

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель Губернатора  
Смоленской области,  
руководитель штаба  
по обеспечению безопасности  
электрообеспечения  
в Смоленской области

  
\_\_\_\_\_ **А.В. Стрельцов**  
« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2022 год

## ПРОТОКОЛ

заседания штаба по обеспечению безопасности электрообеспечения  
в Смоленской области

**Дата проведения:** 29 сентября 2022 года

**Время проведения:** 14<sup>00</sup>

**Присутствовали:** 20 человек

1. О мероприятиях по прохождению отопительного сезона 2022/23 года предприятиями Смоленской области. О выполнении инвестиционных программ на 01.09.2022 года.

### СЛУШАЛИ:

- 1) и.о. заместителя генерального директора ПАО «Россети Центр» - директора филиала ПАО «Россети Центр» - «Смоленскэнерго» Колдунова Александра Анатольевича;
- 2) заместитель управляющего директора филиала ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация» Монса Алексея Валерьевича;
- 3) главного инженера филиала «Смоленская ГРЭС» ПАО «Юнипро» Шипарева Андрея Викторовича;
- 4) начальника Смоленской группы подстанций филиала ПАО «ФСК ЕЭС» «Новгородское ПМЭС» Катюшина Сергея Васильевича;
- 5) генерального директора ООО «Дорогобужская ТЭЦ» Грачёва Владимира Петровича;
- 6) заместитель технического директора ООО «Смоленскрегионтеплоэнерго» Юхимчук Алину Анатольевну;
- 7) заместителя главного инженера по электротехническому оборудованию филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Смоленская атомная станция» Дёрова Владимира Анатольевича;
- 8) генерального директора ООО «Газпром межрегионгаз Смоленск» - управляющей организации АО «Газпром газораспределение Смоленск» Стоянова Сергея Валерьевича;
- 9) первого заместителя директора - главного диспетчера филиала АО «СО ЕЭС» «Региональное диспетчерское управление энергосистемами Смоленской, Брянской и Калужской областей» Юдина Алексея Сергеевича.

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

В целях обеспечения успешной подготовки объектов филиала ПАО «Россети Центр» - «Смоленскэнерго» к работе в отопительный сезон 2022/2023 года (далее ОС) проведен



анализ работы филиала по направлениям: аварийность, техническое состояние электроустановок, зданий и сооружений в период ОС 2021/2022 г.

В целях успешной подготовки электроустановок, зданий и сооружений филиала Смоленскэнерго к ОС 2022/2023г. разработан и утвержден план мероприятий по повышению надёжности работы оборудования филиала, состоящий из 151 мероприятия, запланированных к выполнению в срок до 30.09.2022 г.

По состоянию на 19.09.2022г. из 151 намеченного мероприятия выполнено 127 (84,1%)

Программа ТОиР 2021 года выполнена в полном объеме.

Общие затраты на ремонт и техническое обслуживание электросетевых объектов филиала составили 500,23 млн руб.

Отремонтировано:

- 1190 единиц оборудования на ПС 35-110 кВ;
- 672 ТП 6-10/0,4 кВ;
- 903 км ЛЭП 0,4-110 кВ;
- расчищено 3104 га просек ВЛ 6-110 кВ;
- расширено 100 га просек ВЛ 35-110 кВ (в рамках ИПР)

Программа ТОиР 2022 года запланирована в следующем объеме:

- общие затраты на ремонт и техническое обслуживание электросетевых объектов филиала – 512,99 млн руб.;

- ремонт оборудования на ПС 35-110 кВ – 968 единиц;
- ТП 6-10/0,4 кВ – 627 шт.;
- ремонт ЛЭП 0,4-110 кВ – 155,6 км;
- расчистка просек ВЛ 6-110 кВ – 3745,50 га.

Все работы по программе ТОиР осуществляются согласно календарному графику, отставания и риски невыполнения отсутствуют. За 8 месяцев 2022 года выполнение программы ТОиР составило:

- общие затраты – 409,15 млн руб.;
- ремонт оборудования на ПС 35-110 кВ – 801 единиц;
- ТП 6-10/0,4 кВ – 533 шт.;
- ремонт ЛЭП 0,4-110 кВ – 155,630 км;
- расчистка просек ВЛ 6-110 кВ – 3 251,500 га.

Целью проведения подготовительных мероприятий является надежная и безаварийная работа филиала Смоленскэнерго в ОС 2022/2023гг.

Об исполнении инвестиционной программы 2022 года.

Оперативные данные по выполнению показателей на 01.09.2022 г.:

- Освоение капитальных вложений – 427,192 млн. руб. при плане – 347,295 млн. руб. (123,0% от плана утв. ИПР).

- Ввод основных производственных фондов – 382,937 млн. руб. при плане – 347,649 млн. руб. (110,2% от плана утв. ИПР).

- Ввод линий электропередач - 81,279 км при плане – 68,550 км (118,6% от плана утв. ИПР).

- Ввод трансформаторной мощности – 8,492 МВА при плане – 5,310 МВА (159,9% от плана утв. ИПР).

Рисков невыполнения показателей на 01.09.2022 г. нет.

