

УТВЕРЖДАЮ

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

Н.И. Борисов

« 28 » 09 2026 год

ПРОТОКОЛ

заседания штаба по обеспечению безопасности электроснабжения
в Смоленской области

Дата проведения: 24 сентября 2026 года

Время проведения: 14³⁰

Присутствовали: 18 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) заместителя технического директора ООО «Смоленскрегионтеплоэнерго» Столяров Максим Сергеевич;
- 6) заместителя главного инженера по электротехническому оборудованию филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Смоленская атомная станция» Попова Андрея Степановича;
- 7) заместителя главного инженера АО «Газпром газораспределение Смоленск» Черных Александра Юрьевича;
- 8) начальника РЭС «Смоленский» филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» Житушкина Алексея Александровича;
- 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).

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 Смоленскэнерго проведен первый этап проверок готовности структурных подразделений к работе в отопительном сезоне 2026/2027, с выборочным посещением электросетевых объектов и выявлением рисков. По результатам проверок составлен и утвержден План – график мероприятий по устранению нарушений, в котором намечено 377 мероприятий. По состоянию на 23.09.2025 выполнено 209 мероприятий.

Фактическое выполнение программы ТОиР по состоянию на 23.09.2026.

Общие затраты на ремонт и техническое обслуживание электросетевых объектов филиала по состоянию на 23.09.2026 составили 658,31 млн руб. (89% от годового плана).

Выполнение физических объемов:

- расчистка трасс ВЛ – 2 589,21 га (79% от годового плана)
- вырубка деревьев – 941 шт. (97% от годового плана)
- опиловка крон деревьев – 4 972 шт. (98% от годового плана)
- замена провода 0,4-110 кВ – 52,03 км (в т.ч. замена провода 0,4-10 кВ на СИП – 14,64 км) (206% от годового плана)
- замена опор – 186 шт. (148% от годового плана)
- замена изоляторов – 2 860 шт. (116% от годового плана)
- ремонт трансформаторов (КР, СР, ТР) – 312 шт. (104% от годового плана)
- ремонт выключателей (КР, СР, ТР) – 121 шт. (88% от годового плана)
- ремонт ЛЭП 0,4-110 кВ – 134,04 км (89% от годового плана)
- ремонт ТП – 333 шт. (105% 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 Смоленскэнерго стабильно превышают средний плановый показатель.

В 2026 году запланированный к выполнению объем составляет 3 286,31 га. По состоянию на 23.09.2026 выполнена расчистка просек:

Всего ВЛ 6-110 кВ – 2 589,21 га (79% от годового объема), в т.ч.:

- ВЛ 35-110 кВ – 1 035,45 га (73% от годового объема);
- ВЛ 6-10 кВ – 1 553,76 га (83% от годового объема).

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

Выполнение инвестиционной программы филиала ПАО «Россети Центр» - «Смоленскэнерго» за первое полугодие 2026 года

Действующая долгосрочная инвестиционная программа (ИПР) филиала Смоленскэнерго на 2025-2030г утверждена приказом Минэнерго России от 24.12.2025г. № 16@.

В настоящее время проект скорректированной инвестиционной программы на 2026-2031г находится на рассмотрении в Минэнерго России.

Капитальные вложения филиала Смоленскэнерго в объекты электросетевого комплекса за 1-ое полугодие 2026 года составили 379 млн. руб. при плановом показателе 274 млн. руб., 138% от планового значения.

Финансирование составило 840 млн. руб. при плановом показателе 788 млн. руб., 106% от планового значения.

Введены в эксплуатацию линии электропередач разного уровня напряжения – 70 км при плане 41 км (172%), введено 40 МВА мощностей при плане 14 МВА (286%).

В денежном выражении введено основных фондов на сумму 370 млн. руб. при плановом показателе 257 млн. руб. (144% от планового значения).

Наиболее значимые объекты инвестиционной программы, введенные на основные фонды за 1-ое полугодие 2026 года:

№ п/п	Наименование объекта	Ввод на ОФ (млн. руб. без НДС)	Описание объекта
1	Технологическое присоединение льготных категорий потребителей до 150 кВт	184	Выполнение мероприятий в рамках исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения (в т.ч. социально-значимые: КНС г.Ельня, термокомплекс сан.Дугино, с.Печерск скважина, ООО Смоленскрегионтепло (п.Геденовка), ФАП с.Каспля-2, многоэтажная застройка с.Мольгино)
2	Технологическое присоединение потребителей свыше 150 кВт	83	Выполнение мероприятий в рамках исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения, в т.ч. МБУ Строитель (ул.Кутузова), ОГБУ УКС Смоленской обл. (псих.больница п. Геденовка), ИП Поздняков И.М.
3	Реконструкция ПС 35/6 кВ Печерск с заменой силовых трансформаторов 2х4 на 2х10 МВА для ликвидации дефицита мощности центра питания (1-этап; трансформаторная мощность 10 МВА)	43	Замена оборудования РЗА
4	Приобретение э/сетевого имущества ООО ТСО №3 (земельные участки, ТП - 6,19 МВА, ЛЭП - 6,895 км, у.е. - 133,115)	9	Консолидация ЭСА
5	Реконструкция ВЛ 10кВ ф.4, ф.24 ПС Знаменка, ф.4 ПС Угра	15	Реконструкция ВЛ 10кВ с заменой неизолированного провода на СИП

