

УТВЕРЖДАЮ

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

Н.И. Борисов

«29» 08 2026 год

ПРОТОКОЛ

заседания штаба по обеспечению безопасности электроснабжения
в Смоленской области

Дата проведения: 20 августа 2026 года

Время проведения: 15⁰⁰

Присутствовали: 17 человек

1. О мероприятиях по подготовке к ОЗП 2026/27 года предприятиями Смоленской области.

СЛУШАЛИ:

- 1) директора филиала ПАО «Россети Центр» - «Смоленскэнерго» Дудина Романа Ивановича;
- 2) заместителя управляющего директора по экономике и финансам филиала АО «РИР Энерго» - «Смоленская генерация» Зверева Владимира Александровича;
- 3) директора филиала «Смоленская ГРЭС» ПАО «Юнипро» Иноземцева Евгения Александровича;
- 4) начальника Смоленской группы подстанций филиала ПАО «Россети» «Новгородское ПМЭС» Гурко Юрия Михайловича;
- 5) генерального директора ООО «Смоленскрегионтеплоэнерго» Пучкова Юрия Николаевича;
- 6) ВРИО генерального директора ООО «Дорогобужская ТЭЦ» Стрелкова Андрея Михайловича;
- 7) главного инженера - заместителя генерального директора ООО «Газпром межрегионгаз Смоленск» - Управляющей организации 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).

Подготовка к работе в отопительном сезоне (далее - ОС) 2026/27 года филиалом ПАО «Россети Центр» - «Смоленскэнерго» проводится с выполнением всех намеченных мероприятий по повышению надежности работы электросетевого комплекса.

Издан приказ филиала ПАО «Россети Центр» - «Смоленскэнерго» от 15.07.2026 №224-СМ «Об итогах работы в отопительном сезоне 2025/26 года и подготовке филиала ПАО «Россети Центр» - «Смоленскэнерго» к работе в отопительном сезоне 2026/27 года».

Разработан и утвержден перечень обязательных мероприятий по подготовке электросетевых объектов филиала к работе в ОС 2026/27 года.

С 01.07.2026 по 25.08.2026 в филиале организовано проведение первого этапа проверок готовности, с выборочным посещением электросетевых объектов и выявлением рисков, препятствующих успешной подготовке к работе ОС 2026/27 года с оформлением актов проверок, с определением корректирующих мероприятий, сроков исполнения и назначением за исполнение ответственных лиц.

Фактическое выполнение программы ТОиР по состоянию на 19.08.2026.

Общие затраты на ремонт и техническое обслуживание электросетевых объектов филиала Смоленскэнерго по состоянию на 19.08.2026 составили 547,3 млн. руб. (74% от годового плана).

Выполнение физических объемов:

- расчистка трасс ВЛ – 1 837,14 га (56% от годового плана)
- вырубка деревьев – 716 шт. (74% от годового плана)
- опиловка крон деревьев – 3 624 шт. (71% от годового плана)
- замена провода 0,4-110 кВ – 35,09 км (в т.ч. замена провода 0,4-10 кВ на СИП – 9,52 км) (134% от годового плана)
- замена опор – 134 шт. (106% от годового плана)
- замена изоляторов – 2 085 шт. (81% от годового плана)
- ремонт трансформаторов (КР, СР, ТР) – 267 шт. (89% от годового плана)
- ремонт выключателей (КР, СР, ТР) – 95 шт. (69% от годового плана)
- ремонт ЛЭП 0,4-110 кВ – 91,94 км (61% от годового плана)
- ремонт ТП – 279 шт. (88% от годового плана)

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

Особое внимание Филиал Смоленскэнерго уделяет выполнению программы расчистки и расширения просек ВЛ 6-110 кВ.

Общая залесенность просек ВЛ, подлежащая расчистке, составляет 19 200,4 га.

Средняя периодичность расчистки, с учетом данных о способах (видах) расчистки, скорости роста древесно-кустарниковой растительности по каждому району области – составляет 6 лет.

Исходя из методики расчета и средней периодичности – объем средней ежегодной расчистки должен составлять не менее – 3 223,2 га.

Фактические годовые объемы расчистки просек филиалом стабильно превышают средний плановый показатель.

В 2026 году запланированный к выполнению объем составляет 3 286,31 га. По состоянию на 19.08.2026 выполнена расчистка просек:

- всего ВЛ 6-110 кВ – 1 837,14 га (56% от годового объема); в т.ч.:
- ВЛ 35-110 кВ – 609,21 га (43% от годового объема);
- ВЛ 6-10 кВ – 1 227,93 га (66% от годового объема).

Все работы по программе расчистки ВЛ 2026 года будут безусловно выполнены в установленные сроки.

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

Для прохождения осенне-зимнего максимума нагрузок 2026-2027 гг. по филиалу АО «РИР Энерго» - «Смоленская генерация» созданы необходимые запасы резервного топлива (мазута) согласно заданию на каждое первое число месяца.

В 2026 году произошел 21 инцидент, из них по ПП «Смоленская ТЭЦ-2» 18 инцидентов, по ПП «Тепловые сети» 3 инцидента.

За аналогичный период 2025 года произошло 9 инцидентов, из них по ПП «Смоленская ТЭЦ-2» 8 инцидентов, по ПП «Тепловые сети» 1 инцидент.

