



УТВЕРЖДАЮ

Заместитель Премьер-министра  
Республики Татарстан – министр,  
заместитель руководителя Штаба

11.11.2024

П-170 О.В.Коробченко

## ПРОТОКОЛ

### заседания Штаба по обеспечению безопасности электроснабжения в Республике Татарстан

31.10.2024

МПиТ РТ

Присутствовали: согласно прилагаемому списку.

В соответствии с утвержденным Планом основных мероприятий Штаба, поручениями Правительственной комиссии по обеспечению безопасности электроснабжения (федерального штаба), а также протоколом совещания Минэнерго России в г. Саратове «О ходе подготовки субъектов электроэнергетики и объектов жилищно-коммунального хозяйства Приволжского федерального округа к отопительному сезону 2024–2025 годов» от 23.08.2024 № ЕГ-221/1пр, обсудив вопросы повестки заседания:

2. об оценке готовности территориальных сетевых организаций (далее – ТСО) к предотвращению нарушений электроснабжения и (или) ликвидации его последствий в отопительный сезон 2024/2025 годов;

3. о подготовке к отопительному периоду 2024/2025 годов, в том числе:

3.1. о ходе ремонта оборудования Набережночелнинской ТЭЦ АО «Татэнерго» и плане мероприятий по обеспечению гарантированного энергоснабжения потребителей, подключенных к Набережночелнинской ТЭЦ;

о ходе работ на тепловых сетях АО «Татэнерго» в г. Нижнекамске с учетом полученных от АО «ВКиЭХ»;

3.2. о реконструкции Нижнекамской ТЭЦ-1 АО «ТГК-16» и плане мероприятий по обеспечению гарантированного энергоснабжения потребителей, подключенных к Нижнекамской ТЭЦ-1 (при необходимости);

о проведении АО «ТГК-16» опробования котельного оборудования на резервном виде топлива;

3.2.1. о росте аварийности на Нижнекамской ТЭЦ-1 АО «ТГК-16» и необходимости разработки плана организационно-технических мероприятий, направленных на снижение уровня аварийности оборудования и устройств Нижнекамской ТЭЦ-1;

3.3. о влиянии аварийных ограничений, связанных с эксплуатационным состоянием оборудования электростанций, на выполнение годового графика ремонта ООО «Нижнекамская ТЭЦ»;

4. о подходах учета аварийных ограничений при формировании графиков ремонтов энергетического оборудования;

5. о текущей реализации инвестиционных проектов СиПР ЭЭС на 2024-2029 годы АО «Сетевая компания», АО «Татэнерго», ООО «Нижнекамская ТЭЦ», АО «ТГК-16», ООО «АГК-2»;

6. об обеспечении надежного электроснабжения потребителей СНТ «УК «Усадьба»,

### **Отметили:**

По вопросу 2:

**информацию М.Ф.Минибаева** об итогах оценки готовности ТСО к предотвращению нарушений электроснабжения и (или) ликвидации его последствий в отопительный сезон 2024/2025 годов,

о наличии у ООО «Энерго-Про» замечаний по выполнению 4 основных и 2 дополнительных условий готовности ТСО и индексе надежного функционирования (далее – ИНФ) по состоянию на 25.10.2024 - 63 (высокий риск нарушения работы);

о наличии у ООО «ТранзитЭнергоМонтаж» замечаний по выполнению 3 основных и 3 дополнительных условий готовности ТСО и ИНФ по состоянию на 25.10.2024 – 96 (низкий риск нарушения работы);

о наличии у АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский» (Татарстан) замечаний по выполнению 3 основных и 1 дополнительного условия готовности ТСО ИНФ по состоянию на 25.10.2024 – 92 (низкий риск нарушения работы);

о необходимости ТСО не позднее 5 рабочих дней с даты принятия решения Штаба о неготовности ТСО разработать план мероприятий по устранению выявленных недостатков и замечаний и направить его в Министерство промышленности и торговли Республики Татарстан для согласования Штабом.

По вопросу 3:

**Информацию Филиала АО «СО ЭЭС» РДУ Татарстана**

об обеспеченности резервами активной мощности в рамках действующей технологии ВСВГО;

об отсутствии на текущий период длительных (более 45 суток) аварийных ремонтов генерирующего, электросетевого оборудования и ЛЭП в операционной зоне РДУ Татарстана;

об отсутствии замечаний к топливообеспечению тепловых электростанций в операционной зоне РДУ Татарстана;

о динамике выполнения субъектами электроэнергетики энергосистемы Республики Татарстан годовых графиков ремонтов оборудования, ЛЭП, с рекомендацией обратить внимание на показатели по энергетическому оборудованию АО «Татэнерго» (Заинская ГРЭС, Казанская ТЭЦ-2, Набережночелнинская ТЭЦ), по электросетевому оборудованию АО «ТГК-16» (Казанская ТЭЦ-3);