В Таблице 1 представлены планируемые показатели инвестиционной программы филиала ПАО «Россети Центра» - «Смоленскэнерго» на 2022 год в соответствии с ИПР,



утвержденной приказом Минэнерго России №23@ от 22.12.2021 г., и в соответствии с проектом скорректированной ИПР.

Основные показатели инвестиционной программы  
филиала ПАО «Россети Центра» - «Смоленскэнерго»

Направление капитальных вложений	План освоения в 2022 г. в соответствии с утв. ИПР, млн. руб. без НДС	План освоения в 2022 г. в соответствии со скорр. ИПР, млн. руб. без НДС	План ввода в 2022 г. в соответствии с утв. ИПР, млн. руб. без НДС	План ввода в 2022 г. в соответствии со скорр. ИПР, млн. руб. без НДС
ВСЕГО, в т. ч.:	1 007,728	625,006	1 048,987	575,613
Реконструкция основной сети 35-110 кВ	59,755	12,182	56,866	8,409
Реконструкция и строительство распределительной сети 0,4-10 кВ	76,778	60,260	80,255	63,060
Технологическое присоединение потребителей свыше 150 кВт		13,823		15,903
Технологическое присоединение потребителей до 150 кВт	448,790	298,763	486,832	249,321
Автоматизация и связь	223,554	126,389	227,323	126,521
АИИСКУЭ	165,149	52,706	165,149	53,290
Транспорт	13,888	35,189	13,888	35,189
ОНТМ	10,117	12,601	10,117	12,601
Прочее	9,697	13,093	8,557	11,319
Ввод мощности в физическом выражении, км			227,569	91,503
Ввод мощности в физическом выражении, МВА			19,510	12,060

Информация Филиала ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация»

Филиалом ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация» разрабатываются мероприятия для включения в приказ «О задачах по подготовке к отопительному сезону 2022-2023». Для прохождения осенне-зимнего максимума нагрузок 2022-2023гг. созданы необходимые запасы резервного топлива (мазута) согласно заданию на каждое первое число месяца.

За период с 01.01.2022 по 19.09.2022 гг. произошли технологические нарушения:

ПП «Смоленская ТЭЦ-2» - 6 технологических нарушений (за аналогичный период прошлого года – 8 технологических нарушений).

ПП «Тепловые сети» - 2 инцидента (в том числе 2 инцидента на ОПО) (за аналогичный период прошлого года – 0 инцидентов).

Пожаров не было.

В соответствии с утвержденным графиком ремонта для успешного прохождения ОЗП 2022-2023 годов. Необходимо выполнить ремонт 5-ти паровых котлов общей паропроизводительностью 1340 т/ч, 3-х паровых турбин общей мощностью 275 МВт и 5-ти водогрейных котлов общей тепловой мощностью 400 Гккал/час.

По состоянию на 29.09.2022 года ремонтная программа выполняется в соответствии со скорректированным графиком:

- выполнен ремонт 4-х паровых котлов паропроизводительностью 1130 т/ч (84,3% к годовой программе), 2-м водогрейным котлам тепловой мощностью 150 Гкал/час (37,5% к годовой программе), 2-м паровым турбинам мощностью 215 МВт (78,1% к годовой программе).;



- в ремонте находится 1-н паровой котел паропроизводительностью 210 т/ч (15,7% к годовой программе), 1 водогрейный котел тепловой мощностью 50 Гкал/час (12,5% к годовой программе) и паровая турбина №1 мощностью 60 МВт (21,9% годовой программы).

В Смоленске 11 мая 2022 года закончился отопительный сезон 2021-2022 годов. Для подготовки к прохождению ОЗП 2022-2023 годов произведена замена трубопроводов тепловых сетей с учетом их технического состояния, общей протяженностью с учетом работ по линии ТПиР – 3,08 км.

В 2022 году запланированы работы по ремонту и реконструкции тепловых сетей на общую сумму 171,420 млн. рублей.

Фактические затраты по программе ремонтов 2022 года по состоянию на 16.09.2022 года составили 218,118 млн. руб., что составляет к годовому плану 70,5% (план 309,165 млн. руб.).

Дебиторская задолженность потребителей за т/энергию по состоянию на 19.09.2022 г. составляет 1 098,66 млн. руб., в. ч.

по крупным должникам:

- АО "ГУ ЖКХ" ОП "Тверское" 34,58 млн. руб.;
- МУП "Смоленсктеплосеть" 148,56 млн. руб.;
- ОАО "Жилищник" 136,99 млн. руб.;
- ООО "Каскад" 18,99 млн. руб.

Население – 712,02 млн. руб.

Филиалом ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация» утвержден номенклатурный перечень материалов и оборудования аварийного ремонтного резерва (52 позиции), созданы запасы материалов и необходимой техники (кран, трактор, экскаватор, автобус и пр.) для ликвидации последствий аварий на объектах филиала.

Информация филиала «Смоленская ГРЭС» ПАО «Юнипро» (далее – Филиал)

Постоянно осуществляется мониторинг готовности филиала «Смоленская ГРЭС» ПАО «Юнипро» к работе в отопительный сезон согласно приказа от 27.12.2017 г. № 1233 «Об утверждении методики проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон». Индекс готовности объекта филиал «Смоленская ГРЭС» ПАО «Юнипро», согласно «Мониторинга готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон» Минэнерго России, на 25.08.2022 года равен 1, что означает - «готов».

