 10.05.2025 по 20.07.2025 выполнен плановый текущий ремонт с УРХ энергоблока № 1 продолжительностью 71,1 суток при целевом показателе 90,0 суток (сокращение на 18,9 суток).

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 с 1.01.2025 по 13.08.2025 (с нарастающим итогом)

	2024	2025
Смоленская АЭС	3	8
Смоленская ГРЭС	12	7
Дорогобужская ТЭЦ	28	2
Смоленская ТЭЦ-2	5	13
ИТОГО	48	30

В отчётном периоде 2025 года снижение аварийности на 38 % относительно аналогичного периода 2024 года.

Снижение аварийности отмечается на ООО «Дорогобужская ТЭЦ». На основании письма ООО «Дорогобужская ТЭЦ» от 22.01.2024 «О работе генерирующего оборудования в 2025г.» с 01.01.2025 находятся в работе только газотурбинная установка (ГТУ) Г-1 с установленной мощностью 6 МВт и газотурбинная установка (ГТУ) Г-2 с установленной мощностью 6 МВт.

Наблюдается увеличение количества аварий по техническим причинам на Смоленской АЭС, Смоленской ТЭЦ-2. В 2025 году зафиксировано 5 случаев неправильной работы устройств (комплексов) РЗА, отнесенных к объектам диспетчеризации, в результате которых произошло отключение объектов электросетевого хозяйства номинальным классом напряжения 110 кВ.

Вопрос о повышении количества ТН на Смоленской ТЭЦ-2 в 2025 году был вынесен на техническое совещание Филиала АО «СО ЕЭС» Смоленское РДУ и ПП Смоленская ТЭЦ-2 филиала АО «РИР Энерго» – «Смоленская генерация», состоявшееся 17.06.2025.

Отмечается увеличение сроков расследований причин ТН (предоставления информации для проведения расследования комиссиями других субъектов электроэнергетики) персоналом Смоленской ТЭЦ-2. На данное время расследование не завершено (акты расследования отсутствуют или не подписаны) 3 ТН из 13 ТН, из них с задержкой срока расследования 2 ТН:

ТН от 08.06.2025 – задержка 47 суток (общее время расследования - 67 суток),

ТН от 08.06.2025 – задержка 47 суток (общее время расследования - 67 суток).

Продление сроков расследования указанных аварий не оформлялось.

По филиалу АО «РИР Энерго» - «Смоленская генерация» отмечается снижение качества эксплуатации системы обмена технологической информацией с автоматизированной системой системного оператора (далее – СОТИАССО) ПП Смоленская ТЭЦ-2:

1. С начала 2025 года зарегистрировано 3 технологических нарушения и 1 авария СДТУ. 12.08.2025 зафиксирована полная потеря передачи ТМ в ДЦ на 3 часа.

2. Значительно нарушены сроки мероприятий Программы модернизации и расширения системы обмена технологической информацией Смоленской ТЭЦ-2 с автоматизированной системой АО «СО ЕЭС» на период 2023-2025 гг. (далее – Программа модернизации СОТИАССО), утвержденной 09.10.2024. Строительно-монтажные работы по модернизации СОТИАССО начаты в феврале 2024 года и по настоящее время не завершены. Запланированный на 30.04.2025 ввод в опытную эксплуатацию модернизированной СОТИАССО и цифровых каналов связи до сих пор не состоялся. По

результатам проведенной 16.07.2025 сверки телеметрической информации отмечен ряд технических замечаний и несоответствий СОТИАССО Смоленской ТЭЦ-2 требованиям ГОСТ Р МЭК 60870-5-104 и техническим требованиям по организации обмена информацией, необходимой для управления режимами ЕЭС России (приложение № 2 к Договору возмездного оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике от 31.10.2014 № ОДУ-326), не реализована передача аварийных осциллограмм в Систему сбора нетехнологической информации Системного оператора по каналам СОТИАССО, что говорит о неготовности, модернизированной СОТИАССО Смоленской ТЭЦ-2 к проведению комплексных испытаний.

В целях исполнения требований пунктов 19 – 25 Правил ввода объектов электроэнергетики, их оборудования и устройств в работу в составе энергосистемы, утвержденных приказом Минэнерго России от 15.01.2024 № 7, филиалу АО «РИР Энерго» - «Смоленская генерация» необходимо в кратчайшие сроки устранить выявленные недостатки в работе как существующей, так и модернизированной СОТИАССО и организовать работы по проведению комплексных испытаний и вводу модернизированной СОТИАССО, цифровых каналов связи Смоленской ТЭЦ-2 в опытную эксплуатацию.