об устранении субъектами электроэнергетики операционной зоны РДУ Татарстана части рисков, выявленных при подготовке к отопительному сезону 2024-2025гг (протокол заседания Штаба по обеспечению безопасности электроснабжения в Республике Татарстан от 23.08.2024) в связи с вводом в работу на Казанской ТЭЦ-3 автотрансформатора АТ-1 (250 МВА) и урегулированием вопроса восстановления дистанционного управления защитами дальнего резервирования на ПС 110 кВ Бухар;

о низкой устойчивости генерирующего оборудования Лемаевской ПГУ к снижению напряжения при КЗ во внешней сети 110 кВ, приводящей к аварийному отключению генерирующего оборудования станции действием технологических защит; эксплуатирующей организацией (ПАО «Нижекамскнефтехим») формируется перечень мероприятий по повышению надежности и снижению аварийности;

о невыполнении ПАО «Нижекамскнефтехим» в установленный срок части противоаварийных мероприятий, разработанных по результатам расследования причин аварии, произошедшей 29.09.2023 и включенных в акт № 43-12-03/2023 расследования причин аварии;

об успешном проведении 25.09.2024 учений по отработке с отработкой действий по предупреждению и ликвидации последствий аварийных, нештатных и чрезвычайных ситуаций, вызванных технологическим нарушением на объектах электроэнергетики и теплоснабжения в условиях прохождения отопительного сезона

о наличии отчетов об успешном проведении генерирующими компаниями Республики Татарстан опробования котельного оборудования на резервном виде топлива, однако несмотря на наличие отчета о выполнении п. 7 протокола заседания Штаба от 23.08.2024, сжигания резервного вида топлива (мазута) в период с 01.11.2023 по 31.10.2024 на НКТЭЦ-2 не производилось;

о снижении уровня аварийности в целом по энергосистеме Республики Татарстан – суммарно за 10 месяцев 2024 года количество аварий снизилось на 13 по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. Снижение числа аварий в сравнении с аналогичным периодом предыдущего года зафиксировано по объектам АО «Татэнерго» (однако сохраняется на высоком уровне с тенденцией к росту аварийность Заинской ГРЭС), по Лемаевской ПГУ, а также у АО «Сетевая компания» (на 23 аварии меньше). Аварийность повысилась у АО «ТГК-16» - на 5 аварий больше, основной прирост аварий связан с высокой аварийностью НКТЭЦ-1, а также Нижекамской ТЭЦ-2 (на 3 аварии больше) и энергостанции ПАО «Нижекамскнефтехим» (на 4 аварии больше);

о росте аварийности на Нижекамской ТЭЦ-1 в 2024 году (), предоставлении ТГК-16 перечня мероприятий по повышению надежности и снижению аварийности, готовности оказать АО «ТГК-16» содействие при формировании планов организационных и технических мероприятий, направленных на снижение уровня аварийности оборудования и устройств на Нижекамской ТЭЦ-1 – данный вопрос в части НКТЭЦ-1 (см. вопрос 3.2.1);

о неисправности устройства телемеханики (ТМ) с 13.12.2019 ПС 110 кВ Северозападная (АО «Транснефть-Прикамье»), предоставляющего недостоверную телеметрическую информацию, и постоянном продлении АО «Транснефть-Прикамье», начиная с 2019 года, аварийной диспетчерской заявки в отношении устройства ТМ ПС 110 кВ Северозападная;

о нарушении АО «Транснефть-Прикамье» требований законодательства, предусматривающих обязанность собственника объекта электроэнергетики поддерживать оборудование в исправном состоянии, поскольку такая неисправность может привести к некорректной оценке электроэнергетического режима диспетчерским персоналом РДУ Татарстана при ликвидации аварий.

**информацию АО «Татэнерго» об индексе готовности к отопительному периоду 92;**

о выполнении в соответствии с приказом АО «Татэнерго» по подготовке к ОЗП 243 ключевых мероприятия;

об аварийности за 9 месяцев 2024 года - аварийность составила 38 случая, что на 34% ниже аналогичного периода прошлого года;

о выполнении ремонта основного генерирующего оборудования на 99,2%, ремонта и реконструкции тепловых сетей на 100% (заменены 50,9 км);

об отсутствии оборудования с просроченным сроком эксплуатации;

об отсутствии невыполненных в срок пунктов предписаний надзорных органов;

о создании запасов резервного топлива в соответствии с утверждёнными приказами Минэнерго РФ и Министерства промышленности и торговли РТ и проведении опробования на резервном топливе всего состава котельного оборудования.