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

В 2026 году на ремонт и модернизацию теплосетевого и генерирующего оборудования филиалом АО «РИР Энерго» - «Смоленская генерация» запланировано финансирование свыше 1 078 млн рублей, из них:

- по инвестиционной программе 784 млн. рублей, в том числе в счёт субсидий 200 млн. рублей;

- по программе ремонтов 294 млн. рублей.

Программой ремонта Смоленской ТЭЦ-2 2026 года предусмотрен ремонт 5-ти паровых котлов паропроизводительностью 1340 т/ч, 3-х водогрейных котлов тепловой мощностью 300 Гкал/час, 3-х паровых турбин установленной мощностью 316 МВт.

На текущую дату на Смоленской ТЭЦ-2 закончен ремонт:

- текущий ремонт паровых котлов № 1,2,3,4 БКЗ-210-140 – 840 т/час, что составляет 62,7% к годовой программы.

- текущий ремонт водогрейных котлов № 2,3 КВГМ-100 – 200 Гкал/час, что составляет 66,7% к годовой программы.

- текущий ремонт паровой турбины № 2 Т-130/145-12,8-NG – 126 МВт, что составляет 39,9% к годовой программы.

На текущую дату на Смоленской ТЭЦ-2 в ремонте находится:

- в текущем ремонте паровые турбины № 1 ПТ-60-130/13 и №3 Т-130/145-12,8-NG – 190 МВт, что составляет 60,1% к годовой программы.

- в текущем ремонте паровой котел № 5 ТГМЕ-464 – 500 т/час, что составляет 37,3% к годовой программы.

- в неплановом текущем ремонте находится водогрейный котел №3 КВГМ-100 – 100 Гкал/час, с целью замены блока конвективной части в рамках реализации проекта № См2-073.

В рамках подготовки теплосетевого комплекса филиала АО «РИР Энерго» - «Смоленская генерация», включающего магистральные водяные тепловые сети, наружным диаметром dn 57- 1220 мм, общей протяжённостью 70 223,28 м в двухтрубном исчислении и три подкачивающие насосные станции на текущую дату выполнены следующие мероприятия.

Плановый объем замены магистральных трубопроводов в 2026 году составит 2 279 м, в том числе:- по реконструкции – 1 521 м; - по кап.ремонту – 500 м; - хоз.способ – 258 м.

Всего плановый объем замены магистральных трубопроводов, м	Замена завершена		В замене находится		Замена не начата	
	метров	% от плана	метров	% от плана	метров	% от плана
2 279	1334	59%	699	30%	246	11 %

По состоянию на текущую дату к предстоящему отопительному сезону подготовлено уже 39 594 м магистральных тепловых сетей, что составляет 56% от общей протяжённости.

Всего плановый объем ремонтов, м	Ремонт завершен		В ремонте находится		Ремонт не начат	
	метров	% от плана	метров	% от плана	метров	% от плана
70 223	40 912	58%	22 112	32%	7 199	10%

На отремонтированных участках теплосетей так же была произведена замена запорной арматуры в количестве 71 штуки, диаметром: Ду50мм – 23 шт.; Ду80мм – 14 шт.; Ду100мм – 7 шт.;

Ду150мм – 16 шт.; Ду200мм – 5 шт.; Ду250мм – 4 шт.; Ду400мм – 1 шт.; Ду600мм – 1 шт.

По результатам гидравлических испытаний на выведенных в ремонт участках тепловых сетей выявлено 55 повреждений, из которых на сегодняшний день 9 повреждений устранено.

По 2-м участкам магистральных тепловых сетей (3к30 - 3к58 - 3к62; 3к21-3к30; 3к26-ЦТП МЭИ) были вынуждены продлить сроки отключения до 30.08.2026 года в связи с отсутствием возможности подать на них теплоноситель из-за масштабных работ по реконструкции участка теплосети 3к17-3к18 по ул. Маршала Конева.

Также продлены сроки отключения участка теплосети 2к19-2к30 до 25.09.2026 года в связи с проведением работ по выносу тепловой сети 2к25-2к27 из-под пятна застройки в рамках реализации проекта межвузовского кампуса.

В связи с повышенной сложностью выполнения работ по реконструкции участка 2к9 - 2к10 в районе Успенского моста через р. Днепр, требующих более длительного времени их проведения, возникла необходимость продления сроков ремонтов на 2-х участках тепловых сетей в Заднепровском районе города: Кот-1к0; 1к11а-1к16-1к30-ЦТП 190 и Кот-2к12; 2к10-2к87 до 25.08.2026 года.