Распределение аварий по видам оборудования с 01.01.2025 по 13.08.2025

Компания	Количество аварий															
	с 01.01.2025 по 13.08.2025															
	с 01.01.2023 по 13.08.2023	с 01.01.2024 по 13.08.2024	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	4	3	8		1	1	2			1		1			1	1
Смоленская ТЭЦ-2	4	5	13	2		1				1		3	5		2	
Дорогобужская ТЭЦ	29	28	2									2				
Смоленская ГРЭС	3	12	7	2		1				2		1	1			
Смоленская АЭС	3	12	7	2		1				2		1	1			
Всего	40	48	30	4	1	3	2			4		7	6		3	1

**Аварийность на оборудовании 110 кВ и выше электросетевых компаний энергосистемы
Смоленской области с 01.01.2025 по 13.08.2025**

Компания	Количество аварий															
	с 01.01.2025 по 13.08.2025															
	с 01.01.2023 по 13.08.2023	с 01.01.2024 по 13.08.2024	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
ЗАО «Технографит», Смоленская область		3	1						1							
Вяземская дистанция РЖД	3	4	3							1	1	1				
Смоленская дистанция РЖД	2	1	4							1		2				
ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»	2	1														
ПАО «Дорогобуж»	1															
Филиал ПАО «Россети Центр» «Смоленскэнерго»	66	93	95						90	5		5				
Филиал ПАО «Россети» - Новгородское ПМЭС	3	11	9						4	1		4			2	
Новгородское РНУ ООО «Транснефть-Балтика» НПС-3	2	11	2						2							
Всего	79	124	113						97	8	1	12			2	

В отчётном периоде 2025 года наблюдается уменьшение аварийности на 9% относительно аналогичного периода 2024 года.

Тепловые станции энергосистемы Смоленской области по состоянию на 12.08.2025 обеспечены топливом в полном объеме. Запасы топлива превышают расчетные нормативные значения.

Топливообеспечение электростанций

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	25371,0		0,0	
	уголь	резервное	0,0	4655,8	67535,6	1557,4
Смоленская ТЭЦ-2	газ	основное	8605,0		0,0	
	мазут	резервное	0,0	873,6	6284,0	698,0

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

РЕШИЛИ:

1.1. Принять к сведению информацию: о мероприятиях по подготовке к прохождению ОЗП 2025/2026 года предприятиями Смоленской области. О результатах проведения ремонтной кампании предприятиями тепло- и электроэнергетики в первой половине 2025 года. О готовности горячих линий по оповещению населения о нарушениях электроснабжения потребителей.

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

1.2.1. выполнение мероприятий по подготовке предприятий к работе в отопительный сезон 2025/2026 года, включая выполнение в полном объеме ремонтной программы;

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

1.2.3. предоставление информации необходимой для проведения Минэнерго России ежемесячного мониторинга риска нарушения работы территориальных сетевых организаций в соответствии с Методикой проведения оценки готовности в указанные сроки.

Срок исполнения: постоянно

1.3. Рекомендовать филиалу АО «РИР Энерго» - «Смоленская генерация» (ПП Смоленская ТЭЦ-2):

1.3.1. Проводить анализ причин роста аварийности, увеличения количества случаев неправильной работы устройств РЗА. Принимать меры по повышению качества эксплуатации оборудования и устройств РЗА.

Срок исполнения: постоянно

1.3.2. Обеспечивать своевременное расследование причин ТН (предоставления информации для проведения расследования комиссиями других субъектов электроэнергетики).

Срок исполнения: постоянно

1.3.3. Организовать работы по проведению комплексных испытаний и вводу модернизированной СОТИАССО, цифровых каналов связи Смоленской ТЭЦ-2 в опытную эксплуатацию. Информацию об исполнении предоставить в адрес филиала АО «СО ЕЭС» «Региональное диспетчерское управление энергосистемами Смоленской, Брянской, Калужской и Тверской областей».

Срок исполнения: 29.08.2025

1.3.4. На следующем заседании штаба по обеспечению безопасности электроснабжения в Смоленской области (сентябрь) выступить с докладом о выполнении вышеуказанных рекомендаций.

2. Об исключении объектов ООО «Транснефть – Балтика» из графика временного отключения потребления электрической мощности на 2024-2025 годы по филиалу ПАО «Россети Центр» - «Смоленскэнерго» на территории Смоленской области.