о завершении ремонта оборудования Набережночелнинской ТЭЦ до конца года. В текущем году по Набережночелнинской ТЭЦ продлены от первоначального годового плана: капитальные ремонты одного турбоагрегата и пяти энергетических котлов. Причины продлений были связаны с задержками поставки запасных частей. Необходимо отметить, что ремонт данного оборудования, ввиду наличия резервного оборудования, не вызывает ограничений и рисков нарушения энергоснабжения потребителей. Вопрос был вынесен на обсуждение Минэнерго России по причине переноса сроков. На сегодняшний день оборудование и запчасти получены. Планируется завершение работ: по 4 объектам в ноябре 2024 года (паровая турбина ст. №3 Т-105/120-130-2 (105 МВт), генератор ст. № 3 (120 МВт) энергетические котлы № 7, 10), по 2 объектам – в декабре 2024 года (энергетические котлы № 4, 14). На 100% выполнены ремонтные работы на 4 объектах (паровая турбина ст. №2 ПТ-60-130/13 (60 МВт), генератор № 1 (60 МВт), трансформатор Т-7 (125 МВА), выключатель масляный КР МВ-110 кВ);

о ходе работ на тепловых сетях в г. Нижнекамске – к эксплуатируемым 140 км магистральных тепловых сетей АО «Татэнерго» с 01.10.2024 передано 595 км внутриквартальных тепловых сетей города с износом около 100%, заменены 16,7 км внутриквартальных сетей (с магистральными в целом – около 20 км), проведено техническое перевооружение 26 теплообменного насосного оборудования, выполнен ремонт кровельных покрытий 21 ЦТП, оборудовано узлами учета всех 95 ЦТП, проведены гидравлические испытания тепловых сетей, укомплектовывается

ремонтно-эксплуатационный персонал; в целях оперативного устранения возникающих дефектов к 4 существующим бригадам Нижнекамска добавили 5 бригад из филиалов АО «Татэнерго» и еще 6 бригад подрядчиков (в общей сложности 15 бригад), планируется направить еще 6 бригад. Ситуация с отоплением стабилизирована. Остался вопрос с горячим водоснабжением – около 160 домов без горячего водоснабжения при 37 дефектах. Бригады филиалов вернут на рабочие места, 11 бригад оставят в г. Нижнекамске до конца отопительного сезона. Создан аварийный запас материалов и оборудования (двукратный запас).

**информацию АО «ТГК-16» об индексе готовности к отопительному периоду 98,**

о выполнении из запланированных 53 мероприятий графика ремонта 48 мероприятий (в денежном выражении – освоение выполнено на 75%). В настоящее время в капитальном ремонте находятся:

Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)

- Турбоагрегат ст. №5 (105МВт) модернизация по программе ДПМ

- Турбоагрегат ст. №6 (70 МВт.)

Казанская ТЭЦ-3

-Турбоагрегат ст. №3 (50 МВт) модернизация по программе ДПМ – на следующей неделе приступают к пуско-наладочным работам;

- Котлоагрегат ст. №6 (400т/ч)

о получении от органов местного самоуправления паспортов готовности к отопительному периоду по Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) и Казанской ТЭЦ-3

об аварийности по Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1) - в этом году 20 аварий по сравнению с прошлым годом 12. 4 аварии произошли по причине неправильных действий технологических защит, автоматики (повреждение кабелей и контактов соединений), повреждения трансформаторов. Аварийность в среднем находится на прежнем уровне. В этом году она отображается как высокая, поскольку в 2023 году было значительное снижение количества аварий по сравнению с 2022 годом.

Об отсутствии влияния работы турбины № 5 на надежность теплоснабжения г. Нижнекамска. Ранее были запланированы мероприятия по указанной турбине с 1 мая 2024 года по апрель 2025 года. По итогу проведенной закупочной процедуры был заключен договор с АО «Русатом Сервис» и ООО «УК «Теплоэнергосервис» на поставку цилиндра высокого давления. Поставщиками был заключен договор с Ижорским заводом на поставку литых заготовок корпуса цилиндра высокого давления со сроком поставки 1 квартал 2023 года. Фактически произошло отставание от сроков – в августе 2023 года были поставлены заготовки плохого качества. Из-за рисков повторного заказа и как следствие сдвига срока было принято решение об устранение дефектов литья силами ООО «УК «Теплоэнергосервис». Ижорский завод – единственный завод, который в рамках локализации может поставлять такие заготовки;

о готовности в целом станции Нижнекамская ТЭЦ ПТК-1 к отопительному периоду. Остались мероприятия в части резервных тепловых мощностей, которые не повлияют на поставку тепловой энергии.

**информацию ООО «Нижекамская ТЭЦ»** об индексе готовности к отопительному периоду 99;

о заключении договоров на поставку основного и резервного вида топлива, наличии аварийного запаса топлива;

о проведении 38 мероприятий в рамках приказа ООО «Нижекамская ТЭЦ» о подготовке к ОЗП, в частности проверки пожарной системы (все мероприятия выполнены);

в 2024 году было выдано 2 предписания надзорного органа, по одному из них не подошел срок и будет исполнен, другой – исполнен;

о проведении контрольных противоаварийных тренировок,

о получении от органов местного самоуправления паспортов готовности к отопительному периоду;

об аварийности в части котельной мощности - из 9 котлов 3 котла находятся на реконструкции. К декабрю 2024 года 2 котла будут выведены из реконструкции и войдут в эксплуатационный диапазон. Техническое перевооружение котла № 3 будет длиться до марта 2025 года. Такие сроки связаны со сроком поставки оборудования – (сложности с поставкой металла).