С целью успешного прохождения осенне-зимнего периода 2022-2023 гг. на Филиале выпущен приказ № 402 от 30.06.2022 года «О подготовке к прохождению отопительного сезона 2022-2023 гг. филиала «Смоленская ГРЭС» ПАО «Юнипро», согласно требований которого на Филиале разработан, утверждён и выполняется «План мероприятий по подготовке к работе в осенне-зимний период 2022-2023 гг.», состоящий из 92 пунктов. На данный момент 44 из них выполнено, остальные находятся в различной стадии исполнения.

В рамках подготовки к прохождению осенне-зимнего периода 2022-2023 гг. на Филиале с 28.02.2022 по 30.04.2022 проведен текущий ремонт Блока 1 с конечной оценкой «хорошо». С 12.05.2022 по 16.06.2022 проведен текущий ремонт Блока 2 с конечной оценкой «хорошо». С 27.06.2022 начат капитальный ремонт Блока 3, планируемая дата окончания 18.10.2022.

В период с февраля по май 2022 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 предстоящий отопительный период 2022-2023 гг. на Филиале запланированы и проведены следующие работы:

- замена участка магистрального трубопровода теплосети подземной прокладки Ø 530мм протяженностью 244 погонных метра - выполнено;

- замена участков внутриквартального трубопровода теплосети подземной прокладки Ø 108мм протяженностью 100 погонных метра и Ø 57мм протяженностью 32 погонных метра- выполнено.

Согласно инвестиционной программе технического перевооружения и ремонта на 2022 год запланировано 17 мероприятий, из которых по состоянию на 01.09.2022 года выполнено 9. Рисков по срыву выполнения инвестиционной программы нет, работы производятся по графику.

Дополнительно перед началом отопительного сезона 2022-2023 годов выполнены работы по ремонту арматуры, расходомерных шайб, внутристанционных участков трубопроводов теплосети, очистке бойлеров, устранение выявленных дефектов тепловой изоляции и металлоконструкций трубопроводов надземной прокладки.

На Филиале распорядительным документом введена в эксплуатацию с 31.05.2022 года «Газовая водогрейная (отопительная) котельная установленной мощностью 32 Гкал/час, что значительно повышает надёжность работы электростанции в период прохождения осенне-зимнего периода 2022-2023 гг.

#### Информация филиала ПАО «ФСК ЕЭС»- Новгородское ПМЭС (далее - Новгородское ПМЭС)

В целях успешного прохождения Новгородским ПМЭС отопительного сезона 2022/2023 г. было разработано и утверждено 43 мероприятия (приказ № 238 от 23.06.2022 г. «Об организации подготовки Новгородского ПМЭС к прохождению отопительного сезона 2022/2023 г.»).

На данный момент идет их выполнение. Мероприятий, выполненных с нарушением сроков исполнения, нет.

В период с 06.07.2022 по 31.08.2022 прошел первый этап предварительной проверки готовности Новгородского ПМЭС к работе в ОС 2022/2023 г. с выборочным посещением электросетевых объектов и выявлением рисков (недостатков), препятствующих успешной подготовке к работе в ОС 2022/2023 г.

С 1 по 20 сентября 2022 года прошел второй этап, направленный на обеспечение устранения недостатков, выявленных на первом этапе предварительной проверки. Все недостатки устранены.

По состоянию на 25 августа 2022года индекс готовности предприятия 1,00.

Инвестиционный проект Строительство ВОЛС ПС 220 кВ Литейная – ПС 220 кВ Компрессорная – ПС 220 кВ Восток выполняется в соответствии с утвержденными сроками.

#### Информация ООО «Дорогобужская ТЭЦ»

В соответствии с требованиями «Положения о проверке готовности субъектов электроэнергетики к работе в ОЗП» по ООО «Дорогобужская ТЭЦ» выпущен приказ от 23.05.2022 г. № 99 «О подготовке к ОЗП 2022/2023 г.». Данным приказом утверждён план мероприятий из 27 пунктов, направленных на повышение надёжности работы оборудования станции и тепловых сетей. В настоящий момент выполнено 24 мероприятия, в стадии выполнения находится 3.



Годовым графиком ремонта основного оборудования на 2022 г. запланировано выполнить:

- текущий ремонт паровой турбины ст.№ 1;
- текущий ремонт паровой турбины ст.№ 4;
- текущий ремонт ГТУ-1; ГТУ-2;
- текущий ремонт паровых котлов ст.№ 1, 2, 6;
- замену изношенных тепловых сетей разного диаметра, протяжённостью - 570 п.м.;
- ремонт тепловой изоляции – 450 п.м.;

По состоянию на 22.09.2022 г:

выполнено:

- текущий ремонт паровой турбины ст.№ 1;
- текущий ремонт паровой турбины ст.№ 4;
- текущий ремонт ГТУ-1, ГТУ-2;
- текущий ремонт парового котла ст.№ 1, № 2, № 6;
- заменено 570 п.м. квартальных тепловых сетей;
- отремонтировано 400 п.м. тепловой изоляции;

ООО «Дорогобужская ТЭЦ» не имеет инвестиционных программ на 2022 год.