№	Участок магистральной теплосети	Наименование улицы, где проходит участок магистральной теплосети	Ремонт по заявке согласно графику	Количество повреждений по результатам опрессовок	Количество устранённых повреждений
1	2к38-2к44	ул. Баркляя де Толли, ул. Тенишевой, бульвар Гагарина	26.05.- 19.06.2026	4	3
2	ЗНО-8-3к1с маг 01	ул. 25 Сентября, ул. Смольянинова, п Маркатушино	08.06- 15.09.2026	1	1
3	Кот-1к0; 1к11а-1к16-1к30-ЦТП 190	ул. Фрунзе, ул. Кутузова, ул. Маршала Еременко, ул. В. Гризодубовой	25.06.- 25.08.2026	7	1
4	1к0-1к11а	ул. 12 лет Октября, Витебское шоссе, ул. Фрунзе	25.06.- 29.08.2026	-	-
5	Кот-2к12; 2к10-2к87	Колхозная площадь, ул. Желябова, ул. Студенческая	28.06.- 25.08.2026	3	0
6	3к30-3к41; 3к32-ЦТП 94; 3к37-ЦТП-78	ул. Николаева, ул. Нормандии-Неман, ул. Трудовая	03.07.- 03.09.2026	15	0
7	3к30 – 3к58 - 3к62	ул. Николаева, ул. Кловская, Краснинское шоссе	06.07.- 30.08.2026	10	0
8	3к21-3к30; 3к26-ЦТП МЭИ	ул. Пригородная, ул. Воробьева, пер. Юннатов, пер. Колхозный	08.07.- 30.08.2026	8	3
9	3к13-3к14-3к21	ул. 25 Сентября, пр. М. Конева, ул. Пригородная	11.07.- 30.08.2026	2	1
10	2к19-2к30	ул. Козлова, ул. Пржевальского	27.07.- 25.09.2026	3	0
11	3.4НО-1-3.4к57	ул. Смольянинова	27.07.- 16.08.2026	1	0
	3В.1НО5-ЦТП8	Ул. Шевченко	27.07.- 16.08.2026	1	0
12	2к42-2к68-3.10к12а	ул. Ковтюха, ул. Тенишевой	01.08.- 31.08.2026	-	-
Всего:				55	9

По объектам реконструкции (далее – РЕК) и капитального ремонта (далее – КР) продолжается выполнение работ на 4-х участках магистральных тепловых сетей:

- по ул. 25 Сентября - 3к1с - 3к4-01 и 3к4-01 - 3к1а-01;
- по ул. Фрунзе - 1к7 -1к11 (от УП-19 (+21 метр) до НО 23);
- по ул. Беляева - от 2к9 до 2к9УТ1 и от 2к9УТ2 до 2к10;
- по ул. М. Конева – 3к17 – 3к18.

На текущую дату полностью завершены строительно-монтажные работы на участке 3.8к83 – 3.8к97 по ул. Попова. Участок включен в работу согласно графику.

№ п/п	Наименование участка	Сроки выполнения работ по графику	Место проведения работ	Вид работ	Диаметр Дн, мм	Протяженность, м	% выполнения монтажа трубопровода
1	3.8к83-3.8к97	15.05-28.06.	ул. Попова	КР	325	500	100 %
2	3к1с - 3к4-01	08.06-15.09.	ул. 25 Сентября	РЕК	820	148,7	80 %
	3к4-01 - 3к1а-01		ул. 25 Сентября	РЕК	820	538	30 %
3	от УП-19 (+21 метр) до НО 23 (1к7-1к11)	25.06-29.08.	ул. Фрунзе	РЕК	720	341,5	52 %
4	от 2к9 до 2к9УТ1	28.06-25.08.	ул. Беляева	РЕК	720	67,5	33 %
	от 2к9УТ2 до 2к10		ул. Беляева	РЕК	720	27,5	33 %
5	3к17-3к18	11.07-30.08.	проезд Маршала Конева	РЕК	720	213,5	72 %
6	2к68-2к69	01.08-31.08.	ул. Тенишевой	РЕК	200	120	0%

На сегодняшний день полностью завершены работы по ремонту насосного оборудования на 2-х насосных станциях - ПНС № 1 и ПНС № 2.

На ПНС № 3 подрядная организация продолжает выполнять работы по ремонту сетевых насосов и вспомогательного оборудования.

Наименование ПНС	Перечень выполняемых работ	% выполнения работ
ПНС №1	Ремонт одноступенчатых насосов типа Д, СЭ, ЦН, Кс, ПД, подача 800-1600 м3/ч: 1 группа сложности шт 4	100
	Ремонт клапанов типа "КОС" (с патрубками под приварку), ДУ-800мм: 1 группа сложности ремонта шт 1	100
	Ремонт одноступенчатых насосов типа Д, СЭ, ЦН, Кс, ПД, подача 800-1600 м3/ч: 3 группа сложности (устранение дефектов после опробования и пуска) шт 2	100
	Ремонт фильтра технической воды с фильтрующей сеткой с заменой дефектных сегментов при диаметре фильтра: свыше 800 до 1000мм шт 2	100
ПНС №2	Ремонт одноступенчатых насосов типа Д, СЭ, ЦН, Кс, ПД, подача 800-1600 м3/ч: 1 группа сложности шт 6	100
	Ремонт одноступенчатых насосов типа Д, СЭ, ЦН, Кс, ПД, подача 800-1600 м3/ч: 3 группа сложности (устранение дефектов после опробования и пуска) шт 3	100
	Ремонт клапанов обратных на давление до 6,4 МПа (муфтовые и фланцевые), ДУ-600мм: 1 группа сложности ремонта шт 1	100
	Ремонт фильтра технической воды с фильтрующей сеткой с заменой дефектных сегментов при диаметре фильтра: свыше 800 до 1000мм шт 1	100
	Ремонт механической части тали электрической	100

