



Ответы на вопросы, поступившие в рамках всероссийского совещания по новой системе перспективного развития электроэнергетики

№	Вопрос	Развернутый ответ
1.	Для направления Технического задания на выполнение работы «Схема внешнего электроснабжения энергопринимающих устройств ООО «Самолет-Прогресс» в Ленинском городском округе Московской области» требуется рассмотрение ТЗ ОДУ Центра. Просим предоставить контактные данные (адрес электронной почты), для направления ТЗ и рассмотрения обращения	Данный вопрос находится за рамками темы «Новая система планирования перспективного развития электроэнергетики». Всю информацию можно получить из открытых источников или по телефону единой справочной АО «СО ЕЭС» – 8 (499) 218-88-88
2.	Предлагаем свое участие в развитии электрической сети. Считаем, что производимые нашим предприятием аппаратно-программные комплексы можно применять как средство телемеханики при построении интеллектуальных распределительных сетей 0,4 кВ. Оборудование проверено и уже эксплуатируется более чем на 100 объектах	Данный вопрос находится за рамками темы «Новая система планирования перспективного развития электроэнергетики». Все участники новой процедуры разработки документов перспективного развития электроэнергетики определены статьей 6.1 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (в редакции Федерального закона от 11.06.2022 № 174-ФЗ)
3.	Что подразумевается под предоставлением Системному оператору необходимых исходных данных и предложений по развитию электросетевого комплекса 110 кВ от собственников? Это должна быть проектная документация с детальной проработкой и обоснованием (например, комплексная программа развития субъекта РФ, схема присоединения, СВМ)? Будет ли типовое ТЗ или какой-то набор типовых требований для таких целей? В каком случае предложение по включению в СиПР будет принято и считаться обоснованным со стороны СО?	В рамках новой процедуры планирования перспективного развития электроэнергетики субъектам электроэнергетики и потребителям электрической энергии необходимо предоставлять системному оператору исходные данные в порядке, объеме и сроки, которые будут предусмотрены Правилами предоставления информации, необходимой для осуществления оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике (далее – Правила предоставления информации). Согласно Плану-графику подготовки нормативных правовых актов, необходимых для реализации Федерального закона от 11.06.2022 № 174-ФЗ, утвержденному Заместителем Председателя Правительства РФ А.В. Новаком 01.07.2022 № 7430п-П51 Правила предоставления информации должны быть утверждены в декабре 2022 года и вступить в силу с 01.01.2023 года, расширяя требования действующих Правил предоставления информации, введенных приказом Минэнерго России от 13.02.2019 № 102. Согласно проекту новых Правил предоставления информации с 01.01.2023 (в технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем – с 01.01.2024) планируется, что сетевые организации и иные хозяйствующие субъекты, владеющие объектами электросетевого хозяйства, ежегодно в срок до 1 марта предоставляют следующую информацию в АО «СО ЕЭС»: - предложения по увеличению трансформаторной мощности подстанций 110 кВ, для которых зафиксировано или прогнозируется с учетом роста нагрузки превышение допустимой нагрузки трансформаторного оборудования, с приложением результатов расчетов загрузки подстанций, в которых должна быть отражена: фактическая нагрузка трансформаторов в дни контрольных замеров, сведения о техническом состоянии и перегрузочной способности трансформаторов, возможность перевода нагрузки на другие источники питания, сведения о фактической максимальной и прогнозной загрузке подстанций;



Ответы на вопросы, поступившие в рамках всероссийского совещания по новой системе перспективного развития электроэнергетики

№	Вопрос	Развернутый ответ
		<p>- предложения по строительству (реконструкции) объектов электросетевого хозяйства 110 кВ, в том числе являющихся альтернативными к развитию электрических сетей 35 кВ и ниже, с приложением к данным предложениям: описания схемно-режимных и режимно-балансовых ситуаций в электрической сети напряжением 6–110 кВ, описания схемно-режимных мероприятий, реализуемых для обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима, математических расчетных моделей, использованных при проведении расчетов электроэнергетических режимов, карты-схемы размещения объектов электроэнергетики 6–110 кВ;</p> <p>- предложения по реализации мероприятий, направленных на снижение недоотпуска электрической энергии потребителям, с приложением сведений о фактическом ущербе от недоотпуска электрической энергии по каждому году пятилетнего периода, предшествующего году представления информации, а также электронные копии документов, подтверждающих возмещение ущерба от недоотпуска электрической энергии.</p> <p>Предложения должны содержать обоснования, но не предполагают направление проектной документации или технического задания. Требования к обоснованию предложений по развитию сети 110 кВ будут также приведены в нормативно-правовых актах, разрабатываемых в развитие Федерального закона от 11.06.2022 № 174-ФЗ.</p> <p>При этом стоит отметить, что в соответствии с пунктом 10 статьи 6.1 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (в редакции Федерального закона от 11.06.2022 № 174-ФЗ) для технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем в период до 01.01.2024 будут разрабатываться отдельные схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъектов Российской Федерации (далее – СИПР электроэнергетики субъектов РФ), требования к которым подробно описаны в действующей редакции постановления Правительства Российской Федерации от 17.10.2009 № 823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики»</p>
4.	<p>Подскажите, будут ли в СИПР ЭЭС рассматриваться технологически изолированные энергорайоны энергосистемы Якутии?</p> <p>Будут ли входить технологически изолированные энергорайоны Якутии в зону ответственности АО «СО ЭЭС»?</p>	<p>В соответствии со статьей 6.1 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (в редакции Федерального закона от 11.06.2022 № 174-ФЗ) с 01.01.2024 схема и программа развития электроэнергетических систем России (далее – СИПР ЭЭС России) будет включать в себя информацию по перспективному развитию технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем. Перечень данных энергосистем определен Приложением 1 постановления Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 854 «Об утверждении правил оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике». В настоящий момент изолированные энергорайоны энергосистемы Республики Саха (Якутия) в данный перечень не входят</p>
5.	<p>Как изменяется порядок включения/исключения из СИПРЭ объектов генерации, мощностью от 5 до 25 МВт, не являющихся объектами ОРЭМ?</p>	<p>Порядок учета объектов генерации в СИПР ЭЭС России будет предусмотрен в Правилах разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, которые планируются к утверждению в декабре 2022 года и вступят в силу с 01.01.2023. Существенные</p>



Ответы на вопросы, поступившие в рамках всероссийского совещания по новой системе перспективного развития электроэнергетики