#### Информация ООО «Смоленскрегионтеплоэнерго»

Для подготовки предприятия к прохождению отопительного сезона 2022-2023 гг. по ООО «Смоленскрегионтеплоэнерго» был выпущен Приказ от 10.03.2021 г. № 38 «Об эксплуатации оборудования котельных и тепловых сетей ООО «Смоленскрегионтеплоэнерго» в 2022 году». Данным приказом были утверждён план мероприятий по ремонту технологического оборудования, зданий и сооружений котельных, тепловых сетей и ЦТП.

При подготовке теплоэнергетического имущества к работе в отопительном сезоне 2022-2023 г. запланированы следующие основные мероприятия:

- замена ветхих тепловых сетей – 8 км;
- замена арматуры – 896 шт;
- замена насосного оборудования - 11 шт;
- ремонт тепловой изоляции – 5 км.

По состоянию на 24.08.2022 г.

Тепловые сети		план	факт			
1.	Готовность тепловых сетей	436	379	км	87	%
	в т. ч. опрессовано тепловых сетей	436	381	км	87	%
2.	Замена трубопроводов тепловых сетей	8	7	км	93	%
3.	Замена изоляция трубопроводов	4238	2616	п.м.	62	%
Котлы						
4.	Замена трубной части котлов	9	5	шт	56	%
5.	Ремонт трубной части и обмуровки котлов	210	180	шт	86	%
6.	Промыто котлов от накипи и шлама	37	22	шт	63	%
Арматура						
8.	Ревизия и ремонт запорной арматуры	8954	7911	шт	88	%
9.	Замена запорной арматуры	896	641	шт	72	%
Насосные агрегаты						
10.	Ревизия и ремонт насосных агрегатов	687	628	шт	91	%
11.	Замена насосов	11	0	шт	0	%



Информация филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Смоленская атомная станция»  
(далее - Смоленской АЭС)

С целью предупреждения отказов оборудования в осенне-зимний период 2022 – 2023 годов на Смоленской АЭС разработан и введен в действие «План мероприятий по подготовке Смоленской АЭС к работе в осенне-зимний период 2022 – 2023 годов» (приказ от 17.03.2022 № 9/Ф08/520-П).

Всего запланировано к исполнению 135 мероприятий, из них на 23.09.2022:  
выполнено – 110 мероприятий;  
в работе (срок не истек) – 25 мероприятий.

Согласно «Методике проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон», разработанной Минэнерго РФ, обеспечивается предоставление полной и достоверной информации для расчета показателей и проводится мониторинг официального сайта Минэнерго РФ в части оценки готовности АЭС к отопительному сезону.

Индекс готовности Смоленской АЭС к работе в осенне-зимний период по состоянию на 25.08.2022 (за июль 2022 года) равен 0,99 (снижение индекса связано с изменением сроков планового ремонта энергоблока № 1 - решение Р 1.2.2.06.001.0327-2022 от 12.04.2022).

С 03.10.2022 по 07.10.2022 комиссией Смоленской АЭС запланировано проведение проверки готовности станции к работе в осенне-зимний период 2022 – 2023 годов в соответствии с требованиями ПО 1.1.3.18.1450-2019 «Проверка готовности атомных станций к работе в осенне-зимний период. Положение»

О выполнении инвестиционных программ на 01.09.2022

№ п/п	Наименование проектов	План освоения на 2022 г., млн.р.	Освоение отчетный период (январь-август)			План использования на 2022 г., млн.р.	Использование отчетный период (январь-август)		
			план	факт	% вып.		план	факт	% вып.
1	Продление эксплуатационного ресурса энергоблока № 3	918,42	589,22	579,11	98%	249,08	187,25	184,82	99%
2	Выполнение мероприятий по ОБУРДЭ	2 378,97	1 167,37	1 511,85	>100	3 870,55	1 742,90	1 708,04	98%
3	Смоленская АЭС. РАО и ОЯТ: - Смоленская АЭС, строительство ИБК и убежища ГО; - Смоленская АЭС, ПФС для вывоза ТУК	26,59	13,51	42,75	>100	27,81	13,46	20,12	>100
4	Строительство энергоблоков № 1 и № 2 Смоленской АЭС-2 установленной мощностью 2400 МВт	281,14	117,55	95,40	81%	281,14	117,55	95,48	81%
	ИТОГО (по всем объектам)	3 605,12	1 887,65	2 229,11	118%	4 428,58	2 061,16	2 008,46	97%



### Информация АО «Газпром газораспределения Смоленск»

С целью обеспечения безаварийной и бесперебойной работы объектов газопотребления разработан План организационно-технических мероприятий по подготовке АО «Газпром газораспределение Смоленск» на осенне-зимний период 2022-2023 гг., по которому предусматриваются следующие мероприятия:

- Техническое диагностирование газопроводов в количестве 110,143 км, выполнено 110,143 км (100%)

- Техническое диагностирование пунктов редуцирования газа в количестве 128 ед., выполнено 154 ед. (120,3%);

- Приборное обследование подземных газопроводов с целью проверки их герметичности в количестве 1 229,081 км (в том числе 829,186 км стальных и 399,895 км полиэтиленовых).

Обследовано 1 217,097 км (99,0%), в том числе стальных 828,668 км (99,9%), полиэтиленовых – 388,429 км (97,1%);

- Приборное обследование подземных стальных газопроводов с целью проверки целостности изоляционного покрытия стальных в количестве 829,186 км.