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

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», Правилами обеспечения готовности к отопительному периоду, утвержденными приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 13.11.2024 № 2234 «Об утверждении Правил обеспечения готовности к отопительному периоду и Порядка проведения оценки обеспечения готовности к отопительному периоду», филиал АО «РИР Энерго» - «Смоленская генерация» провел оценку готовности своих производственных подразделений к работе в осенне-зимний период 2026-2027 гг., при этом уровень готовности объектов составил:

Смоленская ТЭЦ-2 - 0,98965 – «готов»;

Магистральные тепловые сети – 0,9338 – «готов»;

ПНС №1 – 1,0 – «готов»;

ПНС №2 – 1,0 – «готов»;

ПНС №3 – 1,0 – «готов»;

Филиалом АО «РИР Энерго» - «Смоленская генерация» подготовлены проекты акта оценки обеспечения готовности к отопительному периоду 2026/2027 года и паспорта обеспечения готовности к отопительному периоду 2026/2027 года. Подписание этих документов будет осуществлено по результатам работы комиссии по проведению оценки обеспечения готовности теплоснабжающих организаций, теплосетевых организаций и потребителей тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых подключены (технически присоединены) к системе теплоснабжения в городе Смоленске к отопительному периоду 2026/2027 года. Состав комиссии утвержден распоряжением администрации города Смоленска от 29.07.2026 № 1469.

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.

Запасы резервного топлива в филиале выполнены на 208,3%, что составляет 8,504 тыс. тонн мазута при плановом задании 4,317 тыс. тонн.

В 2026 году произошло 25 инцидентов, из них по ПП «Смоленская ТЭЦ-2» 22 инцидента, по ПП «Тепловые сети» 3 инцидента.

За аналогичный период 2025 года произошло 12 инцидентов, из них по ПП «Смоленская ТЭЦ-2» 11 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 запланировано финансирование свыше 1 381 млн рублей, из них: по инвестиционной программе 975 млн. рублей (с НДС), в том числе в счёт субсидий 200 млн. рублей;

включая: реконструкцию тепловых сетей – 430 млн руб., по программе ремонтов 406 млн. рублей.

На текущую дату на ПП «Смоленская ТЭЦ-2» закончен ремонт паровых котлов №1,2,3,4, паровых турбин № 1,2 и водогрейных котлов № 3,4, что составляет 94% от текущего планового объема ремонта.

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	2 030	89%	55	2%	194	9 %

По состоянию на текущую дату к предстоящему отопительному сезону подготовлено уже 67 096 м магистральных тепловых сетей, что составляет 96 % от общей протяжённости. Оставшиеся 3 127 м (4 %) тепловых сетей находятся в ремонте.

Всего плановый объем ремонтов, м	Ремонт завершен		В ремонте находится		Ремонт не начал	
	метров	% от плана	метров	% от плана	метров	% от плана
70 223	69 218	99%	1 005	1 %	0	0 %

На отремонтированных участках теплосетей так же была произведена замена запорной арматуры в количестве 88 штук, диаметром: Ду50мм – 23 шт.; Ду80мм – 22 шт.; Ду100мм – 12 шт.; Ду150мм – 20 шт.; Ду200мм – 5 шт.; Ду250мм – 4 шт.; Ду400мм – 1 шт.; Ду600мм – 1 шт.

По результатам гидравлических испытаний на находящихся в ремонте тепловых сетях выявлено 18 повреждений, из которых на сегодняшний день 7 повреждений устранено.

В настоящее время подача теплоносителя для осуществления ГВС в МКЖД обеспечена на 96,3%.

На текущую дату горячее водоснабжение отсутствует на 57 объектах, включая 48 МКЖД, что составляет 3,7% от общего количества МКЖД, получающих горячее водоснабжение от ТЭЦ-2.

№	Участок магистральной теплосети	Наименование улицы, где проходит участок магистральной теплосети	Ремонт по заявке согласно графику	Количество повреждений по результатам опрессовок	Количество устранённых повреждений	Количество отключенных МКЖД
1	2к42-2к44	ул. Баркляя де Толли, ул. Тенишевой, бульвар Гагарина	26.05.- 19.06.2026	4	3	0
2	ЗНО-8-3к1с маг 01	ул. 25 Сентября, ул. Смольянинова, п Маркатушино	08.06- 25.09.2026	0	0	0
3	3к37-3к41	ул. Нормандии-Неман	03.07.- 23.09.2026	2	1	7
4	3к30 – 3к56	ул. Николаева, Краснинское шоссе	06.07.- 25.09.2026	3	2	4
5	3к56 – 3к58 - 3к62	Краснинское шоссе	06.07.- 28.09.2026	7	1	0
6	2к25-2к30	ул. Козлова, ул. Пржевальского	27.07.- 25.09.2026	2	0	20
7	3к13-ЦТП 13, 134	Ул. 25 Сентября, ул. Крупской,	20.08.- 25.09.2026	-	-	17
Всего:				18	7	48

По объектам реконструкции и капитального ремонта - на завершающем этапе работы по монтажу трубопроводов на одном участке магистральных тепловых сетей: по ул. 25 Сентября - 3к1с - 3к4-01 и 3к4-01 - 3к1а-01;

Полностью завершены строительно-монтажные работы на следующих участках:

- 3.8к83 – 3.8к97 по ул. Попова;
- от 2к9 до 2к9УТ1, от 2к9УТ2 до 2к10 по ул. Беляева (мост);
- 3к17 – 3к18 по ул. М. Конева;
- по ул. Фрунзе - 1к7 -1к11 (от УП-19 (+21 метр) до НО 23).