**информацию АО «Сетевая компания»** о разработанных 1322 мероприятиях и производственных программах, в том числе 264 мероприятия по приведению индекса готовности филиалов к работе в отопительный сезон к коэффициенту не менее «100». На 31.10.2024 выполнение составляет 100%;

В текущем году запланированы к проведению 35 общесетевых специализированных тренировок с персоналом, в том числе 11 тренировок по работе в условиях низких температур. По состоянию на 31.10.2024 проведены 34 тренировки.

В Компании создан аварийный запас оборудования, материалов и запасных частей для основной и распределительной сети, который может использоваться для аварийно-восстановительных работ. Объем аварийного запаса составляет порядка 200 млн. руб.

Созданы необходимые силы и средства для участия в ликвидации аварийных ситуаций и ЧС: оперативно-выездные бригады в количестве 102 ед. (личного состава 232 человека, автомобильной техники 80 единицы); аварийно-восстановительные бригады в количестве 242 ед. (личный состав 1 101 человека и 427 единиц автомобильной, специальной и инженерной техники).

По состоянию на 01.10.2024 по закрытым актам выполненным работ ремонтная программа завершена на 84% по ремонту силовых трансформаторов 6-500 кВ, на 83% по ремонту ЛЭП 0,4-500 кВ и на 97% по ремонту ТП, РП 6-10/0,4 кВ, а также на 60% мероприятия инвестиционной программы. В текущем году завершена реконструкция КВЛ 110 кВ ТЭЦ-1 – Западная, Новокремлевская – Западная, ПС 220 кВ Заводская с заменой маслонаполненных выключателей 110 и 220 кВ, а также проведена масштабная работа по выносу сетей для строительства автомобильных дорог. Продолжается программа по замене масляных выключателей на элегазовые, автоматизации электрических сетей в г.Казани («умные сети»). Кроме того, в 2024 г. была построена и проведена реконструкция распределительных сетей в 27 населенных пунктах республики.

Продолжаются работы по расчистке трассы ЛЭП от ДКР. На 01.10.2024 выполнено 333 га от плана 2024 года, что составляет более 70% (план 474 га).

За 9 месяцев т.г. на энергообъектах АО «Сетевая компания» 110 кВ и выше произошло 195 аварий (снижение на 3% в сравнении с прошлым периодом). Основные причины аварийности – это неблагоприятные погодные условия, воздействие животных и птиц, воздействие посторонних лиц и организаций.

об индексе надежного функционирования 83, указывающем на высокий риск нарушения работы в отопительный период, по причине невыполнения двух показателей:

- 1) произошло 2 несчастных случая в июне 2024 года;
- 2) отклонения в реализуемой инвестпрограмме от структуры утвержденной программы и отсутствие факта исполнения инвестпрограммы от плановых значений. Выполнение запланировано на декабрь 2024 года.

По вопросу 3.2.1:

#### **информацию Филиала АО «СО ЕЭС» РДУ Татарстана**

о значительном применении комиссиями субъектов электроэнергетики энергосистемы Республики Татарстан в актах расследования причин аварий организационных причин аварий, которые не учитываются при расчете Минэнерго России специализированных индикаторов для групп условий готовности объектов субъектов электроэнергетики к отопительному сезону (в 2024 году в 90 % актов расследований причин аварий, произошедших на Нижнекамской ТЭЦ-1, основной организационной причиной является прочие нарушения при проведении технического обслуживания или ремонта оборудования и устройств (код 3.4.7.4));

о необходимости корректного указания организационных причин аварий при формировании актов расследований причин аварий и повышения качества актов расследования аварий в целом;

о предложении в адрес АО «ТГК-16» принять меры по повышению качества проведения расследований причин аварий на Нижнекамской ТЭЦ ПТК-1;

о необходимости повышения качества расследования причин аварий, проводимых комиссиями субъектов электроэнергетики, в том числе качества актов расследования причин аварий.

По вопросу 3.3:

#### **информацию Филиала АО «СО ЕЭС» РДУ Татарстана**

в связи с длительной реализацией проекта по реконструкции действующих газомазутных котлоагрегатов (далее - КА) №6,7,8,9 НКТЭЦ-2 с целью перевода их на сжигание комбинированного топлива (нефтяной кокс + природный газ), в совокупности с высокой долей аварийных остановов котельного оборудования, неоднократно указывалось на наличие рисков прохождения как отопительного сезона в энергосистеме Республики Татарстан, так и периодов летней ремонтной кампании в связи с недостаточной котельной мощности НКТЭЦ-2. В частности, в период с февраля по апрель 2024 года величина снижения составляла от 145 МВт до 523 МВт (от 20,7% до 76,4% от располагаемой мощности электростанции, соответственно);