Обследовано 828,668 км (99,9%). В результате чего обнаружено повреждений изоляции в количестве 223 шт. (все выявленные повреждения устраняются);

- Техническое обслуживание запорной арматуры распределительных газопроводов в количестве 14 668 ед.

Выполнено – 13 923 шт. (94,9%);

- Текущий ремонт технологического оборудования 125 стационарных и 1 358 шкафных газорегуляторных пунктов.

выполнено: 120 стационарных (96,0%) и 1 169 шкафных (86,1%) газорегуляторных пунктов;

- Текущий ремонт электрозащитных установок газопроводов в количестве 462 ед. выполнено – 462 шт. (100%).

С целью обновления и модернизации оборудования газораспределительных сетей предусмотрено:

- Замена пунктов редуцирования газа (ПРГ) в количестве 27 шт. (выполнено 23 шт. – 85,1%), а также оборудование 1 газорегуляторного пункта (ГРП) системой телеметрии;

- Замена станций катодной защиты (СКЗ) в количестве 10 ед. (выполнено 5 ед. – 50,0%).

### Информация филиала АО «СО ЕЭС» «Региональное диспетчерское управление энергосистемами Смоленской, Брянской и Калужской областей»

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.

В целях подготовки Филиала АО «СО ЕЭС» Смоленское РДУ к работе в отопительный сезон 2022/2023 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» издан приказ от 27.05.2022 № 69 «Об утверждении Плана подготовки Филиала АО «СО ЕЭС» Смоленское РДУ к работе в отопительный сезон 2022/2023 года». План подготовки Филиала АО «СО ЕЭС» Смоленское РДУ к работе в



отопительный сезон 2022/2023 года содержит 29 мероприятий, по состоянию на 23.09.2022 3 мероприятия выполнены, остальные находятся в текущем исполнении.

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

График АЧР:

1) Задания Смоленского РДУ по настройке и объемам автоматической частотной разгрузки на максимум 2022/2023 гг. утверждены и выданы 20.04.2022 к исполнению:

- a. филиалу ПАО «Россети Центр» – «Смоленскэнерго»;
- b. филиалу ПАО «ФСК ЕЭС» – Новгородское ПМЭС.

2) По результатам рассмотрения Графика АЧР по энергосистеме Смоленской области на максимум нагрузок 2022/2023 гг., полученного от филиала ПАО «МРСК Центра» – «Смоленскэнерго», выдано 21.06.2022 заключение о соответствии данного графика заданию Смоленского РДУ.

3) По результатам рассмотрения Графика АЧР по энергосистеме Смоленской области на максимум нагрузок 2022/2023 гг., полученного от филиала ПАО «ФСК ЕЭС» – Новгородское ПМЭС, выдано 27.06.2022 заключение о соответствии данного графика заданию Смоленского РДУ.

4) 30.08.2022 филиалом ПАО «ФСК ЕЭС» – Новгородское ПМЭС и филиалом ПАО «МРСК Центра» – «Смоленскэнерго» предоставлены отчёты о завершении работ по настройке устройств АЧР.

Графики аварийного ограничения режима потребления:

1) Сформирован и направлен 16.05.2022 субъектам Перечень первичных получателей команд об аварийных ограничениях, в который по энергосистеме Смоленской области входит филиал ПАО «Россети Центр» – «Смоленскэнерго».

2) Задание Смоленского РДУ по объемам нагрузки, включённой в графики аварийного ограничения режима потребления, на 2022/2023 гг. выдано к исполнению филиалу ПАО «МРСК Центра» – «Смоленскэнерго» 10.06.2022.

3) Графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) на 2022/2023 гг. по филиалу ПАО «Россети Центр» – «Смоленскэнерго» на территории Смоленской области, полученные от филиала ПАО «МРСК Центра» – «Смоленскэнерго», рассмотрены и согласованы Смоленским РДУ 22.08.2022.

4) 25.08.2022 Смоленским РДУ получены утверждённые филиалом ПАО «МРСК Центра» – «Смоленскэнерго» Графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) на 2022/2023 гг. по филиалу ПАО «Россети Центр» – «Смоленскэнерго» на территории Смоленской области.

Ремонты ЛЭП и оборудования и техническое обслуживание устройств объектов электроэнергетики, являющихся объектами диспетчеризации Смоленского РДУ, осуществляются субъектами электроэнергетики на основании утверждённых Смоленским РДУ сводных годовых и месячных графиков ремонтов.

Для целей своевременного проведения в полном объеме ремонтной кампании Смоленским РДУ выполняются необходимые схемно-режимные мероприятия.

О подготовке ООО «Дорогобужская ТЭЦ» к работе в ОЗП 2022-23 года

Во исполнение п.2.1 решений протокола заседания штаба по обеспечению безопасности электроснабжения Смоленской области от 27.08.2022 Смоленское РДУ рассмотрело план мероприятий по повышению уровня эксплуатации и обеспечению



безаварийной работы Дорогобужской ТЭЦ. В ООО «Дорогобужская ТЭЦ» направлены предложения и замечания.