№ п/п	Наименование участка	Сроки выполнения работ по графику	Место проведения работ	Вид работ	Диаметр Дн, мм	Протяженность, м	% выполнения монтажа трубопроводов
1	3.8к83-3.8к97	15.05-28.06.	ул. Попова	КР	325	500	100 %
2	3к1с - 3к4-01	08.06-25.09.	ул. 25 Сентября	РЕК	820	148,7	99 %
	3к4-01 - 3к1а-01		ул. 25 Сентября	РЕК	820	538	90 %
3	от УП-19 (+21 метр) до НО 23 (1к7-1к11)	25.06-29.08.	ул. Фрунзе	РЕК	720	341,5	100 %
4	от 2к9 до 2к9УТ1	28.06-25.08.	ул. Беляева	РЕК	720	67,5	100 %
	от 2к9УТ2 до 2к10		ул. Беляева	РЕК	720	27,5	100 %
5	3к17-3к18	11.07-30.08.	проезд Маршала Конева	РЕК	720	213,5	100%
6	2к68-2к69	01.08-31.08.	ул. Тенишевой	РЕК	200	120	0%

На сегодняшний день полностью завершены работы по ремонту насосного оборудования на 3-х насосных станциях - ПНС № 1, ПНС № 2 и ПНС № 3.

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 грузоподъемностью свыше 3,2 т: 1 группа сложности шт 1	100
ПНС №3	Ремонт одноступенчатых насосов типа Д, СЭ, ЦН, Кс, ПД,ЭН-2000-32, подача 1600-2500 м3/ч: 1 группа сложности шт 3	100
	Ремонт одноступенчатых насосов типа Д, СЭ, ЦН, Кс, ПД,ЭН-2000-32, подача 1600-2500 м3/ч: 2 группа сложности шт 3	100
	Ремонт фильтра технической воды с фильтрующей сеткой, с заменой дефектных сегментов, при диаметре фильтра: свыше 1200 до 1500мм шт 6	100

Дебиторская задолженность потребителей за т/энергию по состоянию на 01.09.2026 составляет 1 321,6 млн. руб., в т. ч. по крупным должникам: население 995,5 млн. руб.; АО «ГУ ЖКХ» ОП «Тверское» 27,8 млн. руб.; АО «Жилищник» 209,6 млн. руб.

Информация филиала «Смоленская ГРЭС» ПАО «Юнипро».

На филиале «Смоленская ГРЭС» ПАО «Юнипро» (далее по тексту – Филиал) 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». Индекс готовности объекта (ИГО) филиала согласно «Мониторинга готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон» Минэнерго России на конец августа 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 76 выполнено, 21 находится на исполнении (связаны с проведением текущего ремонта энергоблока №3, который запланирован с 19.10.2026 по 30.11.2026). 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 выполнен «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.

09.09.2026 Администрацией МО «Духовщинский муниципальный округ» Смоленской области Филиалу выдан Паспорт обеспечения готовности к отопительному периоду 2026/2027 гг.

Для повышения надежной, эффективной и безопасной эксплуатации оборудования электростанции в отопительный период 2025-2026 гг. на Филиале закончены работы по модернизации теплосети с заменой участков магистрального трубопровода и теплоизоляции, модернизации МВ-220 Талашкино-1 с заменой высоковольтных вводов; подходят к завершению работы по модернизации конвективного пароперегревателя высокого давления котлоагрегата ТПЕ-208 на энергоблоке №1.

Дополнительно произведены работы по ремонту арматуры, расходомерных шайб, внутриванционных 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.

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

В целях успешного прохождения Новгородским ПМЭС отопительного сезона 2026-2027 гг. было разработано и утверждено 60 мероприятия по подготовке к ОС 2026-2027 гг. (приказ

от 14.07.2026 № 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 40 мероприятие).

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

На втором этапе, в период с 01.09.2026 по 20.09.2026 выявленные на первом этапе недостатки устранены в полном объеме.

В соответствии с «Методикой проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон» утвержденной приказом Минэнерго России от 27.12.2017 № 1233, индекс готовности субъекта электроэнергетики к работе в отопительный сезон Новгородского предприятия МЭС (по состоянию на 28.08.2026) составляет 92 (готово).

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 образования	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 – 47 шт. (по договору с ОГУЭПП «Смоленскоблкоммунэнерго» - 35 шт.; по договору с МУП «Козино» – 10 шт. и с другими – 2 шт.)

Итого котельных эксплуатируемых и находящихся на техническом обслуживании – 210 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 8,0 км, 100% от плана.

Произведена ревизия и ремонт запорной арматуры в кол-ве 8958 единиц, произведена замена арматуры в кол-ве 1206 единиц, 100% от плана.

Произвели замену тепловой изоляции 8345 м, 100% от плана.