о наличии по состоянию на 30.10.2024 информации от собственника, что на станции проводится реконструкция КА №№ 6,7, планируемый срок окончания -

январь 2025 года, а также модернизация КА № 3 со сроком окончания - март 2025 года, что приводит к снижению рабочей мощности на 205 МВт. По результатам анализа, проведенного РДУ Татарстана, в случае нахождения в реконструкции КА №№ 6,7 и модернизации КА № 3, недостаток котельной мощности приводит к снижению рабочей мощности станции на 100 МВт, что ниже значения, заявленного собственником, что свидетельствует о наличии иных причин снижения рабочей мощности станции, которые могут привести к отключению работающего котельного оборудования с нарушением тепло и электроснабжения потребителей во время прохождения отопительного периода.

об отказе, в связи с указанным состоянием дел на станции, ряда диспетчерских заявок, в том числе на плановые ремонты генерирующего и электросетевого оборудования в операционной зоне РДУ Татарстана.

По вопросу 4:

**информацию Филиала АО «СО ЕЭС» РДУ Татарстана**

о значительном приросте аварийности на электростанциях операционной зоны РДУ Татарстана за последние 5 лет как при прохождении отопительного периода, так и в периоды экстремально высоких температур наружного воздуха

о необходимости в соответствии с Протоколом заседания Правкомиссии по обеспечению безопасности электроснабжения (ФШ) от 09.07.2024 № ЕГ-179пр и Протоколом совещания ФШ «О ходе подготовки субъектов электроэнергетики и объектов жилищно-коммунального хозяйства Приволжского федерального округа к отопительному сезону 2024-2025 годов» от 23.08.2024 № ЕГ-221/1пр учитывать максимальное значение аварийного снижения мощности на оборудовании электростанций, фактически зарегистрированного в часы прохождения максимума потребления мощности в соответствующем периоде года при формировании и утверждении годовых и месячных графиков ремонтов энергетического оборудования на 2025 год и далее.

о существенной величине аварийных снижений мощности на электростанциях операционной зоне РДУ Татарстана, так, на периоды зима и осень величина аварийного ремонтного снижения составила 84-85% от всего объема аварийных снижений мощности электростанций ОЭС ОДУ Средней Волги.

о фактическом учете указанных аварийных снижений мощности на электростанциях операционной зоне РДУ Татарстана при формировании годовых графиков ремонтов энергетического оборудования, ЛЭП и электросетевого оборудования на 2025 год, что привело к необходимости корректировки заявленных планов проведения ремонтов субъектов электроэнергетики.

По вопросу 5:

**информацию Филиала АО «СО ЕЭС» РДУ Татарстана:**

о предусмотренных СиПР на 2024-2029г в 2024 году работ:

- по строительству новой ПС 110 кВ Сокуры с двумя трансформаторами 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА каждый. Собственник подтверждает реализацию проекта в 2024 году;

- по строительству заходов ВЛ 110 кВ Пестрецы – Аэропорт на ПС 110 кВ Сокуры, ориентировочной протяженностью 2,7 км каждый. Собственник



подтверждает реализацию проекта в 2024 году. В РДУ Татарстана по состоянию на 31.10.2024 отсутствует рабочая документация по титулу строительство ПС 110 кВ Сокуры с заходами ВЛ 110 кВ;

- по реконструкции ПС 110 кВ Северная с заменой трансформаторов Т-1 110/10/10 кВ и Т-2 110/10/10 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/10/10 кВ мощностью 40 МВА каждый. Собственник не подтверждает реализацию проекта в 2024 году. Реконструкция ПС 110 кВ Северная в настоящее время включена в проект инвестиционной программы АО «Сетевая компания» 2024-2029 гг. со сроком реализации в 2025 г.

**информацию АО «Татэнерго»** о реализации инвестиционных проектов; об ожидании до 15.12.2024 решения Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики по вопросу ввода в эксплуатацию ПГУ Заинской ГРЭС и модернизации на Набережночелнинской ТЭЦ.

**информацию ООО «Нижнекамская ТЭЦ»** о реализации инвестиционных проектов в 2024 году и переходе работ по котлу № 3 в план на 2025 год; о монтаже котельного оборудования для ГТУ 155 МВт на Нижнекамской ТЭЦ-2 и поставке ГТУ АО «Силовые машины» в 2027 году.

**информацию АО «ТГК-16»** о модернизации Т-100-130 на Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) ст. №5 мощностью 105 МВт, - сдвиг сроков реализации пятой турбины на 2025 год. По остальным четырем проектам ДПМ заключены договора на изготовление основного оборудования и выполнение проектно-изыскательских работ, проекты на этапе проектирования;

По Казанской ТЭЦ-3 турбина № 3 (50 МВт) на следующей неделе приступают к пуско-наладочным работам, комплексное испытание запланировано на 15.12.2024.