Аварийность на электростанциях установленной мощностью 25 МВт и выше с 1.01.2022 по 22.09.2022 (нарастающим итогом)

	2021	2022
Смоленская ГРЭС	5	3
Смоленская ТЭЦ-2	8	6
Дорогобужская ТЭЦ	21	39
ИТОГО	34	48

В отчётном периоде 2022 года наблюдается увеличение аварийности на 41% относительно аналогичного периода 2021 года. Наибольшее увеличение зафиксировано на Дорогобужской ТЭЦ +86%.

Аварийность на оборудовании 110 кВ и выше электросетевых компаний энергосистемы Смоленской области с 1.01.2022 по 22.09.2022

	2021	2022
Филиал ПАО «Россети Центр» – «Смоленскэнерго»	117	104
Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Новгородское ПМЭС	6	13
ОАО «РЖД»	2	6
Иные	29	6
ИТОГО	154	129

Распределение аварий по видам оборудования с 1.01.2022 по 22.09.2022

Компании	Классификационные признаки видов оборудования													
	Количество аварий	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
ООО «Дорогобужская ТЭЦ»	39		2	3	1			5	1	4	20		2	1
Смоленская ГРЭС	3	2		1										
Смоленская ТЭЦ-2	6	1	1					1		1	1		1	
Всего	48	3	3	4	1			6	1	5	21		3	1



В отчётном периоде 2022 года наблюдается снижение аварийности на 16%.

Тепловые станции энергосистемы Смоленской области по состоянию на 22.09.2022 обеспечены топливом в полном объеме. Запасы топлива превышают расчетные нормативные значения.

Топливообеспечение электростанций на 22.09.2022

	мазут (тыс. тонн)				уголь (тыс. тонн)				газ (млн.куб.м.)		
	ННЗТ	ОНЗТ на текущую дату	Фактически на текущую дату	% выполнения ОНЗТ на текущую дату	ННЗТ	ОНЗТ на текущую дату	Фактически на текущую дату	% выполнения ОНЗТ на текущую дату	Договорной объем поставки	Фактическая поставка	% выполнения договора
Смоленская ГРЭС	0,432	0,852	2,687	315,4	3,036	33,871	73,278	216,3	13,8	5,759	41,7
Смоленская ТЭЦ-2	2,172	20,31	21,411	105,4					16,133	12,82	79,5
Дорогобужская ТЭЦ	0,157	1,281	1,305	101,9	0,665	8,935	8,975	100,4	3,667	0,878	23,9

**ВЫСТУПИЛ:** и.о. начальника Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике Борисов Николай Игоревич.

**РЕШИЛИ:**

1.1. Принять к сведению информацию о мероприятиях по прохождению отопительного сезона 2022/23 года предприятиями Смоленской области. О выполнении инвестиционных программ на 01.09.2022 года.

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

1.2.1. обеспечить выполнение мероприятий по прохождению отопительного сезона 2022/23 года;

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

1.2.3. ежемесячно предоставлять информацию отраслевой отчетности в Минэнерго России в полном объеме.

1.3. Рекомендовать всем субъектам электроэнергетики на территории Смоленской области представить документы по обеспечению антитеррористической защищенности критически важных и потенциально опасных объектов расположенных на территории Смоленской области в адрес Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике.

Срок исполнения: до 05.10.2022

2. О задолженности за потребленные топливно-энергетические ресурсы в 2022 году

**СЛУШАЛИ:** заместителя начальника Департамента Смоленской области по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству Строганова Андрея Михайловича.

Информация Департамента Смоленской области по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству

По состоянию на 01.09.2022 года уровень задолженности организаций коммунального комплекса Смоленской области за топливно-энергетические ресурсы



составил 1 662,1 млн. рублей или – 5,97 % по отношению к аналогичному периоду прошлого года, в т.ч. по видам:

- уголь – 4,5 млн. рублей (+ 45 %);
- газ – 790,6 млн. рублей (- 11,3 %);
- тепловая энергия – 207,3 млн. рублей (- 1,9 %);
- электрическая энергия – 659,7 млн. рублей (- 0,3 %).

Наибольшую задолженность имеют следующие предприятия

	ООО «Смоленскрегионтепл оэнерго»		МУП «Смоленсктеплосеть»		СМУП «Горводоканал»		ИТОГО	
	млн. рублей		млн. рублей		млн. рублей		млн. рублей	
Природный газ	437,4	- 31,3 (- 6,6 %)	197,2	- 93,8 (- 32,2 %)			634,6	- 125,1 (- 16,5 %)
Тепловая энергия	3,5	+ 0,5 (+ 16 %)	114,9	- 49,7 (- 30,2 %)			118,4	- 49,2 (- 29,4 %)
Электрическая энергия	0,0		121,7	- 57 (- 31,9 %)	150,6	- 41,3 (- 21,5 %)	272,3	- 98,3 (- 26,5 %)
ИТОГО	440,9	-30,8 (- 6,5 %)	433,8	-200,5 (- 31,6 %)	150,6	- 41,3 (- 21,5 %)	1025,3	-272,6 (- 21 %)

Обязательства ООО «Смоленскрегионтеплоэнерго» (далее – ООО «СРТЭ») перед ООО «Газпром межрегионгаз Смоленск» по погашению задолженности за поставленный газ в значительной степени были урегулированы путем подписания мировых соглашений более чем на 400 млн. рублей.