	грузоподъемностью свыше 3,2 т: 1 группа сложности шт 1	
ПНС №3	Ремонт одноступенчатых насосов типа Д, СЭ, ЦН, Кс, ПД,ЭН-2000-32, подача 1600-2500 м3/ч: 1 группа сложности шт 3	10
	Ремонт одноступенчатых насосов типа Д, СЭ, ЦН, Кс, ПД,ЭН-2000-32, подача 1600-2500 м3/ч: 2 группа сложности шт 3	10
	Ремонт фильтра технической воды с фильтрующей сеткой, с заменой дефектных сегментов, при диаметре фильтра: свыше 1200 до 1500мм шт 6	5

Дебиторская задолженность потребителей за т/энергию по состоянию на 01.08.2026 составляет 1 469,025 млн. руб., в т. ч. по крупным должникам: Население 1 238,83 млн. руб.; АО «ГУ ЖКХ» ОП «Тверское» 27,78 млн. руб.; АО «Жилищник» 202,37 млн. руб.

Информация филиала «Смоленская ГРЭС» ПАО «Юнипро».

На филиале «Смоленская ГРЭС» ПАО «Юнипро» (далее – Филиал) 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». Индекс готовности объекта (ИГО) филиала согласно «Мониторинга готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон» Минэнерго России на конец июля 2026 года равен 99, что означает «готов».

С целью успешного прохождения осенне-зимнего периода 2026-2027 гг. на Филиале выпущен Приказ №370 от 05.08.2026 «О подготовке к прохождению осенне-зимнего периода 2026-2027 гг. филиала «Смоленская ГРЭС» ПАО «Юнипро». Разработан и принят к исполнению «План мероприятий по подготовке филиала к работе в осенне-зимний период 2026-2027 гг.», состоящий из 97 мероприятий, из которых 16 выполнено, 81 находится на исполнении. Все мероприятия направлены на подготовку персонала, повышение надежности работы оборудования в ОЗП и защиту критических объектов от внешних воздействий.

Согласно приказу Минэнерго РФ № 2234 от 13.11.2024 «Об утверждении Правил обеспечения готовности к отопительному периоду и Порядка проведения оценки обеспечения готовности к отопительному периоду» на Филиале выпущен Приказ № 182 от 08.04.2026 «О подготовке филиала «Смоленская ГРЭС» ПАО «Юнипро» к прохождению отопительного периода 2026-2027 гг.». Разработан и принят к исполнению «План подготовки филиала «Смоленская ГРЭС» ПАО «Юнипро» к отопительному периоду 2026-2027 гг.», предусматривающий 59 мероприятий по обеспечению работоспособности Филиала к поставке тепловой энергии потребителям. В настоящий момент 55 мероприятий выполнено, 4 на исполнении.

Выполнен ремонт магистрального трубопровода теплосети с заменой участков труб.

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

09.04.2026 на энергоблоке № 2 завершен плановый текущий ремонт с оценкой «хорошо»; с 05.06.2026 проводится средний ремонт энергоблока № 1, плановая дата завершения 12.10.2026. На период с 19.10.2026 по 30.11.2026 запланирован текущий ремонт энергоблока № 3.

**Информация филиала ПАО «Россети»- Новгородского предприятия МЭС
(далее - Новгородское ПМЭС).**

В целях успешного прохождения Новгородским предприятием МЭС отопительного сезона 2026-2027 гг. (далее – ОС) было разработано и утверждено 60 мероприятия по подготовке к ОС (от 14.07.2026 приказ № 317 «Об организации подготовки Новгородского ПМЭС к прохождению отопительного сезона 2026-2027 гг.»).

На данный момент идет их выполнение. Мероприятий, выполненных с нарушением сроков исполнения, нет (выполнено 31 мероприятие).

В период с 01.07.2026 по 01.09.2026 проводится первый этап предварительной проверки готовности Новгородского предприятия МЭС с выборочным посещением электросетевых объектов и выявлением рисков (недостатков), препятствующих успешной подготовке к работе в ОС 2026-2027 гг.

В соответствии с «Методикой проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон» утвержденной приказом Минэнерго России от 27.12.2017 № 1233, индекса готовности субъекта электроэнергетики к работе в отопительный сезон Новгородского предприятия МЭС (по состоянию на 28.07.2026) составляет 80 (готово с условиями).

Снижение индекса готовности филиала ПАО «Россети»- Новгородское ПМЭС обусловлено наличием длительно выведенного оборудования, отнесенного к объектам диспетчеризации в следствии проведения аварийно-восстановительных работ после противоправных действий на ПС 750 кВ Новобрянская в Брянской области.

Информация ООО «Смоленскрегионтеплоэнерго».

В эксплуатации ООО «Смоленскрегионтеплоэнерго» находится 163 котельных (78 - в собственности, 82-арендованных, 3-концессия), 85 тепловых пунктов, около 529 км. тепловых сетей (в 2-х трубном исчислении). Общество ведет деятельность в 23 Муниципальных образованиях Смоленской области.