О ходе подготовки к отопительному периоду 2026-2027 г.г. по ООО «Смоленскрегионтеплоэнерго»					
по состоянию на 22 сентября 2026 г.					
Тепловые сети		план	факт	Ед. измерения	% выполнения
1.	Готовность тепловых сетей	490	490	км	100
	в т. ч. опрессовано тепловых сетей	490	490	км	100
2.	Замена трубопроводов тепловых сетей	8	8	км	100
3.	Замена изоляция трубопроводов	8345	8345	п.м.	100
Котлы		план	факт		
4.	Замена трубной части котлов	9	9	шт	100
5.	Ремонт трубной части и обмуровки котлов	234	234	шт	100
6.	Промыто котлов от накипи и шлама	27	27	шт	100
Арматура		план	факт		
7.	Ревизия и ремонт запорной арматуры	8958	8958	шт	100
8.	Замена запорной арматуры	1206	1206	шт	100
Насосные агрегаты		план	факт		
9.	Ревизия и ремонт насосных агрегатов	1102	1102	шт	100
10.	Замена насосов	33	33	шт	100
Водоподогреватели		план	факт		
11.	Промыто секций водяных водоподогревателей	274	274	шт	100
12.	Замена секций водяных водоподогревателей	456	456	шт	100

Подготовлено к осенне-зимнему периоду		план	факт		
13.	Подготовлено котельных	163	163	шт	100
14.	Подготовлено центральных тепловых пунктов	88	88	шт	100
Запасы топлива		план	факт		
15.	Наличие угля (45 дневный запас)	384	384	тонн	100

Задолженность потребителей за отпущенную тепловую энергию перед Обществом по состоянию на 21.09.2026 составила 1 008 200,1 тыс. руб., в т.ч.:

- физических лиц по предъявленным платежным документам – 962 058,8 тыс. руб. (95,4%);

- организаций, осуществляющих деятельность в жилищно-коммунальной сфере (управляющие организации) – 10 949,1,7 тыс. руб. (1,1 %);

- бюджет всех уровней – 16 062,5 тыс. руб. (1,6 %);

- коммерческих организаций – 19 129,7 тыс. руб. (1,9 %);

- по субсидиям из областного бюджета теплоснабжающим организациям в целях компенсации выпадающих доходов – 0 тыс. руб.

Уровень собираемости платежей с населения за жилищно-коммунальные услуги: за 12 месяцев 2025 г. 95,4 %; за 7 месяца 2026 г. 95,5 %.

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.

Примечание: 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. ООО «Дорогобужская ТЭЦ» не имеет инвестиционных программ за 2026 год.

Информация филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Смоленская атомная станция» (далее – Смоленская АЭС).

В целях предупреждения отказов оборудования в осенне-зимний период 2026 – 2027 годов приказом Смоленской АЭС от 17.03.2026 № 9/Ф08/465-Пх утвержден План мероприятий по подготовке Смоленской АЭС к работе в осенне-зимний период 2026 – 2027 годов.

Всего запланированы к исполнению 119 мероприятий, из них на 24.09.2026: мероприятий выполнено – 83; мероприятий в работе (срок исполнения до 30.09.2026) – 36.

Смоленской АЭС обеспечено своевременное размещение исходных данных для расчета индекса готовности объекта (ИГО) к работе в осенне-зимний период в автоматизированной системе сбора и обработки информации (АС СиОИ) Технической инспекции ЕЭС.

По данным Министерства энергетики РФ ИГО Смоленской АЭС к работе в осенне-зимний период по состоянию на 28.08.2026 равен 100 (показатели выполнены в полном объеме).

На основании постановления Администрации муниципального образования «город Десногорск» Смоленской области от 15.07.2026 № 694 «О создании и утверждении состава городской комиссии по оценке готовности муниципального образования «город Десногорск» Смоленской области к работе в осенне-зимний период 2026/2027 годов и утверждении программы проведения проверки готовности теплосетевых, теплоснабжающих организаций и потребителей тепловой энергии муниципального образования «город Десногорск» Смоленской области к работе в осенне-зимний период 2026/2027 годов» с 24.08.2026 по 07.09.2026 городской комиссией проведена проверка готовности Смоленской АЭС к работе в осенне-зимний период 2026 – 2027 годов.

По результатам проверки оформлен акт от 29.08.2026 № 32 оценки обеспечения готовности Смоленской АЭС к отопительному периоду 2026 – 2027 годов.

Оценка городской комиссией показала готовность Смоленской АЭС к работе в осенне-зимний период 2026 – 2027 годов по всем вопросам программы проверки.

Выдан паспорт обеспечения готовности Смоленской АЭС к отопительному периоду 2026 – 2027 годов.

С 05.10.2026 по 09.10.2026 запланировано проведение на Смоленской АЭС самопроверки готовности к работе в осенне-зимний период 2026-2027 годов 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»).

Выполнение Смоленской АЭС инвестиционных программ.