№	Вопрос	Развернутый ответ
		<p>изменения в порядке учета объектов генерации мощностью от 5 до 25 МВт, не являющихся объектами ОРЭМ, не предполагаются. Изменения коснутся только генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее – объекты ВИЭ), порядок конкурсного отбора проектов строительства для которых согласно пункту 3 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ (в редакции от 11.06.2022) «Об электроэнергетике» с 01.01.2023 будет определяться Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442. Проект соответствующих изменений в Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии в настоящее время находится в разработке.</p> <p>Процедура и условия проведения конкурентных отборов проектов строительства объектов ВИЭ будут идентичны действующим в настоящее время, за исключением фиксации результатов отбора, и будут осуществляться вне процедуры разработки СиПР ЭЭС России. Результаты отборов проектов строительства объектов ВИЭ будут фиксироваться в реестре объектов ВИЭ (в настоящий момент – в СиПР электроэнергетики субъектов РФ). С целью обеспечения преемственности решений и гарантий для прошедших ранее отбор до 01.02.2023 все ранее отобранные проекты строительства объектов ВИЭ, содержащиеся в СиПР электроэнергетики субъектов РФ, должны быть включены в реестр объектов ВИЭ. Полномочия на проведение таких конкурсных отборов также сохраняются за органами исполнительной власти (далее – ОИВ) субъектов Российской Федерации</p>
6.	Нужно ли будет согласовывать расчетную модель УР для обоснования включения мероприятия в СиПР региона? В каких случаях СО будет предоставлять РМ? Будет ли предоставляться модель для обоснования включения мероприятия в СиПР региона? Будет ли предоставляться модель для расчетов ТКЗ и динамической устойчивости? Возможно ли согласование АО "СО ЕЭС" модели разработчика для обоснования включения мероприятия в СиПР?	<p>Согласно статье 6.1 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» системный оператор обеспечивает раскрытие цифровых информационных моделей электроэнергетических систем для целей перспективного развития электроэнергетики, а также предоставляет другим субъектам электроэнергетики, потребителям электрической энергии и проектным организациям на безвозмездной основе перспективные расчетные модели электроэнергетических систем в части объектов электроэнергетики классом напряжения 110 кВ и выше или фрагменты таких моделей в целях разработки технических решений по технологическому присоединению к электрическим сетям, проектирования строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения) объектов электроэнергетики, разработки предложений по перечню мероприятий по обеспечению вывода объектов электроэнергетики из эксплуатации и выполнения необходимых для этого расчетов.</p> <p>Порядок раскрытия (предоставления) цифровых информационных и перспективных расчетных моделей электроэнергетических систем в соответствии с Планом-графиком подготовки нормативных правовых актов, необходимых для реализации Федерального закона от 11.06.2022 № 174-ФЗ (утв. Заместителем Председателя Правительства РФ А.В. Новаком 01.07.2022 № 7430п-П51) будет утвержден в декабре 2022 года и вступит в силу с 01.01.2023.</p>



Ответы на вопросы, поступившие в рамках всероссийского совещания по новой системе перспективного развития электроэнергетики

№	Вопрос	Развернутый ответ
		Согласование расчетной модели для расчета установившихся режимов для обоснования включения мероприятий в схему и программу перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации не требуется в связи с отсутствием необходимости формирования данного документа перспективного развития после вступления в силу изменений, описанных в статье 6.1 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (в редакции Федерального закона от 11.06.2022 № 174-ФЗ), а также в связи с информацией, приведенной выше. Модели планируется предоставлять при обращении заинтересованных организаций предоставить данные модели для расчетов под конкретное проектирование
7.	Почему действующая редакция СиПР электроэнергетики Республики Татарстан закрыта от общественности, в отличие от аналогичных документов в других регионах. И как будет с 2023 года - будет ли такой документ, разработанный уже «под крылом» СО, открытым для публики?	Действующая до 01.01.2023 система разработки СиПР субъектов РФ оставляла вопрос раскрытия информации на усмотрение региональным ОИВ. Новая процедура разработки и утверждения документов планирования перспективного развития электроэнергетики, вступающая в силу с 01.01.2023 в соответствии со статьей 6.1 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (в редакции Федерального закона от 11.06.2022 № 174-ФЗ), предполагает публикацию в открытом доступе документов перспективного развития электроэнергетики. При этом, документы перспективного развития электроэнергетики до их утверждения выносятся на общественное обсуждение
8.	Каковы предполагаемые сроки разработки схемы и программы электроэнергетических систем России с учетом направления на согласование проектов корректировок инвестиционных программ ПАО «ФСК» и ПАО «МРСК»?	Новая модель разработки и утверждения СиПР ЭЭС России, вступающая в силу с 01.01.2023 и описанная в статье 6.1 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (в редакции Федерального закона от 11.06.2022 № 174-ФЗ, далее – ФЗ № 35), предполагает начало разработки СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы с 01 марта 2023 года и утверждение Минэнерго России не позднее 01 декабря 2023 года. Процесс будет осуществляться ежегодно. Утверждение Минэнерго России СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы – до 01.03.2023
9.	Имеется ли механизм согласования с регионами разрабатываемой схемы и программы электроэнергетических систем России?	ОИВ субъектов Российской Федерации рассматривают проект СиПР ЭЭС России в части, касающейся территории соответствующих субъектов Российской Федерации, в порядке и пределах, которые установлены Правилами разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики (пункт 7 статьи 6.1 ФЗ № 35, далее – Правила). Данные Правила будут утверждены в декабре 2022 года и вступят в силу с 01.01.2023. В соответствии с проектом Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики планируется, что в рамках новой процедуры разработки СиПР ЭЭС России уполномоченный ОИВ субъекта Российской Федерации рассматривает в течение 20 дней с момента направления системным оператором в ОИВ проекта СиПР ЭЭС России на предмет: а) учета в проекте инвестиционных проектов, реализация которых подтверждена уполномоченными ОИВ субъектов Российской Федерации; б) наличия в среднесрочном периоде дефицита тепловой энергии и мощности, подтвержденного утвержденной схемой теплоснабжения и требующего строительства (реконструкции) источников тепловой энергии, в энергорайонах, в которых в соответствии с проектом СиПР ЭЭС России



Ответы на вопросы, поступившие в рамках всероссийского совещания по новой системе перспективного развития электроэнергетики