Несмотря на то, что значительная часть поступающих средств РСО была направлена на подготовку объектов ЖКХ к зиме при этом, СМУП «Горводоканал» г. Смоленск с апреля текущего года еще сократил задолженность за потребленную электрическую энергию более чем на 10 млн. рублей.

Нарастили задолженность за электроэнергию в этот период МУП «Смоленсктеплосеть», МУП «Водоканал» г. Дорогобуж, г. Сафоново на + 31 млн. +6 млн., и + 4 млн. рублей соответственно. По МУП «Смоленсктеплосеть» наблюдается рост задолженности и за потребленный природный газ + 11 млн. рублей.

Следует отметить основой по взысканию задолженности за потребленные жилищно-коммунальные услуги должна стать эффективная работа предприятий жилищно-коммунального хозяйства по сбору текущих платежей и взысканию просроченной задолженности.

Согласно данным за январь - август 2022 года: начислено – 8 352,708 млн. руб., фактически оплачено – 8 461,824 млн. руб., уровень собираемости – 101,3 %.

Собираемость за ЖКУ менее 90% наблюдается в следующих муниципальных образованиях: Ельнинский, Ершичский, Краснинский, Монастырщинский, Починковский, Хиславичские, Сафоновский муниципальные районы.

В части проводимой работы по взысканию задолженности с потребителей можно отметить работу основных РСО, которыми взыскано порядка 3 млрд. рублей:

- филиал ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация» – 1 008,67 млн. рублей,
- МУП «Смоленсктеплосеть» – 552,9 млн. рублей,
- ООО «Смоленскрегионтеплоэнерго» – 452,68 млн. рублей,
- филиал «АтомЭнергоСбыт» Смоленск – 309,2 млн. рублей,
- ООО «Газпром межрегионгаз Смоленск» – 104,51 млн. рублей.
- Прочие – 575,6 млн. рублей;

По ООО «СРТЭ» просроченная задолженность с апреля месяца сократилась на 112 млн. рублей, в том числе по группе потребителей население - на 94 млн. рублей.



По филиалу ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация» с апреля наблюдается рост просроченной задолженности в том числе по группе потребителей население на 34 млн. рублей. Работу в данном направлении необходимо усилить.

Задолженность потребителей, финансируемых из областного бюджета, пред РСО на 01.09.2022 составляет 25,5 млн. рублей (- 0,8 млн. рублей или - 3 %):

- за электроэнергию – 7,4 млн. рублей (+ 3,4 млн. рублей или + 85 %);
- за тепловую энергию – 18,1 млн. рублей (- 4,2 млн. рублей или - 18,8 %).

Задолженность потребителей, финансируемых из местных бюджетов составляет 96,6 млн. рублей (- 35,3 млн. рублей или - 26,8 %):

- за электроэнергию – 13,9 млн. рублей (- 50,5 млн. рублей или - 78,4 %);
- за тепловую энергию – 82,7 млн. рублей (+ 15,2 млн. рублей или + 22,5 %).

Крупнейшие должники: г. Десногорск (4,2 млн. рублей), Руднянский (3,6 млн. рублей), Смоленский (6 млн. рублей), Угранский (5 млн. рублей), Ярцевский (12,8 млн. рублей), Рославльский (16,4 млн. рублей) муниципальные районы.

#### **ВЫСТУПИЛИ:**

1) и.о. начальника Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике Борисов Николай Игоревич;

2) заместитель директора по сбыту электрической энергии филиала «АтомЭнергоСбыт» Смоленск Власова Людмила Валерьевна.

#### **РЕШИЛИ:**

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

2.2. Рекомендовать филиалу «АтомЭнергоСбыт» Смоленск продолжить работу с потребителями на розничном рынке по взысканию задолженности за потребленную электроэнергию.

Срок исполнения: постоянно

2.3. Рекомендовать организациям и руководителям управляющих компаний:

2.3.1. обеспечить максимальный процент сбора денежных средств с населения за потребленные коммунальные услуги в порядке предусмотренным законодательством;

2.3.2. обеспечить оплату текущих платежей за потребляемую электрическую энергию с соблюдением сроков договорных обязательств. При необходимости направить в филиал «АтомЭнергоСбыт» Смоленск графики реструктуризации задолженности.

Срок исполнения: постоянно

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

Срок исполнения: постоянно

3. О новой системе планирования перспективного развития энергосистем (СиПР ЭЭС России)

**СЛУШАЛИ:** первого заместителя директора - главного диспетчера филиала АО «СО ЭЭС» «Региональное диспетчерское управление энергосистемами Смоленской, Брянской и Калужской областей» Юдина Алексея Сергеевича.

Информация филиала АО «СО ЭЭС» «Региональное диспетчерское управление энергосистемами Смоленской, Брянской и Калужской областей»

#### I. Общая информация

Федеральным законом от 11.06.2022 № 174-ФЗ «О внесении изменений в ФЗ «Об электроэнергетике» и отдельные законодательные акты РФ» (ФЗ-174) вводится новая



система планирования перспективного развития, которая предусматривает централизованное проектирование развития энергосистем, выполняемое Системным оператором.

Документами перспективного развития с 01.01.2023 являются:

- генеральная схема размещения объектов электроэнергетики;
- схема и программа развития электроэнергетических систем России (СиПР ЭЭС России).