млн руб. (без НДС)

№ п/п	Наименование проектов	План освоения на 2026 г.	Освоение за отчетный период (январь-август)			План использования на 2026 г.	Использование за отчетный период (январь-август)		
			план	факт	% вып.		план	факт	% вып.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Выполнение мероприятий по ОБУРДЭ	8 360,14	5 441,14	7 277,18	134%	9 445,03	6 805,09	7 742,12	114%

2	Смоленская АЭС-2. Энергоблоки № 1 и № 2	4 812,97	751,75	1 697,90	226%	5 178,31	1 745,95	1 699,38	97%
3	Смоленская АЭС-2. Строительство ТП	1 149,66	1 149,66	1,99	0%	1 118,11	1 118,11	266,77	24%
4	Смоленская АЭС-2. Строительство магистральных сетей теплоснабжения	1,01	0,85	1,00	118%	1,01	0,85	1,00	118%
	Итого (по всем объектам)	2 751,13	1 055,09	2 683,16	254%	4 835,13	1 722,55	2 991,54	174%

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 15.09.2026):

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

В настоящее время работы завершены.

- Приборное обследование подземных газопроводов с целью проверки на герметичность 1 685,2 км (4 844 объекта)

Обследовано – 1684,81 км (99,98%)

- Приборное обследование подземных стальных газопроводов на сплошность изоляции в количестве 1 016,31 км (2 687 объектов);

Обследовано – 1 106,3149 км (100,0%). В результате чего обнаружено повреждений изоляции в количестве 76 шт. Устранено 70 повреждений.

- Окраска газопроводов – 4,6 км.

Выполнено – 4,6 км (100,0 %).

- Техническое обслуживание запорной арматуры распределительных газопроводов в количестве 15 033 ед.

Выполнено – 14 436 ед. 96,1%).

- Текущий ремонт технологического оборудования 107 стационарных (ГРП, ГРПБ, ГРУ) и 1 539 шкафных (ШРП) газорегуляторных пунктов.

Выполнено – 98 стационарных (91,6%) и 1 348 шкафных (87,6%) газорегуляторных пунктов.

- Текущий ремонт электрозащитных установок газопроводов в количестве 465 ед.

Выполнено – 465 шт. (100,0%).

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

В целях обновления и модернизации оборудования газораспределительных сетей в 2026 году Обществом предусмотрено (в том числе выполнено по состоянию на 21.09.2026):

- замена 13 пунктов редуцирования газа (ПРГ) (выполнено 13 ед. – 100%) и капитальный ремонт 3 ПРГ (выполнено 3 ед. – 100%);

- замена 26 задвижек на краны в бесколодезном исполнении (выполнено 24 шт. – 92,3%);

- замена 15 единиц станций электрохимической защиты (срок завершения работ 4 квартал 2026 г.) и анодных заземлителей в количестве 6 единиц (выполнено 6 ед. – 100%);

- устройство 2 систем телеметрии на ПРГ (срок завершения работ 4 квартал 2026 г.).

Информация РЭС «Смоленский» филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго».

Объем электросетевого хозяйства РЭС в Смоленской области:

- кабельные линии 0,4(10) кВ – 432,66 км;
- воздушные линии 0,4(10) кВ – 109,64 км.;
- трансформаторные подстанции 0,4/6(10) кВ - 152 ед.

Техническое состояние объектов ЭСХ удовлетворительное.

Электрические сети РЭС «Смоленский», расположенные на территории Смоленской области, в весенне-летний период 2026 года в целом функционировали без серьезных нарушений и аварий. За 2026 год произошло 39 технологических нарушений, из них 22 - в сетях АО «Оборонэнерго».

В филиале «Волго-Вятском» АО «Оборонэнерго» ведется работа в соответствии с приказом от 09.04.2026 № 77 г. Москва «О подготовке объектов электросетевого хозяйства АО «Оборонэнерго» к работе в отопительный период 2026-2027 годов». РЭС «Смоленский». АО «Оборонэнерго» укомплектован персоналом, материально-техническими ресурсами, транспортными средствами и спецтехникой, необходимой для функционирования и оперативного устранения чрезвычайных ситуаций на объектах электросетевого хозяйства АО «Оборонэнерго» в границах Смоленской области. Заключен договор на предоставление спецтехники.

Комиссией филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» производится проверка подготовки структурных подразделений филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» на территории Смоленской области к осенне-зимнему периоду согласно основным и дополнительным условиям готовности ТСО к предотвращению нарушений электроснабжения.

На текущий момент отсутствуют предписания и невыполненные в установленные сроки мероприятия по предписаниям уполномоченных органов исполнительной власти Российской Федерации, осуществляющих функции по государственному контролю (надзору) в сфере электроэнергетики.

В рамках инвестиционной программы на 2026 год выполняются строительно-монтажные работы по программе реконструкция объекта кабельной линии 6 кВ ф. 613 от ПС «Гнёздово» до ТП-707, выполнены проектно- изыскательские работы по реконструкции объекта кабельная линия 6 кВ ф. 613 от ПС «Гнёздово» до ТП-707.

Выполнен капитальный ремонт КВЛ-10 кВ от РП-10 в г. Дорогобуж с заменой опор и провода, расчисткой трассы ВЛ (3,5 га), закуплены материалы для пополнения АСЗ. В 2026 году РЭС «Смоленский» на территории Смоленской области выполнена расчистка просеки на ВЛ-10 кВ в объеме 2,3 га хозяйственным способом.

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.