	Наименование Муниципального округа	Кол-во котельных	Протяженность сетей, км (в 2-х трубном)	Кол- во ЦТП	Установленная мощность котельных, Гкал/ч	Подключенная нагрузка котельных, Гкал/ч
1	Краснинский МО	5	4,44	-	14,07	6,742
2	Смоленский МО	7	16,23	1	27,73	10,79
3	Руднянский МО	1	0,961	-	0,7	0,52
4	Вяземский МО	20	96,01	16	230,27	124,889
5	Гагаринский МО	9	59,1	18	101,225	54,295
6	Сычевский МО	3	9,98	-	9,72	5,22
7	Новодугинский МО	1	2,57	-	1,89	1,34
8	Сафоновский МО	16	62,86	12	193,14	88,35
9	Ельнинский МО	5	7,75	-	14,15	5,27
10	Холм-Жирковский МО	4	9,98	-	11,53	6,23
11	Дорогобужский МО	12	46,842	6	69,49	64,726
12	Духовщинский МО	3	2,52	-	10,69	3,2
13	Рославльский МО	31	72,59	13	479,527	84,92
14	Починковский МО	13	20,324	-	43,48	18,97
15	Ершицкий МО	3	2,56	-	6,53	1,52

16	Шумяцкий МО	13	10,2	-	14,795	5,507
17	Монастырщинский МО	3	1,14	-	0,69	0,3
18	Хиславичский МО	2	2,69	-	3,49	0,68
19	Ярцевский МО	13	76,85	18	473,17	96,03
	Итого	163	528,888	85	1 706,287	579,449

На техническом обслуживании котельных ОГУЭПП «Смоленскоблкоммунэнерго» -35 шт.
Итого котельных эксплуатируемых и находящихся на техническом обслуживании – 198 шт.

При подготовке теплоэнергетического имущества к работе в отопительном сезоне 2026-2027 г. Обществом запланированы следующие основные мероприятия:

- замена ветхих тепловых сетей –8 км;
- замена арматуры – 1206 шт.;
- замена насосного оборудования - 33 шт.;
- ремонт тепловой изоляции – 8,3 км;
- замена трубной части котла – 9 шт.

Произведена замена тепловых сетей протяженностью 5,5 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 8105 единиц, произведена замена арматуры в кол-ве 593 единиц. Работы по замене арматуры продолжаются.

Произвели замену тепловой изоляции 3603 м, около 43 % выполнения от плана, объясняется тем, что данные виды работ можно производить и после вывода котельных из ремонта.

О ходе подготовки к отопительному периоду 2026-2027 г.г. по ООО «Смоленскрегионтеплоэнерго»					
по состоянию на 14 июля 2026 г.					
Тепловые сети		план	факт	Ед. измерения	% выполнения
1.	Готовность тепловых сетей	490	456,85	км	93,2 %
	в т. ч. опрессовано тепловых сетей	490	438,2	км	89,4 %
2.	Замена трубопроводов тепловых сетей	8	5,527	км	69,1 %
3.	Замена изоляция трубопроводов	8345	3603	п.м.	43,2 %
Котлы		план	факт		
4.	Замена трубной части котлов	9	4	шт	44,4 %
5.	Ремонт трубной части и обмуровки котлов	234	218	шт	93,2 %
6.	Промыто котлов от накипи и шлама	27	25	шт	92,6 %
Арматура		план	факт		
7.	Ревизия и ремонт запорной арматуры	8958	8105	шт	90,5 %
8.	Замена запорной арматуры	1206	593	шт	49,2 %
Насосные агрегаты		план	факт		
9.	Ревизия и ремонт насосных агрегатов	1102	987	шт	89,6 %
10.	Замена насосов	33	15	шт	45,5 %
Водоподогреватели		план	факт		
11.	Промыто секций водяных	274	236	шт	86,1 %

	водоподогревателей				
12.	Замена секций водяных водоподогревателей	456	357	шт	78,3 %
	Подготовлено к осенне-зимнему периоду	план	факт		
13.	Подготовлено котельных	163	125	шт	76,7 %
14.	Подготовлено центральных тепловых пунктов	88	80	шт	90,9 %
	Запасы топлива	план	факт		
15.	Наличие угля (45 дневный запас)	384	301	тонн	78,3 %

Задолженность потребителей за отпущенную тепловую энергию перед Обществом по состоянию на 18.08.2026 составила 1 040 906,4 тыс. руб., в т.ч.:

физических лиц по предъявленным платежным документам – 992 316,5 тыс. руб. (95,3%);

организаций, осуществляющих деятельность в жилищно-коммунальной сфере (управляющие организации) – 11 136,7 тыс. руб. (1,1 %);

бюджет всех уровней – 18 001,1 тыс. руб. (1,7 %);

коммерческих организаций – 19 452,1 тыс. руб. (1,9 %).

Уровень собираемости платежей с населения за жилищно-коммунальные услуги:

- за 12 месяцев 2025 г. 95,4 %;

- за 7 месяца 2026 г. 101,9 %.

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

В результате вывода в 2025г. большей части генерирующего оборудования из эксплуатации (ТГ-1, ТГ-4, КА-1, КА-2, КА-6) и перевода в длительный резерв ГТУ-1, ГТУ-2 – ремонты на 2026г. генерирующего оборудования не планировались.