В соответствии с внесёнными в законодательство изменениями:

- СиПР ЭЭС России приравнивается к отраслевым документам стратегического планирования РФ для целей подготовки документов территориального планирования;
- не допускается разработка, согласование, утверждение документов за рамками перечня, предусмотренного ФЗ-174, направленных на определение решений по развитию электроэнергетики в части строительства, (реконструкции с увеличением пропускной способности и (или) мощности объектов генерации 5 МВт и более и объектов электросетевого хозяйства 110 кВ и выше в ЕЭС России;
- недопустимо включать в инвестиционные программы, утверждаемые государством, мероприятий по строительству (реконструкции с увеличением пропускной способности и (или) мощности) объектов электросетевого хозяйства 110 кВ и выше, проектов по строительству объектов генерации 5 МВт и более, если они не включены в СиПР ЭЭС России (кроме объектов, финансируемых в счет платы за технологическое присоединение).

II. Ответственность субъектов электроэнергетики в разработке СиПР ЭЭС России в соответствии с целевой моделью разработки

1. Проектирование развития электроэнергетических систем осуществляется системным оператором.

2. На органы исполнительной власти возложены функции:

- оценка реализуемости наиболее крупных перспективных проектов по технологическому присоединению новых потребителей;
- Рассмотрение проекта СиПР ЭЭС России, подготовка заключений;
- Координация со схемами теплоснабжения.

3. На ТСО, а также на иных собственников электросетевого оборудования возложены функции:

- Предоставление исходных данных в следующем объёме (с обосновывающими материалами):
  - сведения о технологическом присоединении ЭПУ и электростанций;
  - обоснованные предложения по развитию электрических сетей 110 кВ и выше;
  - сведения для оценки экономических последствий реализации мероприятий.
- Участие в общественных обсуждениях.

III. Разработка СиПР ЭЭС России на 2023-2028 гг. (переходный период):

• 01.10.2022: на сайте АО «СО ЕЭС» будет размещён перечень мероприятий, соответствующий базовому варианту утверждённых СиПР РФ. По энергосистеме Смоленской области в перечень вошли следующие мероприятия:

- строительство ПС 110 кВ Технопарк с отпайками от ВЛ 110 кВ Дорогобужская ТЭЦ - Сафоново I и II цепь (2022 г.);
- модернизация ТГ-3 и ТГ-2 Смоленской ТЭЦ-2 (2024 г. и 2025 г. соответственно);
- вывод из эксплуатации энергоблока № 1 Смоленской АЭС (2027 г.).

• 14.10.2022: срок предоставления предложений по корректировке опубликованного на сайте АО «СО ЕЭС» перечня мероприятий.



• 10.01.2023-20.01.2023: проведение общественного обсуждения, рассмотрение проекта СиПР ЭЭС России на 2023-2028 гг. органами исполнительной власти.

• 01.03.2023: утверждение СиПР ЭЭС России на 2023-2028 гг.

**ВЫСТУПИЛ:** и.о. начальника Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике Борисов Николай Игоревич.

**РЕШИЛИ:**

3.1. Рекомендовать руководителям предприятий территориальных сетевых организаций Смоленской области представить следующую информацию в адрес филиала АО «СО ЕЭС» «Региональное диспетчерское управление энергосистемами Смоленской, Брянской и Калужской областей»:

- сведения о технологическом присоединении ЭПУ и электростанций;
- обоснованные предложения по развитию электрических сетей 110 кВ и выше;
- сведения для оценки экономических последствий реализации мероприятий;

3.1.1. Принимать активное участие в общественных обсуждениях запланированных рассмотрение проекта СиПР ЭЭС России на 2023-2028 гг. с органами исполнительной власти с 10.01.2023 по 20.01.2023 года.

4. Об утверждении нового Положения о проведении штабом по обеспечению безопасности электроснабжения в Смоленской области оценки готовности территориальных сетевых организаций к предотвращению нарушений электроснабжения и (или) ликвидации его последствий в отопительный сезон

**СЛУШАЛИ:** и.о. начальника Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике Борисова Николая Игоревича.

**РЕШИЛИ:**

4.1. В соответствии с п. 3.1. протокола заседания Правительственной комиссии по обеспечению безопасности электроснабжения (федерального штаба) от 15.09.2022 № 18 утвердить новое Положение о проведении штабом по обеспечению безопасности электроснабжения в Смоленской области оценки готовности территориальных сетевых организаций к предотвращению нарушений электроснабжения и (или) ликвидации его последствий в отопительный сезон с приложением (чек лист проверки подготовки к ОЗП ТСО (0,4-35 кВ)).

Единогласно

4.2. Рекомендовать руководителям ООО «Горэлектро», ООО «ТСО № 3», ОГУЭПП «Смоленскоблкоммунэнерго» представить документы в соответствии с пунктами условия готовности по чек листу проверки подготовки к ОЗП ТСО (0,4-35 кВ) в адрес Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике.

Срок исполнения: до 03.10.2022

И.о. начальника Департамента  
Смоленской области по энергетике,  
энергоэффективности, тарифной политике,  
заместитель руководителя штаба по  
обеспечению безопасности электроснабжения  
в Смоленской области

**Н.И. Борисов**