**информацию ООО «АГК-2»** о реализации проекта ввода ТЭС ЗТО ТКО (электростанция завода по термическому обезвреживанию твердых коммунальных отходов) установленной мощностью 55 МВт;

о заключении в мае 2024 года контракта на поставку основного технологического оборудования и инжиниринг. По результатам получения базового инжиниринга инициирована процедура внесения изменения в проектную документацию, актуализация схем будущей мощности и ТУ на техническое присоединение. Выполняются строительно-монтажные работы, не зависящие от поставок оборудования, – строительство главной проходной завода. Прогноз по вводу объекта, с учетом заключенных контрактов и сроков поставки оборудования, – ноябрь 2026 года. Проведены маркетинговые исследования, ожидают получение результатов базового инжиниринга поставщиком.

**информацию АО «Сетевая компания»:**

о включении согласно приказу Минэнерго России от 30.11.2023 № 1095 «Об утверждении схемы и программы развития электроэнергетических систем России на 2024-2029 годы» следующих проектов:

- Реконструкция ПС 110 кВ Северная с заменой трансформаторов Т-1 110/10/10 кВ и Т-2 110/10/10 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/10/10 кВ мощностью 40 МВА каждый;

- Строительство ПС 110 кВ Сокуры с двумя трансформаторами 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА каждый;

- Строительство заходов ВЛ 110 кВ Пестрецы – Аэропорт на ПС 110 кВ Сокуры ориентировочной протяженностью 2,7 км каждый.

В настоящее время по данным проектам отмечено следующее:

- реконструкция ПС 110 кВ Северная включена в проект инвестиционной программы АО «Сетевая компания» на 2024-2029 годы со сроком реализации 2025 год. Проект инвестиционной программы находится на завершающей стадии согласования с Министерством промышленности и торговли Республики Татарстан,

- строительство ПС 110 кВ Сокуры находится в завершающей стадии с вводом в эксплуатацию предположительно в IV квартале 2024 года.

В связи с началом выполнения работ по титулу «Строительство ПС 110 кВ Сокуры с заходами ВЛ 110 кВ» в 2023 году и обоснованной мощностью силовых трансформаторов 2х6,3 МВА согласно актуальной на тот момент СиПР ЭЭС 2023-2028, АО «Сетевая компания» выполнена закупка данного оборудования.

По вопросу 6:

**Информацию Исполнительного комитета Тукаевского муниципального района Республики Татарстан:**

о наличии в СНТ «УК «Усадьба» более 1,5 тыс. участков и порядка 2 тыс. жителей;

о предложении по установке КТП АО «Сетевая компания» и реконструкции электрических сетей;

об отсутствии информации по собственнику объектов электросетевого хозяйства в СНТ «УК «Усадьба»;

о ходе процедуры по выявлению хозяина сетей СНТ: получен ответ Минземимущества РТ касательно отсутствия информации по собственнику объектов по состоянию на 25.10.2024, ожидается информация от Росреестра и Межрегионального территориального управления Федерального агентства по управлению государственным имуществом в Республике Татарстан и Ульяновской области;

об утверждении постановления от 15.10.2024 № 4717 «Об утверждении Положения о порядке выявления, учета и оформления бесхозяйного недвижимого, движимого и выморочного имущества в муниципальную собственность Тукаевского муниципального района», а также ряда постановлений от 30.10.2024 «Об установлении публичного сервитута на земельные участки», в т.ч. на территории СНТ «УК «Усадьба»,

о подаче заявления по признанию объектов электросетевого хозяйства бесхозяйными в суд во второй половине ноября т.г.

**Информацию АО «Сетевая компания»:**

о возможности проведения и реконструкции только объектов электросетевого хозяйства, признанных бесхозяйными, или принадлежащих АО «Сетевая компания»,

о подключении в дальнейшем новых потребителей СНТ «УК «Усадьба» путем строительства новых ОЭСХ АО «Сетевая компания»;

о готовности проведения аварийных работ на объектах электросетевого хозяйства, принадлежащих СНТ «УК «Усадьба», (при необходимости) при условии согласования по проведению таких работ со стороны органов власти Республики Татарстан;

о невозможности в настоящее время исполнения 34 договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей в СНТ «УК «Усадьба» в связи нахождением земельных участков в частной собственности и необходимостью установления публичного сервитута.

#### **Информацию АО «Татэнергосбыт»:**

о задолженности СНТ «УК «Усадьба» за потребленную электрическую энергию в размере 11,7 млн рублей;

о предложении признать объекты СНТ бесхозяйными на основании решения Комиссии Исполнительного комитета Тукаевского муниципального района Республики Татарстан.

#### **Решили:**

1. Признать ООО «Энерго-Про», ООО «ТранзитЭнергоМонтаж», АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский» (Татарстан) неготовыми к предотвращению нарушений электроснабжения и (или) ликвидации его последствий в отопительный сезон 2024/2025 годов ввиду невыполнения основных и дополнительных условий готовности (*Положение о проведении оценки готовности ТСО к предотвращению нарушений электроснабжения и (или) ликвидации его последствий в отопительный сезон, утвержденное протоколом Штаба от 29.09.2022 № П-176*).