№	Вопрос	Развернутый ответ
		<p>выявлен дефицит электрической энергии и мощности в среднесрочный период и планируется реализация мероприятий по развитию электроэнергетики, и направляет в адрес системного оператора мотивированное заключение за подписью руководителя (заместителя руководителя) такого ОИВ.</p> <p>По результатам рассмотрения полученных от ОИВ субъектов Российской Федерации заключений системный оператор в течение 15 рабочих дней формирует и направляет в ОИВ субъектов Российской Федерации позицию разработчика по замечаниям и предложениям, содержащимся в таких заключениях.</p> <p>Системный оператор дорабатывает проект СиПР ЭЭС России с учетом результатов общественного обсуждения, рассмотрения заключений ОИВ субъектов Российской Федерации и размещает доработанный проект СиПР ЭЭС России на своем сайте</p>
10.	Определена ли организация – разработчик данного документа?	Документы перспективного развития электроэнергетики разрабатываются системным оператором с использованием перспективных расчетных моделей Единой энергетической системы России (начиная с 1 января 2024 года также с использованием перспективных расчетных моделей технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем), формируемых и поддерживаемых в актуальном состоянии системным оператором на основе цифровых информационных моделей электроэнергетических систем (пункт 10 статьи 6.1 ФЗ № 35)
11.	Каким образом находит свое отражение в программе перспективного развития экономические модели и внешние экономические факторы прогнозного спроса потребителей? Какие оценки качества предыдущих периодов планирования учитываются в последующих предлагаемых планах? Какие штрафные санкции несет любой из субъектов при ошибках в планировании?	Внешние экономические факторы и экономические модели применяются при разработке прогнозов потребления в рамках генеральной схемы размещения объектов электроэнергетики, утверждаемой Правительством Российской Федерации, которая в свою очередь является основой для СиПР ЭЭС России. Также опосредованно экономические факторы учитываются при разработке прогнозов потребления для самой СиПР ЭЭС России в части получения от существующих потребителей информации о планируемых планах набора нагрузки, взаимодействия с ОИВ субъектов Российской Федерации в части получения подтверждающих документов по имеющимся договорам на технологическое потребление энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии заявленной максимальной мощностью более 50 МВт. В рамках новой процедуры планирования перспективного развития электроэнергетики России предполагается формирование отчетов о реализации СиПР ЭЭС России с анализом причин отклонения факта от прогноза
12.	Согласно ПП РФ №823 " О Схемах и программах перспективного развития ..." субъекты РФ вправе проводить конкурсные отборы инвестпроектов на право строительство генерирующих объектов на основе ВИЭ, функционирующих в рамках розничного рынка ЭЭ и реализующих свою электроэнергию в целях компенсации потерь в электрических сетях.	С 01.01.2023 изменится порядок конкурсного отбора проектов строительства генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (объекты ВИЭ) и будет осуществляться согласно пункту 3 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ (в редакции от 11.06.2022) «Об электроэнергетике» в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442.



Ответы на вопросы, поступившие в рамках всероссийского совещания по новой системе перспективного развития электроэнергетики

№	Вопрос	Развернутый ответ
	ВОПРОС: В связи с изменениями в Федеральный закон «Об электроэнергетике», сохранится ли право региональных ОИВ в части проведения вышеуказанных конкурсных отборов, либо данные полномочия будут переданы региональным филиалам АО "СО ЕЭС"?	Проект соответствующих изменений в Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии в настоящее время находится в разработке. Процедура и условия проведения конкурентных отборов проектов строительства объектов ВИЭ будут идентичны действующим в настоящее время, за исключением фиксации результатов отбора, и будут осуществляться вне процедуры разработки СиПР ЭЭС России. Результаты отборов проектов строительства объектов ВИЭ будут фиксироваться в реестре объектов ВИЭ (в настоящий момент – в СиПР электроэнергетики субъектов РФ). С целью обеспечения преемственности решений и гарантий для прошедших ранее отбор до 01.02.2023 все ранее отобранные проекты строительства объектов ВИЭ, содержащиеся в схемах и программах развития электроэнергетики субъектов РФ, должны быть включены в реестр объектов ВИЭ. Полномочия на проведение таких конкурсных отборов также сохраняются за ОИВ субъектов Российской Федерации
13.	В связи с тем, что Республика Адыгея имеет единую энергосистему с Краснодарским краем будет ли вестись разработка мероприятий по каждому субъекту?	В связи с принятием Федерального закона от 11.06.2022 № 174-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике» и отдельные законодательные акты Российской Федерации» (далее – Федеральный закон № 174-ФЗ) предусматривается отказ от СиПР электроэнергетики субъектов РФ) как самостоятельных документов, ежегодно разрабатываемых и утверждаемых ОИВ субъектов Российской Федерации. При этом формируемая в соответствии с новой процедурой планирования перспективного развития СиПР ЭЭС России будет содержать в себе технические решения и информацию по объектам электроэнергетики 110 кВ и выше (35 кВ и выше в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах) в разрезе всех субъектов Российской Федерации, на которые распространяется действие статьи 6.1 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (в редакции Федерального закона от 11.06.2022 № 174-ФЗ)
14.	Если на территории Республики Адыгея основной объем подстанций и линии электропередач номиналом 35 кВ, каким образом будут формироваться мероприятия по реконструкции таких энергетических объектов для включения в инвестиционную программу территориальных сетевых организаций, к чьей зоне ответственности они относятся?	В связи с тем, что электрические сети классом напряжения 35 кВ и ниже, а для технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем классом напряжения ниже 35 кВ, не являются системообразующими, решения по мероприятиям, направленным на их развитие, будут приниматься собственниками данных сетей самостоятельно, за исключением случаев, при которых предложения по строительству (реконструкции) объектов электросетевого хозяйства 110 кВ с прилагаемыми в соответствии с проектом Правил предоставления информации обосновывающими материалами, будут являться альтернативными к развитию электрических сетей 35 кВ и ниже
15.	Ранее при разработке схемы и программы развития электроэнергетики Республики Адыгея предлагались два варианта развития энергетической системы базовый вариант (с учетом заключенных договоров на технологическое присоединение) и оптимистический вариант, сформированный на основании заявок на	В действующей системе перспективного развития включение в схему и программу развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации иных вариантов развития, в дополнение к базовому варианту, оставалось на усмотрение ОИВ субъектов Российской Федерации. В рамках новой системы перспективного развития электроэнергетики России предполагается наличие в СиПР ЭЭС России только наиболее вероятного (базового) сценария развития



Ответы на вопросы, поступившие в рамках всероссийского совещания по новой системе перспективного развития электроэнергетики