В первой половине 2026г. отремонтировано:

- капитальный ремонт воздушного выключателя СВ-220;
- капитальный ремонт масляного выключателя 35 кВл Дорогобж-2 правая;
- капитальный ремонт воздушного выключателя ВЛ-137, 106;
- капитальный ремонт воздушного выключателя трансформатора Т-2;
- текущие ремонты трансформаторов Т-1, Т-2, Т-4;

Актуализированный план мероприятий по повышению уровня эксплуатации и обеспечению безаварийной работы Дорогобужской ТЭЦ согласован с АО «СО ЕЭС» Смоленское РДУ 06.06.2025.

№ 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	выполнен

2.2	Реализация проекта	декабрь 2026 г.
-----	--------------------	-----------------

п.2.1 - выполнен, проект разработан. В настоящее время организована закупка материалов для реализации проекта. В связи с отступлением от сроков исполнения Разработки проекта, его реализация перенесена на 2 кв. 2027 г.

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

С целью обеспечения безаварийной и бесперебойной работы объектов газопотребления Обществом разработан и утвержден План организационно-технических мероприятий по подготовке АО «Газпром газораспределение Смоленск» к работе в осенне-зимний период 2026-2027 гг. (далее – План).

К выполнению мероприятий Общество приступило 01.04.2026.

Согласно Плану предусматривается выполнение следующих мероприятий (в том числе выполнено по состоянию на 01.08.2026):

- Техническое диагностирование газопроводов в количестве 282,71 км 1 696 объектов), пунктов редуцирования газа (ПРГ) в количестве 203 шт.

В настоящее время подрядная организация выполняет работы. Срок завершения работ 28.08.2026.

- Приборное обследование подземных газопроводов с целью проверки на герметичность 1 685,2 км (4 844 объекта). Обследовано – 1254,98 км (74,5%)

- Приборное обследование подземных стальных газопроводов на сплошность изоляции в количестве 1 016,31 км (2 687 объектов). Обследовано – 704,49 км (69,3%). В результате чего обнаружено повреждений изоляции в количестве 65 шт. Устранено 25 повреждений. Окраска газопроводов – 4,6 км. Выполнено – 3,46 км (75,3 %).

- Техническое обслуживание запорной арматуры распределительных газопроводов в количестве 15 033 ед. Выполнено – 12524 ед. (83,3%).

- Текущий ремонт технологического оборудования 107 стационарных (ГРП, ГРПБ, ГРУ) и 1 539 шкафных (ШРП) газорегуляторных пунктов. Выполнено – 59 стационарных (55,1%) и 927 шкафных (60,2%) газорегуляторных пунктов.

- Текущий ремонт электрозащитных установок газопроводов в количестве 465 ед. Выполнено – 411 шт. (88,4%).

Срок окончания мероприятий по подготовке к ОЗП 2025/26 года - 01.10.2026.

В целях обновления и модернизации оборудования газораспределительных сетей в 2026 году Обществом предусмотрено:

- замена 13 пунктов редуцирования газа (ПРГ) и капитальный ремонт 3 ПРГ;
- замена 26 задвижек на краны в бесколодезном исполнении;
- замена 15 единиц станций электрохимической защиты и анодных заземлителей в количестве 6 единиц;
- устройство 2 систем телеметрии на ПРГ.

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.

Выполнение заданий АО «СО ЕЭС» по объёмам и настройке АЧР и заданий на разработку графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности):

График АЧР:

1) Задания Смоленского РДУ по настройке и объёмам автоматической частотной разгрузки на период 2025–2028 гг. утверждены и выданы 01.04.2025 к исполнению, изменения в задания в части прогноза потребления на максимум 2026/2027 гг. выданы 07.04.2026:

- филиалу ПАО «Россети Центр» – «Смоленскэнерго»;
- филиалу ПАО «Россети» – Новгородское предприятие магистральных электрических сетей.

2) По результатам рассмотрения скорректированного Графика АЧР по энергосистеме Смоленской области на максимум нагрузок 2026/2027 гг., полученного от филиала ПАО «Россети Центр» – «Смоленскэнерго», 22.04.2026 выдано заключение о соответствии данного графика заданию Смоленского РДУ.

3) Филиал ПАО «Россети» – Новгородское предприятие магистральных электрических сетей скорректированный График АЧР по энергосистеме Смоленской области на максимум нагрузок 2026/2027 гг., в Смоленское РДУ к настоящему моменту не представил.

Графики аварийного ограничения режима потребления:

1) Сформирован и направлен 30.03.2026 субъектам Перечень первичных получателей команд об аварийных ограничениях, в который входит филиал ПАО «Россети Центр» – «Смоленскэнерго».

2) Задание Смоленского РДУ по объёмам нагрузки, включённой в графики аварийного ограничения режима потребления, на 2026/2027 гг. выдано к исполнению филиалу ПАО «Россети Центр» – «Смоленскэнерго» 15.06.2026.

3) Графики аварийного ограничения представлены филиалом ПАО «Россети Центр» – «Смоленскэнерго» на рассмотрение 04.08.2026, рассмотрены и согласованы Смоленским РДУ 13.08.2026.