В целях подготовки Филиала АО «СО ЕЭС» Смоленское РДУ к работе в отопительный сезон 2026/2027 года, а также организации выполнения условий готовности к работе в отопительный сезон, определенных постановлением Правительства Российской Федерации от 10.05.2017 № 543 «Об оценке готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон», в Филиале АО «СО ЕЭС» Смоленское РДУ разработан и утвержден приказом от 29.05.2026 № 54 План подготовки Филиала АО «СО ЕЭС» Смоленское РДУ к работе в отопительный сезон 2026/2027 года (далее – План). План содержит 27 мероприятий со сроком исполнения не позднее 01.10.2026. Выполнение осуществляется в плановом порядке.

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

Графики АЧР:

1) Задания Смоленского РДУ по настройке и объемам автоматической частотной разгрузки на период 2025–2028 гг., утвержденные 01.04.2025 с изменениями от 07.04.2026, выданные сетевым организациям:

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

выполнены.

2) Филиал ПАО «Россети Центр» – «Смоленскэнерго» 31.08.2026 отчитался о выполнении задания Смоленского РДУ.

3) Филиал ПАО «Россети» – Новгородское предприятие магистральных электрических сетей 31.08.2026 отчитался о выполнении задания Смоленского РДУ.

Графики аварийного ограничения режима потребления:

1) По энергосистеме Смоленской области в Перечень первичных получателей команд об аварийных ограничениях от 30.03.2026 включён единственный первичный получатель команд – филиал ПАО «Россети Центр» – «Смоленскэнерго».

2) Задание Смоленского РДУ по объемам нагрузки, включённой в графики аварийного ограничения режима потребления, на 2026/2027 гг., от 15.06.2026 выполнено. Графики аварийного ограничения, утверждённые 17.08.2026, представлены филиалом ПАО «Россети Центр» – «Смоленскэнерго» в Смоленское РДУ 19.08.2026.

Проблемные вопросы, связанные с неготовностью оборудования субъектов электроэнергетики Смоленской области к работе в отопительный сезон 2026/2027 гг.

1) Не завершён аварийный ремонт СВ-110 ПС 110 кВ Завод «Пластмасс».

СВ-110 ПС 110 кВ Завод «Пластмасс» находится в аварийном ремонте с 14.11.2025. Заявка на ремонт неоднократно продлевалась и действует до 24:00 25.12.2026.

При этом ранее АО «Авангард» планом был определен срок завершения ремонта СВ-110 ПС 110 кВ Завод «Пластмасс» 30.04.2026.

Аварийный ремонт СВ-110 ПС 110 кВ Завод «Пластмасс» приводит к ограничению выдачи мощности тепловых электростанций энергосистемы Смоленской области и, как следствие, к невозможности выполнения ремонтов электросетевого оборудования иных собственников объектов электроэнергетики, а также создаёт риски при прохождении отопительного сезона, связанные со снижением надёжности работы энергосистемы.

2) Не завершён аварийный ремонт АТ-1 Дорогобужской ТЭЦ.

АТ-1 Дорогобужской ТЭЦ находится в аварийном ремонте с 10.06.2026. Заявка на ремонт неоднократно продлевалась и действует до 24:00 30.09.2026.

Аварийный ремонт АТ-1 Дорогобужской ТЭЦ приводит к ограничению выдачи мощности тепловых электростанций энергосистемы Смоленской области и, как следствие, к невозможности выполнения ремонтов электросетевого оборудования иных собственников объектов электроэнергетики, а также создаёт риски при прохождении отопительного сезона, связанные со снижением надёжности работы энергосистемы.

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

	2025	2026
Дорогобужская ТЭЦ	3	8
Смоленская АЭС	9	6
Смоленская ГРЭС	7	4
Смоленская ТЭЦ-2	17	24
ИТОГО	36	42

В отчётном периоде 2026 года повышение аварийности на 17% относительно аналогичного периода 2025 года.

Наблюдается увеличение количества ТН по техническим причинам на Смоленской ТЭЦ-2, Дорогобужской ТЭЦ.

Распределение ТН по видам оборудования

Компания	Количество ТН													
	с 01.01.2026 по 19.08.2026													
	с 01.01.2024 по 19.08.2024	с 01.01.2025 по 19.08.2025	Всего ТН	в том числе по видам оборудования (устройств)										
				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)	ЛЭП 110 кВ и выше (код 3.3.10)	Другое оборудование 110 кВ и выше (коды 3.3.4, 3.3.12 и 3.3.23)	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 электростанций (код 3.3.5)	СДТУ и системы управления энергетическим оборудованием (коды 3.3.18 и 3.3.19)
Дорогобужская ТЭЦ	31	3	8						5	2	1			
Смоленская АЭС	4	9	6		1				3		2		1	1
Смоленская ГРЭС	14	7	4	1		1	1		1					
Смоленская ТЭЦ-2	5	17	24	3	6	6			1		6		2	1
Всего	54	36	42	4	7	7	1		10	2	9		3	1

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

Компания	Количество ТН														
	с 01.01.2024 по 19.08.2024	с 01.01.2025 по 19.08.2025	Всего	с 01.01.2026 по 19.08.2026											
				в том числе по видам оборудования (устройств)											
				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)	ЛЭП 110 кВ и выше (код 3.3.10)	Другое оборудование 110 кВ и выше (коды 3.3.4, 3.3.12 и 3.3.23)	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 электростанций (код 3.3.5)	СДТУ и системы управления энергетическим оборудованием (коды 3.3.18 и 3.3.19)	Другие виды оборудования (коды 3.3.6, 3.3.8, 3.3.9, 3.3.11, 3.3.13.1, 3.3.20, 3.3.24, 3.3.25 и 3.3.26)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Вяземская дистанция электроснабжения Московской дирекции по энергообеспечению	4	3	3						1		2				
НПС-3	11	4	3					3							
ЗАО «Технографит»	4	1	2					2							
ПАО «Дорогобуж»			1					1		1					
Филиал ПАО «Россети Центр» - «Смоленскэнерго»	110	112	120					113	8		4				1
Филиал ПАО «Россети» - Новгородское ПМЭС	13	10	5					4	1						
Всего	142	130	134					123	10	1	6				1