№	Вопрос	Развернутый ответ
	технологическое присоединение и перечня инвестиционных проектов, планируемых к реализации на территории Республики Адыгея. При разработке новой системы планирования перспективного развития электроэнергетики будут ли так же предложены два варианта развития?	
16.	Будет ли рассчитана стоимость программных мероприятий по каждому варианту и по годам временного периода разработки Схемы и программы развития электроснабжения электроэнергетических систем России в разбивке по субъектам?	Да, будет
17.	Как будет осуществляться согласование и утверждение СиПР ЭЭС России? Каков перечень предоставляемой информации для разработки СиПР ЭЭС России для субъектов Российской Федерации?	<p>Функции ОИВ субъектов Российской Федерации заключаются в следующем. ОИВ субъектов Российской Федерации рассматривают проект СиПР ЭЭС России в части, касающейся территории соответствующих субъектов Российской Федерации, в порядке и пределах, которые установлены Правилами разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики (пункт 7 статьи 6.1 ФЗ № 35, далее – Правила). Данные Правила будут утверждены в декабре 2022 года и вступят в силу с 01.01.2023.</p> <p>В соответствии с проектом Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики планируется, что в рамках новой процедуры разработки СиПР ЭЭС России уполномоченный ОИВ субъекта Российской Федерации рассматривает в течение 20 дней с момента направления системным оператором в ОИВ проекта СиПР ЭЭС России на предмет:</p> <p>а) учета в проекте инвестиционных проектов, реализация которых подтверждена уполномоченными ОИВ субъектов Российской Федерации;</p> <p>б) наличия в среднесрочном периоде дефицита тепловой энергии и мощности, подтвержденного утвержденной схемой теплоснабжения и требующего строительства (реконструкции) источников тепловой энергии, в энергорайонах, в которых в соответствии с проектом СиПР ЭЭС России выявлен дефицит электрической энергии и мощности в среднесрочный период и планируется реализация мероприятий по развитию электроэнергетики, и направляет в адрес системного оператора мотивированное заключение за подписью руководителя (заместителя руководителя) такого ОИВ.</p> <p>По результатам рассмотрения полученных от ОИВ субъектов Российской Федерации заключений системный оператор в течение 15 рабочих дней формирует и направляет в ОИВ субъектов Российской Федерации позицию разработчика по замечаниям и предложениям, содержащимся в таких заключениях.</p>



Ответы на вопросы, поступившие в рамках всероссийского совещания по новой системе перспективного развития электроэнергетики

№	Вопрос	Развернутый ответ
		<p>Системный оператор дорабатывает проект СиПР ЭЭС России с учетом результатов общественного обсуждения, рассмотрения заключений ОИВ субъектов Российской Федерации и размещает доработанный проект СиПР ЭЭС России на своем сайте</p>
18.	<p>Какие полномочия ОИВ субъектов Российской Федерации при разработке и рассмотрении проектов схем и программ развития электроэнергетических систем России планируется установить? Планируется ли обязательное согласование с субъектами Российской Федерации схем и программ развития электроэнергетических систем России, касающихся территории этих субъектов? (полагаем целесообразным установить порядок обязательного согласования с уполномоченным ОИВ субъектов Российской Федерации схем и программ развития электроэнергетических систем России, касающихся территории этих субъектов)</p>	<p>Полномочия ОИВ субъектов Российской Федерации заключаются в следующем. ОИВ субъектов Российской Федерации рассматривают проект СиПР ЭЭС России в части, касающейся территории соответствующих субъектов Российской Федерации, в порядке и пределах, которые установлены Правилами разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики (пункт 7 статьи 6.1 ФЗ № 35, далее – Правила). Данные Правила будут утверждены в декабре 2022 года и вступят в силу с 01.01.2023.</p> <p>В соответствии с проектом Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики планируется, что в рамках новой процедуры разработки СиПР ЭЭС России уполномоченный ОИВ субъекта Российской Федерации рассматривает в течение 20 дней с момента направления системным оператором в ОИВ проекта СиПР ЭЭС России на предмет:</p> <p>а) учета в проекте инвестиционных проектов, реализация которых подтверждена уполномоченными ОИВ субъектов Российской Федерации;</p> <p>б) наличия в среднесрочном периоде дефицита тепловой энергии и мощности, подтвержденного утвержденной схемой теплоснабжения и требующего строительства (реконструкции) источников тепловой энергии, в энергорайонах, в которых в соответствии с проектом СиПР ЭЭС России выявлен дефицит электрической энергии и мощности в среднесрочный период и планируется реализация мероприятий по развитию электроэнергетики, и направляет в адрес системного оператора мотивированное заключение за подписью руководителя (заместителя руководителя) такого ОИВ.</p> <p>По результатам рассмотрения полученных от ОИВ субъектов Российской Федерации заключений системный оператор в течение 15 рабочих дней формирует и направляет в ОИВ субъектов Российской Федерации позицию разработчика по замечаниям и предложениям, содержащимся в таких заключениях.</p> <p>Системный оператор дорабатывает проект СиПР ЭЭС России с учетом результатов общественного обсуждения, рассмотрения заключений ОИВ субъектов Российской Федерации и размещает доработанный проект СиПР ЭЭС России на своем сайте</p>
19.	<p>Предполагается ли вариативность при разработке системным оператором схем и программ развития электроэнергетических систем России? Например: базовый и оптимистический вариант либо базовый и региональный вариант. Учитывая пункт 4 статьи 6.1. Федерального закона № 35-ФЗ, полагаем целесообразным применить такой подход для возможности учета мероприятий при развитии</p>	<p>В рамках новой системы перспективного развития электроэнергетики России предполагается наличие в схеме и программе развития электроэнергетических систем России только наиболее вероятного (базового) сценария развития. Вариативность не предполагается.</p> <p>В рамках новой системы планирования перспективного развития электроэнергетики России мероприятия, реализация которых необходима для обеспечения технической возможности технологического присоединения энергопринимающих устройств и объектов по производству электрической энергии к электрическим сетям, в утверждаемую часть СиПР ЭЭС России</p>



Ответы на вопросы, поступившие в рамках всероссийского совещания по новой системе перспективного развития электроэнергетики

№	Вопрос	Развернутый ответ
	территорий, включая мероприятия, выполняемые за счет платы за технологическое присоединение, устанавливаемой по индивидуальному проекту, мероприятий по переустройству сетей	включаться не будут, а будут учитываться в качестве исходных данных. Процесс реализации данных мероприятий регулируется Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861, а также непосредственно договорами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям
20.	При принятии решений о включении в схему и программу перспективного развития электроэнергетики мероприятий по выводу из эксплуатации генерирующего объекта, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, включая входящее в его состав оборудование, будут ли учтены положения Правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.01.2021 № 86, требующие получение решения о согласовании вывода из эксплуатации источника тепловой энергии в порядке, установленном Правилами вывода в ремонт и из эксплуатации источников тепловой энергии и тепловых сетей, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 06.09.2012 № 889?	Процедура разработки СиПР ЭЭС России синхронизирована с постановлением Правительства Российской Федерации от 30.01.2021 № 86 «Об утверждении правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, а также о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу совершенствования порядка вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации». Все решения по объектам электроэнергетики 110 кВ и выше (35 кВ и выше в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах), имеющие соответствующее решение от уполномоченного ОИВ Российской Федерации, будут учтены в СиПР ЭЭС России
21.	Планируется ли предусмотреть порядок урегулирования разногласий на уровне субъекта Российской Федерации до направления схем и программ развития электроэнергетических систем России для утверждения в Минэнерго России?	ОИВ субъектов Российской Федерации рассматривают проект СиПР ЭЭС России в части, касающейся территории соответствующих субъектов Российской Федерации, в порядке и пределах, которые устанавливаются Правилами разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики (пункт 7 статьи 6.1 ФЗ № 35, далее – Правила). Данные Правила будут утверждены в декабре 2022 года и вступят в силу с 01.01.2023. В соответствии с проектом Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики планируется, что в рамках новой процедуры разработки СиПР ЭЭС России уполномоченный ОИВ субъекта Российской Федерации рассматривает в течение 20 дней с момента направления системным оператором в ОИВ проекта СиПР ЭЭС России на предмет: а) учета в проекте СиПР ЭЭС России инвестиционных проектов, реализация которых подтверждена уполномоченными ОИВ субъектов Российской Федерации; б) наличия в среднесрочном периоде дефицита тепловой энергии и мощности, подтвержденного утвержденной схемой теплоснабжения и требующего строительства (реконструкции) источников тепловой энергии, в энергорайонах, в которых в соответствии с проектом СиПР ЭЭС России