Аварийность на электростанциях с 01.01.2026 по 19.08.2026 (с нарастающим итогом)

	2025	2026
Дорогобужская ТЭЦ	3	8
Смоленская АЭС	8	5
Смоленская ГРЭС	7	4
Смоленская ТЭЦ-2	16	22
ИТОГО	34	39

В отчётном периоде 2026 года повышение аварийности на 15% относительно аналогичного периода 2025 года. Наблюдается увеличение количества ТН по техническим причинам на Смоленской ТЭЦ-2, Дорогобужской ТЭЦ.

Аварийность на оборудовании 110 кВ и выше электросетевых компаний энергосистемы Смоленской области

[illegible]

ЗАО «Технографит»	3	1	2				2							
ООО «Транснефть-Балтика»	11	4	6				6							
ПАО «Дорогобуж»			1				1		1					
Филиал ПАО «Россети Центр» - «Смоленскэнерго»	97	98	110				103	8		3				1
Филиал ПАО «Россети» - Новгородское ПМЭС	11	9	4				4							
Всего	124	116	123				115	10	1	3				1

06.08.2026 г. в энергосистеме Смоленской области в период времени с 12:13 по 12:48 происходили отключения ЛЭП 110 кВ:

- ВЛ 110 кВ Смоленская ТЭЦ-2 – Литейная с отпайками I цепь (ВЛ-103);
- ВЛ 110 кВ Смоленская ТЭЦ-2 – Литейная с отпайками II цепь (ВЛ-104);
- ВЛ 110 кВ Сафонов – Компрессорная с отпайками № 1 (ВЛ-153);
- ВЛ 110 кВ Сафонов – Компрессорная с отпайками № 2 (ВЛ-154);
- ВЛ 110 кВ Восток – Вязьма-1 с отпайкой на ПС Вязьма-тяговая I цепь (ВЛ-827) с отказом выключателя ВЭ ВЛ 110 №827 на ПС 220 кВ Восток и работой УРОВ (отключились: МВ ВЛ 110 №133 (ВЛ 110 кВ Восток - Новодугино с отпайками (ВЛ-133)), МВ ВЛ 110 кВ № 181 (ВЛ 110 кВ Восток - Графит I цепь (ВЛ-181)), ВЭ ВЛ 110 №127 (ВЛ 110 кВ Восток - Мещерская (ВЛ-127)), МВ 110 АТ-1, ШСВ-110);
- ВЛ 110 кВ Ельня - Десногорск с отпайками (ВЛ-808);
- ВЛ 110 кВ Восток – Вязьма-1 с отпайкой на ПС Вязьма-тяговая II цепь (ВЛ-126).

По причине отключенного состояния АТ-1 Дорогобужской ТЭЦ, находящегося в длительном аварийном ремонте с 10.06.2026, вышеуказанные аварийные отключения привели к:

- недопустимой перегрузке (до 135 % от АДТН) и повреждению ВЛ 110 кВ Восток – Вязьма-1 с отпайкой на ПС Вязьма-тяговая II цепь (ВЛ-126);
- снижению напряжения ниже допустимых значений в сети 110 кВ, повлекшему снижение нагрузки потребителей;
- работе противоаварийной автоматики с управляющими воздействиями на отключение ВЛ 110 кВ Ельня - Барсуки с отпайкой на ПС Лапино (ВЛ-861), ВЛ 110 кВ Восток - Серго-Ивановская с отпайкой на ПС Туманово (ВЛ-128).

Топливообеспечение электростанций установленной мощностью 25 МВт и более энергосистемы Смоленской области: тепловые станции энергосистемы Смоленской области по состоянию на 19.08.2026 обеспечены топливом в полном объеме. Запасы топлива превышают расчетные нормативные значения.

Топливообеспечение электростанций

Электростанция	Вид топлива	Назначение топлива	Расход с начала месяца	НЭЗТ на I число текущего месяца (норматив)	Фактический эксплуатационный запас топлива	% выполнения расчетного значения НЭЗТ
Смоленская ГРЭС	газ	основное	30118,0		0,0	
	уголь	резервное	0,0	3721,0	67741,6	1958,3
Смоленская ТЭЦ-2	газ	основное	11023,0		0,0	
	мазут	резервное	0,0	1266,0	4777,2	422,7

ВЫСТУПИЛ: министр жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и тарифной политики Смоленской области Борисов Николай Игоревич.

РЕШИЛИ:

1.1 Принять к сведению информацию о мероприятиях по подготовке к ОЗП 2026/27 года предприятиями Смоленской области.

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

1.2.1 обеспечить готовность функционирования в круглосуточном режиме горячих линий и официальных сайтов предприятий тепло- и электроэнергетики для информирования потребителей о возникновении нарушений энергоснабжения;

2. О задолженности за потреблённые топливно-энергетические ресурсы.

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

Информация филиала «Росатом Энергосбыт» Смоленск.

Полезный отпуск электрической энергии за июль 2026 года оперативно составил 251,8 млн кВтч на сумму 2,1 млрд руб., в т.ч. по категории «население» 71,2 млн кВтч на сумму 373,1 млн руб.

Величина задолженности по оплате электрической энергии потребителей на 01.08.2026 оставила 1,9 млрд руб.

Уровень оплаты за семь месяцев 2026 года составил 101,0 %. С начала года задолженность снизилась на 216,0 млн руб.