Топливообеспечение электростанций установленной мощностью 25 МВт и более энергосистемы Смоленской области: тепловые станции энергосистемы Смоленской области по состоянию на 23.09.2026 обеспечены топливом в полном объеме. Запасы топлива превышают расчетные нормативные значения.

Топливообеспечение электростанций

Электростанция	Вид топлива	Назначение топлива	Расход с начала месяца	НЭЗТ на 1 число текущего месяца (норматив)	Фактический эксплуатационный запас топлива	% выполнения расчетного значения НЭЗТ
Смоленская ГРЭС	газ	основное	27386,0		0,0	
	уголь	резервное	0,0	3270,0	67731,0	1711,6
Смоленская ТЭЦ-2	газ	основное	16939,0		0,0	
	мазут	резервное	0,0	1032,0	4771,1	186,9

ВЫСТУПИЛ: первый 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 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: и.о. заместителя директора филиала по сбыту электрической энергии филиала «Росатом Энергосбыт» Смоленск филиала «Росатом Энергосбыт» Смоленск Михайлову Елену Леонидовну.

Информация филиала «Росатом Энергосбыт» Смоленск.

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

млн руб.

Группа потребителей	ДЗ на 01.01.26	ДЗ на 01.09.26
Всего, в том числе:	2 121,6	1 956,9
1. ЖКХ, в т.ч.:	558,6	499,0
1.1.Теплоснабжающие предприятия, в т.ч.:	99,1	59,0
ООО Дорогобужская ТЭЦ	0,0	26,0
1.2.Водоканальные предприятия, в т.ч.:	341,1	321,9
ООО «ВВС» г. Рославль	9,8	19,7
1.3.Многофункциональные предприятия	118,4	118,1
2. Население, в т.ч.:	810,3	814,6
2.1.Исполнители коммунальных услуг	325,0	310,7
2.2.Население на прямых расчетах	475,5	494,1
3. Промышленность	186,3	178,4
4. Федеральный бюджет	37,2	40,0
5. Областной бюджет	31,9	26,8
6. Местный бюджет	53,9	27,2
7. Прочие отрасли	310,1	268,7
8. Потери	133,3	102,2

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

Направлено в августе 2026 года уведомлений

- бытовые потребители – 5 811 шт. на сумму 31 млн руб.
- юридические лица – 467 шт. на сумму 104 млн руб.

Введено ограничений:

- бытовые потребители – 834 шт. на сумму 5 млн руб.
- юридические лица – 27 шт. на сумму 41,6 млн руб.

Направлено за 2026 года уведомлений:

- бытовые потребители – 33 713 шт. на сумму 178,3 млн руб.
- юридические лица – 3 478 шт. на сумму 827,3 млн руб.

Введено ограничений:

- бытовые потребители – 4 474 шт. на сумму 26,5 млн руб.
- юридические лица – 169 шт. на сумму 156,5 млн руб.

ООО Дорогобужская ТЭЦ – ДЗ на 01.09.2026 составляет 26,0 млн руб. за период март – август 2026. Оплата согласно условий договора не поступает.

ООО «Водоснабжение водоотведение Смоленска» – ДЗ на 01.09.2026 составляет 19,7 млн руб. за период декабрь 2025, февраль – август 2026. Объекты: очистные сооружения и КНС.

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

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.

2.4. Рекомендовать подведомственным учреждениям исполнительных органов Смоленской области использовать личный кабинет юридических лиц, на сайте филиала «Росатом Энергосбыт» Смоленск для заключения (перезаключения) и исполнения договоров поставки энергоснабжения (контрактов) и обеспечить оплату за потреблённые энергоресурсы.

Срок исполнения: постоянно

3. Об итогах проведения штабной тренировки по отработке вопросов ликвидации чрезвычайных ситуаций, связанных с нарушением функционирования объектов жилищно-коммунального хозяйства (23.09.2026).

СЛУШАЛИ: заместителя начальника отдела защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций ГУ МЧС России по Смоленской области Квиташа Юрия Ивановича.

Информация ГУ МЧС России по Смоленской области.

В соответствии с Планом основных мероприятий Смоленской области в области гражданской обороны, предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций, обеспечения пожарной безопасности и безопасности людей на водных объектах на 2026 год, утвержденным протоколом КЧС и ОПБ Смоленской области от 18.02.2026 № 1, Главным управлением МЧС России по Смоленской области 23 сентября 2026 года проведена штабная тренировка с органами управления и силами функциональных и территориальной подсистем РСЧС по отработке вопросов ликвидации чрезвычайных ситуаций, связанных с нарушением функционирования объектов жилищно-коммунального хозяйства (далее – ШТ).