Ответы на вопросы, поступившие в рамках всероссийского совещания по новой системе перспективного развития электроэнергетики

№	Вопрос	Развернутый ответ
		<p>выявлен дефицит электрической энергии и мощности в среднесрочный период и планируется реализация мероприятий по развитию электроэнергетики, и направляет в адрес системного оператора мотивированное заключение за подписью руководителя (заместителя руководителя) такого ОИВ.</p> <p>По результатам рассмотрения полученных от ОИВ субъектов Российской Федерации заключений системный оператор в течение 15 рабочих дней формирует и направляет в ОИВ субъектов Российской Федерации позицию разработчика по замечаниям и предложениям, содержащимся в таких заключениях.</p> <p>Системный оператор дорабатывает проект СиПР ЭЭС России с учетом результатов общественного обсуждения, рассмотрения заключений ОИВ субъектов Российской Федерации и размещает доработанный проект СиПР ЭЭС России на своем сайте</p>
22.	<p>Есть ли возможность при подготовке методических указаний для субъектов Российской Федерации – городов Федерального значения, предусмотреть рекомендацию в схеме и программе развития схем и программ развития электроэнергетических систем России представить мероприятия по развитию электрических сетей напряжением 35 кВ с целью обеспечения размещения и выполнения мероприятий по реконструкции и строительству таких подстанций?</p>	<p>В связи с тем, что электрические сети классом напряжения 35 кВ и ниже, а для технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем классом напряжения ниже 35 кВ, не являются системообразующими, решения по мероприятиям, направленным на их развитие, будут приниматься собственниками данных сетей самостоятельно, за исключением случаев, при которых предложения по строительству (реконструкции) объектов электросетевого хозяйства 110 кВ с прилагаемыми в соответствии с проектом Правил предоставления информации обосновывающими материалами, будут являться альтернативными к развитию электрических сетей 35 кВ и ниже.</p> <p>При этом формируемая в соответствии с новой процедурой планирования перспективного развития СиПР ЭЭС России будет содержать в себе технические решения и информацию по объектам электроэнергетики 110 кВ и выше (35 кВ и выше в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах) в разрезе всех субъектов Российской Федерации, на которые распространяется действие статьи 6.1 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (в редакции Федерального закона от 11.06.2022 № 174-ФЗ)</p>
23.	<p>Кем и когда будет разрабатываться на региональном уровне СиПР?</p>	<p>Документы перспективного развития электроэнергетики разрабатываются системным оператором с использованием перспективных расчетных моделей Единой энергетической системы России (начиная с 1 января 2024 года также с использованием перспективных расчетных моделей технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем), формируемых и поддерживаемых в актуальном состоянии системным оператором на основе цифровых информационных моделей электроэнергетических систем (пункт 10 статьи 6.1 ФЗ № 35)</p>
24.	<p>Кем и когда в дальнейшем будет согласовываться СиПР с ОИВ Республики Хакасия (далее – РХ)? Будет ли вообще согласовываться с ОИВ РХ? или только на федеральном? От ОИВ РХ в дальнейшем потребуется информация, касающаяся материалов СиПРа?</p>	<p>ОИВ субъектов Российской Федерации рассматривают проект СиПР ЭЭС России в части, касающейся территории соответствующих субъектов Российской Федерации, в порядке и пределах, которые устанавливаются Правилами разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики (пункт 7 статьи 6.1 ФЗ № 35, далее – Правила). Данные Правила будут утверждены в декабре 2022 года и вступят в силу с 01.01.2023.</p>



Ответы на вопросы, поступившие в рамках всероссийского совещания по новой системе перспективного развития электроэнергетики

№	Вопрос	Развернутый ответ
		<p>В соответствии с проектом Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики планируется, что в рамках новой процедуры разработки СИПР ЭЭС России уполномоченный ОИВ субъекта Российской Федерации рассматривает в течение 20 дней с момента направления системным оператором в ОИВ проекта СИПР ЭЭС России на предмет:</p> <p>а) учета в проекте СИПР ЭЭС России инвестиционных проектов, реализация которых подтверждена уполномоченными ОИВ субъектов Российской Федерации;</p> <p>б) наличия в среднесрочном периоде дефицита тепловой энергии и мощности, подтвержденного утвержденной схемой теплоснабжения и требующего строительства (реконструкции) источников тепловой энергии, в энергорайонах, в которых в соответствии с проектом СИПР ЭЭС России выявлен дефицит электрической энергии и мощности в среднесрочный период и планируется реализация мероприятий по развитию электроэнергетики, и направляет в адрес системного оператора мотивированное заключение за подписью руководителя (заместителя руководителя) такого ОИВ.</p> <p>По результатам рассмотрения полученных от ОИВ субъектов Российской Федерации заключений системный оператор в течение 15 рабочих дней формирует и направляет в ОИВ субъектов Российской Федерации позицию разработчика по замечаниям и предложениям, содержащимся в таких заключениях.</p> <p>Системный оператор дорабатывает проект СИПР ЭЭС России с учетом результатов общественного обсуждения, рассмотрения заключений ОИВ субъектов Российской Федерации и размещает доработанный проект СИПР ЭЭС России на своем сайте</p>
25.	Кто будет ответственным за утверждение СИПРа в РХ?	За утверждение СИПР ЭЭС России, включающих технические решения по объектам электроэнергетики 110 кВ и выше на территории Республики Хакасия, ответственным является Министерство энергетики Российской Федерации
26.	До какого числа будет утверждаться СИПР?	Новая модель разработки и утверждения СИПР ЭЭС России, вступающая в силу с 01.01.2023 и описанная в статье 6.1 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (в редакции Федерального закона от 11.06.2022 № 174-ФЗ, далее – ФЗ № 35), предполагает начало разработки СИПР ЭЭС России на 2024–2029 годы с 01 марта 2023 года и утверждение Минэнерго России не позднее 01 декабря 2023 года. Процесс будет осуществляться ежегодно. Утверждение Минэнерго России СИПР ЭЭС России на 2023–2028 годы – до 01.03.2023
27.	Прошу сообщить как планируется учитываться установка накопителей энергии при разработке СИПР, на чьей стороне будут учитываться накопители - генераторы, сети, потребители или все? В каком объеме планируется нормативная документация по накопителям?	<p>В случае, если в будущем появятся накопители энергии промышленных масштабов (за исключением гидроаккумулирующих электростанций), соответствующие критериям включения мероприятий в СИПР ЭЭС России, такие накопители будут учтены в СИПР ЭЭС России с учетом эффективности, экономичности и целесообразности.</p> <p>Вопрос о том, в каком объеме планируется нормативная документация по накопителям, находится за рамками заявленной темы: «Новая система планирования перспективного развития электроэнергетики»</p>