За оказанные услуги по передаче электрической энергии филиалу «Росатом Энергосбыт» Смоленск за январь - июнь начислено 6 067,5 млн руб., оплата произведена в полном объёме – 6 067,5 млн руб. За июль начислено – 847,4 млн руб., филиал оплатит в полном объёме.

Задолженность за поставленную электрическую энергию перед филиалом «Росатом Энергосбыт» Смоленск в разрезе категорий

млн руб.

Группа потребителей	ДЗ на 01.01.26	ДЗ на 01.08.26
Всего, в том числе:	2 121,6	1 905,6
1. ЖКХ, в т.ч.:	558,6	497,8
1.1.Теплоснабжающие предприятия	99,1	58,3
ООО Дорогобужская ТЭЦ	0,0	25,9
1.2.Водоканальные предприятия	341,1	322,4
ООО «ВВС» г. Рославль	9,8	17,4
1.3.Многофункциональные предприятия	118,4	117,1
2. Население, в т.ч.:	810,3	801,4
2.1.Исполнители коммунальных услуг	325,0	308,1
2.2.Население на прямых расчетах	475,5	483,6
3. Промышленность, в т.ч.:	186,3	179,7
4. Федеральный бюджет	37,2	28,0
5. Областной бюджет	31,9	21,7
6. Местный бюджет	53,9	21,4
7. Прочие отрасли	310,1	267,9
8. Потери	133,3	87,7

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

Направлено в июле 2026 года уведомлений

- бытовые потребители – 4 333 шт. на сумму 21,3 млн руб.
- юридические лица – 283 шт. на сумму 73,4 млн руб.

Введено ограничений:

- бытовые потребители – 585 шт. на сумму 3,5 млн руб.
- юридические лица – 9 шт. на сумму 4,4 млн руб.

Направлено за 2026 года уведомлений:

- бытовые потребители – 27 902 шт. на сумму 147,3 млн руб.
- юридические лица – 3 011 шт. на сумму 723,3 млн руб.

Введено ограничений:

- бытовые потребители – 3 640 шт. на сумму 21,5 млн руб.
- юридические лица – 142 шт. на сумму 115 млн руб.

ВЫСТУПИЛ: министр жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и тарифной политики Смоленской области Борисов Николай Игоревич.

РЕШИЛИ:

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

2.2. Организациям коммунального комплекса на территории Смоленской области принимать меры принудительного взыскания платежей за потреблённые жилищно-коммунальные услуги через судебные органы, а также повысить уровень межведомственного взаимодействия с целью погашения задолженности за топливно-энергетические ресурсы.

Срок исполнения: постоянно

2.3. ООО «Дорогобужская ТЭЦ» погасить задолженность за потреблённую электрическую энергию перед филиалом «Росатом Энергосбыт» Смоленск и далее соблюдать договорные обязательства в полном объёме.

3. Об организации противоаварийной тренировки по вопросам предупреждения и ликвидации последствий аварийных, нештатных и чрезвычайных ситуаций, вызванных технологическими нарушениями на объектах электроэнергетики и теплоснабжения на территории Смоленской области.

СЛУШАЛИ: министра жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и тарифной политики Смоленской области Борисова Николая Игоревича

РЕШИЛИ:

3.1. Совместно филиалу ПАО «Россети Центр» - «Смоленскэнерго», филиалу АО «СО ЕЭС» «Региональное диспетчерское управление энергосистемами Смоленской, Брянской, Калужской и Тверской областей», филиалу АО «РИР Энерго» - «Смоленская генерация», ООО «Смоленскрегионтеплоэнерго», ГУ МЧС России по Смоленской области разработать сценарий и провести противоаварийную тренировку по вопросу предупреждения и ликвидации последствий аварийных, нештатных и чрезвычайных ситуаций, вызванных технологическими нарушениями на объектах электроэнергетики и теплоснабжения на территории Смоленской области с привлечением администрации Рославльского муниципального округа.

Срок исполнения: до 31.08.2026

3.2. Филиалу ПАО «Россети Центр» - «Смоленскэнерго» провести противоаварийную тренировку на ПС Южная.

Срок исполнения: до 31.09.2026

3.3. ООО «Смоленскрегионтеплоэнерго» провести аварийную тренировку на объектах здравоохранения котельная (Ярцевская ЦРБ) с подключением резервного источника теплоснабжения.

Срок исполнения: 31.08.2026

3.4. Министерству жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и тарифной политики Смоленской области организовать совещание по вопросу массовых отключений электроснабжения ЛЭП 110 кВ (06.08.2026) с участием филиала ПАО «Россети Центр» - «Смоленскэнерго», филиала АО «СО ЕЭС» «Региональное диспетчерское управление энергосистемами Смоленской, Брянской, Калужской и Тверской областей», филиала АО «РИР Энерго» - «Смоленская генерация».

3.5. Филиалу ПАО «Россети Центр» - «Смоленскэнерго»: обеспечить формирование перечня оборудования подстанций находящихся в собственности филиала имеющих малую загрузку для использования на других подстанциях с указанием срока демонтажа, монтажа и время доставки.

3.6. Министерству социального развития Смоленской области предоставить актуализированный перечень социально-значимых объектов с постоянным нахождением людей в адрес Министерства жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и тарифной политики Смоленской области.

Срок исполнения: 10.09.2026

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



О.Ф. Бонадысеев