СЛУШАЛИ: и.о. директора филиала ПАО «Россети Центр» - «Смоленскэнерго» Дудина Романа Ивановича

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

РЕШИЛИ:

2.1. Филиалу ПАО «Россети Центр» - «Смоленскэнерго» предоставить информацию о величине отключаемой мощности и очереди по потребителю ООО «Транснефть – Балтика», включённым в график временного отключения потребления электрической мощности (ГВО) на 2025-2026 годы в адрес Министерства жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и тарифной политики.

Срок исполнения: 22.08.2025

3. О задолженности за потребленные топливно-энергетические ресурсы в 2025 году.

СЛУШАЛИ: руководитель Управления работы с потребителями филиала «Росатом Энергосбыт» Смоленск Михайлову Елену Леонидовну

Информация филиала «АтомЭнергоСбыт» Смоленск.

Полезный отпуск электрической энергии:

- за июль 2025 года (прогноз) – 245,8 млн кВтч на сумму 2 023,9 млн руб., в т.ч. население – 71,0 млн кВтч на сумму 366,9 млн руб.

Задолженность по оплате потребленной электрической энергии на 01.08.2025 (прогноз) оставила 2 005,8 млн руб., это 99,1 % от месячного начисления за электрическую энергию.

Категории, по которым наблюдается прирост просроченной задолженности (прогноз):

«население на прямых расчетах» - 23,8 млн руб., «местный бюджет» - 3,5 млн руб.

За оказанные услуги по передаче электрической энергии за июнь 2025 года филиал «Росатом Энергосбыт» Смоленск оплатил 700,4 млн руб.:

Группа потребителей	ДЗ на 01.01.25	ДЗ на 01.08.25 (прогноз)
Всего, в том числе:	2 103,4	2 005,8
1. Жилищно-коммунальное хозяйство, в т.ч.:	616,0	500,9
1.1.Теплоснабжающие предприятия	150,6	50,3
1.2.Водоканальные предприятия	348,0	337,1
1.3.Многофункциональные предприятия	117,4	113,5
2. Население, в т.ч.:	805,5	797,5
2.1.Исполнители коммунальных услуг	361,1	322,4
2.2.Население на прямых расчетах	437,3	468,5
3. Промышленность	175,3	195,7
4. Федеральный бюджет	20,2	27,6
5. Областной бюджет	25,7	22,4
6. Местный бюджет	49,7	26,0
7. Прочие отрасли	286,0	364,9
8. Потери	125,0	70,7

В целях недопущения роста дебиторской задолженности Филиал инициирует ограничение режима потребления должникам:

Направлено за июль 2025 г. уведомлений:

- бытовые потребители – 17 301 шт. на сумму 75,8 млн руб.

- юридические лица – 396 шт. на сумму 45,2 млн руб.

Введено ограничений:

- бытовые потребители – 326 шт. на сумму 1,9 млн руб.
- юридические лица – 18 шт. на сумму 3,3 млн руб.

Направлено за 2025 г. уведомлений:

- бытовые потребители – 131 005 шт. на сумму 552,9 млн руб.
- юридические лица – 3 207 шт. на сумму 470,4 млн руб.

Введено ограничений:

- бытовые потребители – 2 914 шт. на сумму 15,4 млн руб.

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

РЕШИЛИ:

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

3.2. 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).

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

Срок исполнения: постоянно

4. О мероприятиях направленных на обеспечение надёжного электроснабжения объектов, задействованных для проведения выборов на территории Смоленской области (с 12 по 14 сентября 2025).

СЛУШАЛИ: и.о. директора филиала ПАО «Россети Центр» - «Смоленскэнерго» Дудина Романа Ивановича

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

В период проведения Единого дня голосования (с 12 по 14 сентября 2025 года) на территории Смоленской области пройдут выборы депутатов Смоленского городского Совета седьмого созыва. В других муниципальных округах выборов не запланировано.

В рамках подготовки к проведению единого дня голосования в филиале ПАО «Россети Центр» - «Смоленскэнерго» буде подготовлен и выпущен приказ с утверждением перечня организационных и технических мероприятий по обеспечению надежного электроснабжения объектов проведения выборов.

Основные мероприятия по подготовке и работе в период проведения выборов, которые войдут в приказ:

1. Производство сбора информации и формирование списков помещений для голосования с определением их основной и резервной схем электроснабжения.

2. Проведение проверок работоспособности имеющихся РИСЭ, документов по организации работ по подключению РИСЭ к действующим электроустановками и организации электроснабжения по временным схемам.