Ответы на вопросы, поступившие в рамках всероссийского совещания по новой системе перспективного развития электроэнергетики

№	Вопрос	Развернутый ответ
28.	Каковы планируемые сроки по разработке Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики?	В соответствии с частью 6 статьи 5 Федерального закона от 11.06.2022 № 174-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике» и отдельные законодательные акты Российской Федерации» (далее – ФЗ № 174) утверждение Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики Правительством Российской Федерации планируется до дня вступления в силу ФЗ № 174, а именно - до 01.01.2023
29.	Планируется ли Правилами разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики определить перечень вопросов, которые подлежат рассмотрению органами власти субъектов РФ?	<p>ОИВ субъектов Российской Федерации рассматривают проект СиПР ЭЭС России в части, касающейся территории соответствующих субъектов Российской Федерации, в порядке и пределах, которые установлены Правилами разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики (пункт 7 статьи 6.1 ФЗ № 35, далее – Правила). Данные Правила будут утверждены в декабре 2022 года и вступят в силу с 01.01.2023.</p> <p>В соответствии с проектом Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики планируется, что в рамках новой процедуры разработки СиПР ЭЭС России уполномоченный ОИВ субъекта Российской Федерации рассматривает в течение 20 дней с момента направления системным оператором в ОИВ проекта СиПР ЭЭС России на предмет:</p> <ul style="list-style-type: none">а) учета в проекте инвестиционных проектов, реализация которых подтверждена уполномоченными ОИВ субъектов Российской Федерации;б) наличия в среднесрочном периоде дефицита тепловой энергии и мощности, подтвержденного утвержденной схемой теплоснабжения и требующего строительства (реконструкции) источников тепловой энергии, в энергорайонах, в которых в соответствии с проектом СиПР ЭЭС России выявлен дефицит электрической энергии и мощности в среднесрочный период и планируется реализация мероприятий по развитию электроэнергетики, и направляет в адрес системного оператора мотивированное заключение за подписью руководителя (заместителя руководителя) такого ОИВ. <p>По результатам рассмотрения полученных от ОИВ субъектов Российской Федерации заключений системный оператор в течение 15 рабочих дней формирует и направляет в ОИВ субъектов Российской Федерации позицию разработчика по замечаниям и предложениям, содержащимся в таких заключениях.</p> <p>Системный оператор дорабатывает проект СиПР ЭЭС России с учетом результатов общественного обсуждения, рассмотрения заключений ОИВ субъектов Российской Федерации и размещает доработанный проект СиПР ЭЭС России на своем сайте</p>
30.	В соответствии со статьей 6.1 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – ФЗ «Об электроэнергетике») в редакции Федерального закона от 11.06.2022 № 174-ФЗ не допускаются разработка, согласование и утверждение органами государственной власти Российской Федерации и органами государственной	В рамках новой системы планирования перспективного развития электроэнергетики России мероприятия, реализация которых необходима для обеспечения технической возможности технологического присоединения энергопринимающих устройств и объектов по производству электрической энергии к электрическим сетям, в утверждаемую часть схемы и программы развития электроэнергетических систем России включаться не будут, а будут учитываться в качестве исходных данных. Процесс реализации данных мероприятий регулируется Правилами



Ответы на вопросы, поступившие в рамках всероссийского совещания по новой системе перспективного развития электроэнергетики

№	Вопрос	Развернутый ответ
	<p>власти субъектов Российской Федерации документов (за исключением документов перспективного развития электроэнергетики), направленных на определение решений по перспективному развитию электроэнергетики в части строительства линий электропередачи и подстанций, проектный номинальный класс напряжения которых составляет 110 киловольт и выше, строительства объектов по производству электрической энергии, установленная генерирующая мощность которых составляет 5 мегаватт и выше, или реконструкции данных объектов электросетевого хозяйства и объектов по производству электрической энергии, связанной с увеличением их пропускной способности, трансформаторной или установленной генерирующей мощности, если такие строительство или реконструкция не предусмотрены документами перспективного развития электроэнергетики. На наш взгляд, данное обстоятельство может создать риски нарушения сроков реализации технологических присоединений, регламентированных Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 (далее - Правила). Просим разъяснить действия сетевой организации при реализации технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя со строительством новых объектов электросетевого хозяйства класса напряжения 110 кВ с соблюдением регламентированных Правилами сроков в случае, если мероприятия по строительству объектов электросетевого хозяйства могут быть учтены только документами перспективного развития электроэнергетики на следующий регулируемый СиПР период, после чего</p>	<p>технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861, а также непосредственно договорами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям</p>



Ответы на вопросы, поступившие в рамках всероссийского совещания по новой системе перспективного развития электроэнергетики