2. ООО «Энерго-Про», ООО «ТранзитЭнергоМонтаж», АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский» (Татарстан):

2.1. Разработать план мероприятий по устранению выявленных комиссией недостатков и замечаний по оценке готовности к предотвращению нарушения электроснабжения и (или) ликвидации его последствий в отопительный сезон 2023/2024 годов (согласно выданным чек-листам) и направить в адрес Министерства промышленности и торговли Республики Татарстан.

Срок: 08.11.2024

2.2. Обеспечить исполнение плана и предоставление информации об исполнении в адрес Министерства промышленности и торговли Республики Татарстан.

Срок: ежемесячно

3. ООО «Энерго-Про» обеспечить своевременное внесение данных, необходимых Минэнерго России для расчета ИНФ.

4. АО «ТГК-16» организовать работу по повышению качества расследований причин аварий и оформления актов расследования причин аварий на Нижнекамской ТЭЦ-1.

5. АО «Татэнерго», АО «ТГК-16», «Нижнекамская ТЭЦ», АО «Сетевая компания», ПАО «Нижнекамскнефтехим» обеспечить применение в работе и руководствоваться рекомендациями, указанными в разделе вопроса 3.2.1. настоящего протокола.

Срок – постоянно

6. ООО «Нижнекамская ТЭЦ»:

6.1. В кратчайшие сроки устранить дефекты на работающем котельном оборудовании.

Срок 08.11.2024

6.2. Завершить реконструкцию 2-х котлоагрегатов для обеспечения заявленных величин рабочей мощности генерирующего оборудования.

Срок: 22.12.2024

6.3. Представить в Министерство промышленности и торговли Республики Татарстан информацию, подтверждающую выполнение п. 7 протокола заседания Штаба от 03.09.2024 № П-129.

Срок: 11.11.2024

7. Филиалу АО «СО ЕЭС» РДУ Татарстана направить в Министерство промышленности и торговли Республики Татарстан справочную информацию касательно взаимодействия с АО «Транснефть-Прикамье» по ПС 110 кВ Северозападная для дальнейшей проработки.

Срок: 08.11.2024

8. Членам Штаба руководствоваться номером телефона дежурной службы Штаба (ЦУКС ГУ МЧС России по РТ) для оповещения членов Штаба о созыве: (843) 223-92-92, номером телефона для подтверждения членами Штаба получения сигнала (843) 288-46-56.

9. Исполнительному комитету Тукаевского муниципального района Республики Татарстан ускорить процедуру признания бесхозными объектов электросетевого хозяйства, используемых СНТ «УК «Усадьба», для проработки последующей передачи специализированной сетевой организации.

Срок 20.11.2024

10. АО «Сетевая компания» как системообразующей ТСО после выполнения в соответствии с п. 9 настоящего Протокола Исполнительным комитетом Тукаевского муниципального района Республики Татарстан мероприятий, направленных на признание бесхозными объектов электросетевого хозяйства, используемых СНТ «УК «Усадьба», принять меры по обеспечению надежного электроснабжения потребителей СНТ «УК «Усадьба» в отопительный период 2024-2025 гг.

11. АО «Татэнергосбыт» совместно с Прокуратурой Тукаевского района Республики Татарстан проработать вопросы:

- о законности нахождения во владении ИП Гладковой Л.Ф. объектов электросетевого хозяйства, расположенных на территории СНТ «УК «Усадьба», построенных за счет средств граждан – собственников жилых домов,

- о необходимости надлежащей эксплуатации товариществом указанных объектов электросетевого хозяйства

Протокол подготовила

А.Р.Ахметова

**Список  
участников заседания  
Штаба по обеспечению безопасности электроснабжения  
в Республике Татарстан**

31.10.2024, 14.00 ч.

<b>от Министерства промышленности и торговли Республики Татарстан</b>		
1.	Коробченко Олег Владимирович	Заместитель Премьер-министра Республики Татарстан – министр промышленности и торговли Республики Татарстан, заместитель руководителя Штаба
2.	Минибаев Марат Файзрахманович	Заместитель министра
3.	Титова Лена Михайловна	Начальник отдела электроэнергетики
<b>от Правительственной комиссии по обеспечению безопасности электроснабжения (Федерального штаба) (ВКС)</b>		
4.	Ждан Юрий Геннадиевич	Помощник Ответственного секретаря
<b>от Аппарата Кабинета Министров Республики Татарстан</b>		
5.	Салиев Альфред Рафаатович	Заместитель начальника отдела промышленности
<b>от Министерства внутренних дел по Республике Татарстан</b>		
6.	Зиатдинов Ильнар Рамзилович	Майор полиции, инспектор по особым поручениям отдела по оперативному планированию и чрезвычайным ситуациям оперативного управления МВД по РТ
<b>от Министерства сельского хозяйства и продовольствия Республики Татарстан</b>		
7.	Фаттахов Рафаэль Махмутович	Заместитель министра
<b>от Главного управления МЧС России по Республике Татарстан (ВКС)</b>		
8.	Осипов Сергей Владимирович	Начальник отдела информационного сопровождения оперативных событий Центра управления в кризисных ситуациях
<b>от Приволжского управления Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (ВКС)</b>		
9.	Зайнуллин Марсель Зиннурович	Временно исполняющий обязанности начальника Межрегионального отдела государственного энергетического надзора и надзора за ГТС
<b>от Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам</b>		