3. Проведение анализа достаточности имеющихся в наличии материалов и оборудования аварийного резерва, которые могут быть использованы при проведении аварийно-восстановительных работ на электросетевых объектах, обеспечивающих электроснабжение и влияющих на надежное электроснабжение помещений для голосования

4. Назначение ответственных дежурных по филиалу и производственным подразделениям филиала на территории проведения выборов.

5. Организация взаимодействия ответственных лиц в районах электрических сетей с руководителями избирательных участков и комиссий.

6. Выдача на каждый участок для голосования списков и номеров телефонов ответственных лиц по соответствующим районам электрических сетей и памяток по действиям в случаях нарушения электроснабжения.

7. Введение запрета на выполнение плановых ремонтных работ и переключений, (за исключением работ, связанных с предотвращением развития и ликвидацией последствий аварий) в действующих электроустановках, которые могут повлиять на электроснабжение помещений для голосования.

8. Усиление контроля над эксплуатацией оборудования, выполнением плановых, неплановых и аварийно-восстановительных работ, организация дежурства оперативного и ремонтного персонала. Отработка схемы вызова аварийно-восстановительных бригад в случае возникновения технологических нарушений.

9. Восстановление нормальной схемы электрических сетей филиала на территории и в период проведения выборов.

10. Проведение проверок готовности бригад к проведению аварийно-восстановительных работ.

11. Обеспечение усиленного контроля над охраной объектов филиала.

12. Проведение проверок противопожарного состояния производственных, бытовых и административных помещений, ОРУ, ЗРУ, складов масла и ГСМ, вспомогательных и подсобных зданий и сооружений, размещенных на территориях производственных баз и подстанций, их укомплектованности первичными средствами пожаротушения.

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

РЕШИЛИ:

4.1. Филиалу ПАО «Россети Центр» - «Смоленскэнерго» совместными комиссиями с участием представителей участковых избирательных комиссий г. Смоленска провести проверку готовности избирательных участков к проведению выборов. Проверить наличие резервных источников электроснабжения. По результатам работы комиссий оформить соответствующие акты готовности.

Срок исполнения: до 05.09.2025

5. Об организации совместного учения по подготовке к отопительному сезону 2025-2026 годов на тему «Отработка мероприятий в области организации взаимодействия при ликвидации аварийных ситуаций на объектах электросетевого комплекса в условиях низких температур наружного воздуха на территории Смоленской области»

СЛУШАЛИ: и.о. директора филиала ПАО «Россети Центр» - «Смоленскэнерго» Дудина Романа Ивановича

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

С целью повышение уровня подготовки и поддержания высокой степени готовности руководящего состава, органов управления и мобильных подразделений филиала ПАО «Россети Центр» - «Смоленскэнерго» к выполнению мероприятий, направленных на предупреждение и ликвидацию аварийных ситуаций 19 сентября 2025

года в филиале Смоленскэнерго будет проведено совместное Учение по отработке взаимодействия при ликвидации чрезвычайных ситуаций, крупных технологических нарушений, связанных с угрозой нарушения электроснабжения в условиях низких температур наружного воздуха.

Предлагаем провести Учение в Вяземском районе Смоленской области.

Для организации к подготовке проведения Учения были сделаны следующие мероприятия:

- Назначены руководитель и заместитель руководителя Учения;
- Создана рабочая группа по подготовке и проведению Учения;
- Утвержден календарный план к проведению Учения.

В ходе учения в филиале будут привлечены:

- Штаб Смоленскэнерго;
- Структурные подразделения Смоленскэнерго;
- Районы электрических сетей Смоленскэнерго;
- Временные информационные центры (ВИЦ);
- Временный ситуационно-аналитический центр (ВСАЦ).

Рабочей группой будет организовываться взаимодействие в ходе подготовки и проведения Учения с:

- Министерством жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и тарифной политики Смоленской области;
- Штабом по обеспечению безопасности электроснабжения в Смоленской области;
- Филиалом АО «СО ЕЭС» «Региональное диспетчерское управление энергосистем Смоленской, Брянской, Калужской и Тверской областей»;
- Филиалом ПАО «Россети» Новгородское ПМЭС;
- Главным управлением МЧС России по Смоленской области;
- Смоленским центром по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды – филиалом ФБГУ «Центральное УГМС»;
- Администрацией муниципального образования «Вяземский муниципальный округ» Смоленской области;
- Контакт-центром ПАО «Россети Центр»;
- Подрядными организациями, с которыми заключены соглашения по взаимодействию при ликвидации аварий и сложных технологических нарушений.