№	Вопрос	Развернутый ответ
	<p>могут быть внесены изменения в Схемы территориального планирования региона, установлен публичный сервитут для размещения объектов электросетевого хозяйства, после чего начато проектирование и строительство объекта. Так, например, в случае если СиПР утверждается 1 раз в год (до 1 мая), а договор технологического присоединения с сооружением (реконструкцией) объекта 110 кВ и выше заключается после 1 мая, возможность включения объекта в Схему территориального планирования (для получения сервитута), инвестиционную программу предприятия и начало ПИР можно будет осуществить только через год, увеличенный на время процедур смежных министерств и ведомств по внесению объекта в вышеуказанные документы, при максимальном сроке реализации технологического присоединения – 2 года с момента заключения договора (в условиях отсутствия обращения заявителя об увеличении срока реализации технологического присоединения)</p>	
31.	<p>Федеральный закон от 11.06.2022 № 174-ФЗ предусматривает установление исчерпывающего перечня документов перспективного развития электроэнергетики: генеральная схема размещения объектов электроэнергетики, утверждаемая Правительством Российской Федерации, и СиПР ЭЭС России, утверждаемая Минэнерго России. При этом в законе отсутствует требование согласования СиПР с ОИВ регионов. Отсутствие согласования СиПР ОИВ может создать риски неучета заключенных инвестиционных соглашений и проектов в СиПР в условиях отсутствия договоров технологического присоединения. Какими документами перспективного развития электроэнергетики ОИВ субъектов Российской Федерации могут учесть перспективную реализацию инвестиционных решений в соответствии с заключенными инвестиционными соглашениями?</p>	<p>В соответствии с методикой прогнозирования потребления, описанной проектом методических указаний по проектированию развития энергосистем (утверждение – в декабре 2022 года, вступление в силу – 01.01.2023), в качестве исходных данных к утверждаемой СиПР ЭЭС России учитываются следующие инвестиционные проекты (далее – ИП):</p> <p>а) ИП, предполагающие технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не менее 670 кВт;</p> <p>б) ИП, предполагающие технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 50 МВт со сроком ввода в эксплуатацию до шести лет включительно от года разработки прогноза потребления, при наличии заключенного договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям (в случае технологического присоединения к объектам ЕНЭС по индивидуальному проекту – соглашения о порядке взаимодействия заявителя и сетевой организации в целях выполнения мероприятий по технологическому присоединению по индивидуальному проекту);</p> <p>в) ИП, предполагающие технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью 50 МВт и более со сроком ввода в эксплуатацию до шести лет включительно от года разработки прогноза потребления, при одновременном выполнении следующих условий:</p>



Ответы на вопросы, поступившие в рамках всероссийского совещания по новой системе перспективного развития электроэнергетики

№	Вопрос	Развернутый ответ
		<ul style="list-style-type: none">- наличие заключенного договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям (в случае технологического присоединения к объектам ЕНЭС по индивидуальному проекту – соглашения о порядке взаимодействия заявителя и сетевой организации в целях выполнения мероприятий по технологическому присоединению по индивидуальному проекту);- наличие документов, подтверждающих принадлежность потребителю электрической энергии (инвестору) земельного участка соответствующего назначения на праве собственности или ином законном основании;- учет ИП в утвержденном прогнозе социально-экономического развития соответствующего субъекта Российской Федерации
32.	С учетом новой системы планирования перспективного развития электроэнергетики просим дать разъяснения о целесообразности разработки сетевой организацией комплексной программы развития распределительных 3 электрических сетей напряжением 35 кВ и выше, учитывающей решения по реконструкции центров питания 110 кВ с увеличением трансформаторной мощности, а также последующее их использование к учету и применению, в том числе при рассмотрении инвестиционных программ в отсутствие данных мероприятий в СиПР	В связи с тем, что электрические сети классом напряжения 35 кВ и ниже, а для технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем классом напряжения ниже 35 кВ, не являются системообразующими, решения по мероприятиям, направленным на их развитие, будут приниматься самостоятельно собственниками данных сетей, в том числе в части необходимости разработки каких-либо программ развития электроэнергетики или списков мероприятий, направленных на развитие энергосистемы субъекта Российской Федерации. За исключением случаев, при которых предложения по строительству (реконструкции) объектов электросетевого хозяйства 110 кВ будут являться альтернативными к развитию электрических сетей 35 кВ и ниже. В данном случае в соответствии с проектом новых Правил предоставления информации сетевым организациям и иным хозяйствующим субъектам, владеющим объектами электросетевого хозяйства, в срок до 1 марта необходимо предоставить в АО «СО ЕЭС» данные предложения с приложением к ним: описания схемно-режимных и режимно-балансовых ситуаций в электрической сети напряжением 6–110 кВ, описания схемно-режимных мероприятий, реализуемых для обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима, математических расчетных моделей, использованных при проведении расчетов электроэнергетических режимов, карты-схемы размещения объектов электроэнергетики 6–110 кВ
33.	Какие нормативные документы являются основанием для разработки сетевой организацией комплексной программы развития распределительных электрических сетей напряжением 35 кВ и выше и подтверждающие обоснованное расходование денежных средств?	В связи с тем, что электрические сети классом напряжения 35 кВ и ниже, а для технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем классом напряжения ниже 35 кВ, не являются системообразующими, решения по мероприятиям, направленным на их развитие, будут приниматься самостоятельно собственниками данных сетей, в том числе в части необходимости разработки каких-либо программ развития электроэнергетики или списков мероприятий, направленных на развитие энергосистемы субъекта Российской Федерации. За исключением случаев, при которых предложения по строительству (реконструкции) объектов электросетевого хозяйства 110 кВ будут являться альтернативными к развитию электрических сетей 35 кВ и ниже. В данном случае в соответствии с проектом новых Правил предоставления информации сетевым организациям и иным хозяйствующим субъектам, владеющим объектами



Ответы на вопросы, поступившие в рамках всероссийского совещания по новой системе перспективного развития электроэнергетики

№	Вопрос	Развернутый ответ
		электросетевого хозяйства, в срок до 1 марта необходимо предоставить в АО «СО ЕЭС» данные предложения с приложением к ним: описания схемно-режимных и режимно-балансовых ситуаций в электрической сети напряжением 6–110 кВ, описания схемно-режимных мероприятий, реализуемых для обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима, математических расчетных моделей, использованных при проведении расчетов электроэнергетических режимов, карты-схемы размещения объектов электроэнергетики 6–110 кВ
34.	В настоящее время в отношении группы компаний Сибирская генерирующая компания наблюдается завышение объемов выработки электроэнергии в сводном прогнозном балансе производства и потребления электроэнергии (ежегодно отклонение плана от факта 12-20%). Как пояснили в ФАС России выработка э/э планируется от завышенных ожиданий по потреблению э/э. В связи с этим первоочередной задачей видится разумное планирование потребления, основанное не на завышенных ожиданиях субъектов РФ от увеличения численности населения и масштабов производства. Так как проанонсирован отказ от схем и программ перспективного развития субъектов Российской Федерации при планировании, возможно ли использование взамен следующего подхода к планированию прогнозных показателей производства/выработки электрической энергии: - на первый год планового периода определять потребление исходя из среднего значения фактической выработки электрической энергии за последние 3-5 лет, предшествующих текущему году; - на второй и последующие годы планового периода изменение объемов производства/выработки электрической энергии производить в соответствии с изменениями аналогичных показателей топливно-энергетических балансов субъектов РФ, муниципальных образований, разработанных в соответствии с Порядком составления топливно-энергетических балансов субъектов Российской Федерации, муниципальных образований, утвержденным приказом Минэнерго России от 29.10.2021 № 1169?	Методика прогнозирования потребления электрической энергии и мощности определяется проектом методических указаний по проектированию развития энергосистем, утверждение которых планируется в декабре 2022 года со вступлением в силу 01.01.2023



Ответы на вопросы, поступившие в рамках всероссийского совещания по новой системе перспективного развития электроэнергетики