10.	Павлов Сергей Вячеславович	Заместитель председателя
<b>от Исполнительного комитета Тукаевского муниципального района Республики Татарстан</b>		
11.	Хабибуллин Айрат Рафакович	Руководитель Исполнительного комитета
12.	Бузина Назира Камиловна	Начальник юридического отдела аппарата Совета района
13.	Саетгареев Фанис Мизхатович	Директор МУП «Служба капитального строительства Тукаевского муниципального района»
14.	Рамазанова Гульназ Фанисовна	И.о. председателя Палаты имущественных и земельных отношений Тукаевского муниципального района
<b>от АО «Сетевая компания»</b>		
15.	Лукин Вадим Анатольевич	Заместитель генерального директора по технологическому присоединению, правовой работе и собственности
16.	Аскарров Марат Ильдарович	Начальник производственно-технического управления – начальник отдела общетехнических вопросов
17.	Ислентьев Сергей Викторович	Член комиссии по оценке готовности ТСО к предотвращению нарушений электроснабжения и (или) ликвидации его последствий в отопительный сезон 2024/2025 гг., начальник Управления надзора
<b>от Филиала АО «СО ЕЭС» РДУ Татарстана</b>		
18.	Большаков Андрей Викторович	Директор, заместитель руководителя Штаба
19.	Акмаев Александр Николаевич	Начальник отдела технического контроллинга
<b>от АО «Татэнерго»</b>		
20.	Галиуллин Радик Завитович	Заместитель генерального директора-технический директор
<b>от АО «Татэнергосбыт»</b>		
21.	Валиев Марат Хайнасович	Первый заместитель директора по закупкам и продажам энергии и мощности
22.	Склямина Ирина Васильевна	И.о. заместителя директора по юридическим вопросам
23.	Алешина Евгения Александровна	Заместитель начальника претензионно-искового отдела

<b>АО «ТГК-16»</b>		
24.	Латыпов Алмаз Ясавиевич	Заместитель генерального директора- главный инженер
<b>от ООО «Нижнекамская ТЭЦ»</b>		
25.	Самойлов Денис Владимирович	И.о. первого заместителя директора по производству – главного инженера
<b>от ПАО «Татнефть»</b>		
26.	Чугунов Юрий Сергеевич	Начальник отдела режимов и схемного развития
<b>от ООО «АГК-2»</b>		
27.	Муртазин Руслан Гусманович	Заместитель директора департамента строительства
<b>от ООО «Газпром трансгаз Казань»</b>		
28.	Асадуллин Наиль Фаритович	Главный энергетик - начальник отдела главного энергетика
<b>от ООО «ТранзитЭнергоМонтаж»</b>		
29.	Киряшин Константин Михайлович	Директор
30.	Туганов Сергей Владимирович	Заместитель директора по развитию
<b>от ООО «Энерго-Про»</b>		
31.	Рылов Юрий Анатольевич	Главный инженер
<b>АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский» (РЭС «Казанский», Татарстан)</b>		
32.	Хайбуллин Ильгам Ильфатович	Начальник РЭС «Казанский»
33.	Баранов Олег Вячеславович	Первый заместитель директора филиала - главный инженер филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго»



Лист согласования к документу № П-170 от 11.11.2024  
Инициатор согласования: Ахметова А.Р. Ведущий советник  
Согласование инициировано: 05.11.2024 16:37

Лист согласования		Тип согласования: смешанное		
№	ФИО	Срок согласования	Результат согласования	Замечания
Тип согласования: параллельное				
1	Мухамадеева Д.И.		Перенаправлено 05.11.2024 - 16:41	-
Перенаправление(последовательное)				
	Девярых А.А.		Согласовано 05.11.2024 - 17:01	-
1.1	Мухамадеева Д.И.		🔒Согласовано 05.11.2024 - 17:03	-
2	Титова Л.М.		Согласовано 05.11.2024 - 16:39	-
Тип согласования: параллельное				
3	Минибаев М.Ф.		🔒Согласовано 05.11.2024 - 17:09	-
4	Карпов Р.М.		🔒Согласовано 05.11.2024 - 18:31	-
Тип согласования: последовательное				
5	Коробченко О.В.		🔒Подписано 10.11.2024 - 01:14	-