Прошу утвердить дату (18.09.2025), место проведения (муниципальное образование «Вяземский муниципальный округ» Смоленской области) и принять участие в подготовке и проведении Учения при организации взаимодействия с рабочей группой.

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

В соответствии с Планом работы штаба по обеспечению безопасности электроснабжения в Смоленской области на 2025 год Смоленским РДУ (совместно со Смоленскэнерго) разработан сценарий проведения совместных учений по ликвидации аварийной ситуации на объектах электросетевого комплекса с нарушением электроснабжения в условиях низких температур наружного воздуха на территории Смоленской области на тему: «Предотвращение развития и ликвидация нарушения нормального режима, возникшего в результате аварийного отключения ВЛ 110 кВ Восток – Вязьма 1 с отпайкой на ПС Вязьма-тяговая I цепь (ВЛ-827), ВЛ 110 кВ Восток – Вязьма 1 с отпайкой на ПС Вязьма-тяговая II цепь (ВЛ-126) в условиях выведенной в ремонт ВЛ

110 кВ Сафоново – Издешково-тяговая (ВЛ-125) с повреждением выключателя В 110 кВ ВЛ-126 на ПС 110 кВ Вязьма-1, приводящее к обесточиванию обеих секций шин ПС 110 кВ Вязьма-1 с нарушением электроснабжения потребителей, нарушением движения поездов Вяземской дистанции электроснабжения, управление режимом работы энергосистем операционной зоны в условиях низких температур окружающего воздуха, ведение оперативных переговоров при передаче оперативной информации об авариях, взаимодействие с дежурной службой Регионального штаба Смоленской области.»

В рамках совместных учений 18.09.2025 запланировано проведение контрольной общесистемной противоаварийной тренировки, для отработки взаимодействия персонала субъектов электроэнергетики, муниципальных организаций, региональных органов МЧС, органов исполнительной власти.

Участники совместных учений: Смоленское РДУ, Смоленскэнерго, Новгородское ПМЭС, Вяземская дистанция РЖД.

Возникновение и развитие нарушения нормального режима:

1. В результате дорожно-транспортного происшествия при столкновении грузового автомобиля, потерявшего управление, с железобетонной опорой №15 ВЛ 110 кВ Восток – Вязьма 1 с отпайкой на ПС Вязьма-тяговая I цепь (ВЛ-827), ВЛ 110 кВ Восток – Вязьма 1 с отпайкой на ПС Вязьма-тяговая II цепь (ВЛ-126) происходит падение опоры и аварийное отключение обеих линий с обесточиванием ПС 110 кВ Вязьма-тяговая.

2. На ПС 110кВ Вязьма-1 при отключении ВЛ 110 кВ Восток – Вязьма 1 с отпайкой на ПС Вязьма-тяговая II цепь (ВЛ-126) происходит отказ В 110кВ ВЛ-126 с повреждением высоковольтного ввода и выбросом масла, повреждением изоляторов ШР 110кВ ВЛ-126, подвесной изоляции 2сек 110кВ. 2сек 110кВ ПС 110 кВ Вязьма-1 отключается действием ДЗШ-110 кВ.

3. Происходит обесточивание ПС 110 кВ Вязьма-тяговая, ПС 110 кВ Вязьма-1 и запитанных от неё объектов: ПС 110 кВ Вязьма-2, ПС 110 кВ Издешково-тяговая, ПС 35 кВ Мелькомбинат, ПС 35 кВ Вязьма-Брянская, ПС 35 кВ Путьково, ПС 35 кВ Льнокомбинат, ПС 35 кВ ЖБШ, ПС 35 кВ Митьково, ПС 35 кВ ГОК. В результате данных технологических нарушений обесточиваются 4 ПС 110 кВ, 7 ПС 35 кВ, 364 ТП 10 кВ, с общей нагрузкой 45,5 МВт, 75 тысяч жителей города Вязьмы и 66 населённых пунктов Вяземского района, 7 медицинских учреждений, 26 школ и детских садов, 27 котельных, 21 объект КНС, 13 объектов МВД и ФСБ.

РЕШИЛИ:

5.1. Утвердить дату проведения совместных учений по подготовке к отопительному сезону 2025-2026 годов 18.09.2025 и место проведения: муниципальное образование «Вяземский муниципальный округ» Смоленской области.

Единогласно

5.2. Министерству жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и тарифной политики Смоленской области принимать участие в подготовке и проведении Учения при организации взаимодействия с участниками.

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



О.Ф. Бонадысев