Цели ШТ:

1. Проверка готовности органов управления и сил муниципальных звеньев Смоленской областной подсистемы РСЧС к выполнению задач по защите населения и территории от ЧС, вызванных прохождением комплекса опасных (неблагоприятных) метеорологических явлений и нарушениями в работе объектов электроэнергетики и жилищно-коммунального хозяйства.

2. Совершенствование оперативного взаимодействия между органами управления и силами РСЧС различной ведомственной принадлежности по вопросам планирования и проведения АСДНР в ходе ликвидации последствий ЧС, вызванных прохождением комплекса опасных (неблагоприятных) метеорологических явлений и нарушениями в работе объектов электроэнергетики и жилищно-коммунального хозяйства.

3. Проверка реальности планов действий органов управления, сил и средств муниципальных звеньев территориальной подсистемы РСЧС при выполнении мероприятий по предупреждению и ликвидации последствий ЧС, вызванных прохождением комплекса опасных (неблагоприятных) метеорологических явлений и нарушениями в работе объектов электроэнергетики и жилищно-коммунального хозяйства, и первоочередному жизнеобеспечению пострадавшего населения.

4. Совершенствование навыков органов управления муниципальных звеньев Смоленской областной подсистемы РСЧС по принятию решений на проведение мероприятий по защите населения и территории от ЧС, вызванных прохождением комплекса опасных (неблагоприятных) метеорологических явлений и нарушениями в работе объектов электроэнергетики и жилищно-коммунального хозяйства.

К ШТ привлекались заместители председателей, члены КЧС и ОПБ МО, постоянно действующие органы управления (работники) по делам гражданской обороны и чрезвычайным ситуациям, ЕДДС муниципальных образований и ДДС организаций Смоленской области.

Порядок подготовки и проведения тренировки.

ШТ проведена с 06.00 до 18.00 23 сентября 2026 года в два этапа.

Первый этап. Приведение органов управления и сил РСЧС в готовность к реагированию на ЧС, вызванные прохождением комплекса опасных (неблагоприятных) метеорологических явлений и нарушениями в работе объектов электроэнергетики и жилищно-коммунального хозяйства (с 06.00 до 09.00 23 сентября 2026 года):

- с 06.00 23 сентября 2026 года передача в ЕДДС городских и муниципальных округов сигналов «Старт», «Бросок», «Гроза»;

- перевод органов управления, сил звеньев ТП РСЧС в режим функционирования «ПОВЫШЕННАЯ ГОТОВНОСТЬ» (по тренировке);

- с 06.00 23 сентября 2026 года оповещение, сбор и организация работы КЧС и ОПБ МО, органов управления по делам ГО и ЧС и спасательных служб органов местного самоуправления муниципальных образований по сбору и анализу информации о складывающейся обстановке, выполнению комплекса мероприятий по смягчению рисков в случае возникновения ЧС;

- работа органов управления РСЧС по оценке обстановки, подготовке решений на ликвидацию возможных ЧС, связанных с ликвидацией последствий прохождения комплекса опасных (неблагоприятных) метеорологических явлений и нарушений в работе объектов электроэнергетики и жилищно-коммунального хозяйства.

Второй этап. Организация работ по ликвидации ЧС, вызванных прохождением комплекса опасных (неблагоприятных) метеорологических явлений и нарушениями в работе объектов электроэнергетики и жилищно-коммунального хозяйства (с 09.00 до 18.00 23 сентября 2026 года):

- с 09.00 23 сентября 2026 года передача в ЕДДС городских и муниципальных округов сигналов «Прыжок», «Шторм», «Буря», «Закат»;
- перевод органов управления и сил звеньев ТП РСЧС в режим функционирования «ЧРЕЗВЫЧАЙНАЯ СИТУАЦИЯ» (по тренировке);
- выполнение мероприятий, предусмотренных документами предварительного планирования (условно, в объеме уточнения планирующих документов);
- проведение эвакуационных мероприятий, организация первоочередного жизнеобеспечения эвакуируемого населения (условно);
- работа органов управления РСЧС по принятию решений на ликвидацию ЧС в соответствии с условиями вводных.

Продолжительность тренировки: астрономическое время: с 06.00 до 18.00 23 сентября 2026 года; оперативное время: с 06.00 23 сентября 2026 года до 18.00 23 октября 2026 года.

В 16.00 23 сентября 2026 года были заслушаны (в режиме видео-конференц-связи) КЧС и ОПБ МО о выполненных мероприятиях по ликвидации ЧС в ходе ШТ. В лучшую сторону по отработке документов отмечаем г. Десногорск и г. Смоленск.

Отработанные документы согласно вводной направлены в Главное управление МЧС России по Смоленской области (сервер МЧС_обмен/Тренировка ШТ ЖКХ 2026, e-mail: ugo@67.mchs.gov.ru), отчетно-информационную документацию ЕДДС муниципальных образований через ЦУКС Главного управления МЧС России по Смоленской области.

Все задачи и цели тренировки достигнуты. Проблемных вопросов нет.

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

РЕШИЛИ: Принять информацию об итогах проведения штабной тренировки по отработке вопросов ликвидации чрезвычайных ситуаций, связанных с нарушением функционирования объектов жилищно-коммунального хозяйства на территории Смоленской области, полученный опыт использовать в дальнейшем работе.

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

О.Ф. Бонадысев