№	Вопрос	Развернутый ответ
35.	Как осуществляется согласование схемы и программы развития электроэнергетических систем России с территориальными сетевыми организациями и соответствующая процедура взаимодействия?	<p>Механизм согласования с территориальными сетевыми организациями (далее - ТСО) в рамках новой системы планирования перспективного развития электроэнергетики России не предусмотрен, но обосновывающие материалы, направляемые ТСО в системный оператор будут учитываться при принятии решений о развитии электроэнергетических систем России.</p> <p>В рамках новой процедуры планирования перспективного развития электроэнергетики субъектам электроэнергетики и потребителям электрической энергии необходимо предоставлять системному оператору исходные данные в порядке, объеме и сроки, предусмотренные Правилами предоставления информации, необходимой для осуществления оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике. Данные Правила предоставления информации были утверждены Минэнерго России приказом от 13.02.2019 № 102, с вводом новой процедуры ранее установленные требования будут расширены. Данные изменения должны быть официально внесены в декабре 2022 года и вступить в силу с 01.01.2023 года.</p> <p>Согласно проекту новых Правил предоставления информации сетевые организации и иные хозяйствующие субъекты, владеющие объектами электросетевого хозяйства, ежегодно в срок до 1 марта необходимо предоставлять следующую информацию в АО «СО ЕЭС»:</p> <ul style="list-style-type: none">- предложения по увеличению трансформаторной мощности подстанций 110 кВ, для которых зафиксировано или прогнозируется с учетом роста нагрузки превышение допустимой нагрузки трансформаторного оборудования, с приложением результатов расчетов загрузки подстанций, в которых должна быть отражена: фактическая нагрузка трансформаторов в дни контрольных замеров, сведения о техническом состоянии и перегрузочной способности трансформаторов, возможность перевода нагрузки на другие источники питания, сведения о фактической максимальной и прогнозной загрузке подстанций;- предложения по строительству (реконструкции) объектов электросетевого хозяйства 110 кВ, в том числе являющихся альтернативными к развитию электрических сетей 35 кВ и ниже, с приложением к данным предложениям: описания схемно-режимных и режимно-балансовых ситуаций в электрической сети напряжением 6 – 110 кВ, описания схемно-режимных мероприятий, реализуемых для обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима, математических расчетных моделей, использованных при проведении расчетов электроэнергетических режимов, карты-схемы размещения объектов электроэнергетики 6-110 кВ;- предложения по реализации мероприятий, направленных на снижение недоотпуска электрической энергии потребителям с приложением сведений о фактическом ущербе от недоотпуска электрической энергии по каждому году пятилетнего периода, предшествующего году представления информации, а также электронные копии документов, подтверждающих возмещение ущерба от недоотпуска электрической энергии



Ответы на вопросы, поступившие в рамках всероссийского совещания по новой системе перспективного развития электроэнергетики

№	Вопрос	Развернутый ответ
36.	Предусматривается наличие одного или нескольких вариантов развития электроэнергетических систем России?	В рамках новой системы перспективного развития электроэнергетики России предполагается наличие в СиПР ЭЭС России только наиболее вероятного (базового) сценария развития. Вариативность не предполагается
37.	Каковы требования, предъявляемые к обоснованию необходимости включения мероприятий по строительству линий электропередачи и подстанций, проектный номинальный класс напряжения которых составляет 110 кВ и выше (заключенные договоры об осуществлении технологического присоединения/выданные технические условия для осуществления технологического присоединения/поданные заявки на технологическое присоединение/выданные исходные данные для разработки документации по планировке территории)?	<p>В рамках новой процедуры планирования перспективного развития электроэнергетики субъектам электроэнергетики и потребителям электрической энергии необходимо предоставлять системному оператору исходные данные в порядке, объеме и сроки, которые будут предусмотрены Правилами предоставления информации, необходимой для осуществления оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике. Согласно Плану-графику подготовки нормативных правовых актов, необходимых для реализации Федерального закона от 11.06.2022 № 174-ФЗ, утвержденному Заместителем Председателя Правительства РФ А.В. Новаком 01.07.2022 № 7430п-П51 Правила предоставления информации должны быть утверждены в декабре 2022 года и вступить в силу с 01.01.2023 года, расширяя требования действующих Правил предоставления информации, введенных приказом Минэнерго России от 13.02.2019 № 102.</p> <p>Согласно проекту новых Правил предоставления информации с 01.01.2023 (в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах – с 01.01.2024) планируется, что сетевые организации и иные хозяйствующие субъекты, владеющие объектами электросетевого хозяйства, ежегодно в срок до 1 марта предоставляют следующую информацию в АО «СО ЕЭС»:</p> <ul style="list-style-type: none">- предложения по увеличению трансформаторной мощности подстанций 110 кВ, для которых зафиксировано или прогнозируется с учетом роста нагрузки превышение допустимой нагрузки трансформаторного оборудования, с приложением результатов расчетов загрузки подстанций, в которых должна быть отражена: фактическая нагрузка трансформаторов в дни контрольных замеров, сведения о техническом состоянии и перегрузочной способности трансформаторов, возможность перевода нагрузки на другие источники питания, сведения о фактической максимальной и прогнозной нагрузке подстанций;- предложения по строительству (реконструкции) объектов электросетевого хозяйства 110 кВ, в том числе являющихся альтернативными к развитию электрических сетей 35 кВ и ниже, с приложением к данным предложениям: описания схемно-режимных и режимно-балансовых ситуаций в электрической сети напряжением 6–110 кВ, описания схемно-режимных мероприятий, реализуемых для обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима, математических расчетных моделей, использованных при проведении расчетов электроэнергетических режимов, карты-схемы размещения объектов электроэнергетики 6–110 кВ;- предложения по реализации мероприятий, направленных на снижение недоотпуска электрической энергии потребителям с приложением сведений о фактическом ущербе от недоотпуска электрической энергии по каждому году пятилетнего периода, предшествующего году представления информации, а также электронные копии документов, подтверждающих возмещение ущерба от недоотпуска электрической энергии.



Ответы на вопросы, поступившие в рамках всероссийского совещания по новой системе перспективного развития электроэнергетики

№	Вопрос	Развернутый ответ
		<p>При этом стоит отметить, что в соответствии с пунктом 10 статьи 6.1 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (в редакции Федерального закона от 11.06.2022 № 174-ФЗ) для технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем в период до 01.01.2024 будут разрабатываться отдельные СиПР электроэнергетики субъектов Российской Федерации, требования к которым подробно описаны в действующей редакции постановления Правительства Российской Федерации от 17.10.2009 № 823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики»</p>
38.	<p>Каков принцип определения перспективной нагрузки подстанции номинальным классом напряжения 110 кВ и выше, необходимость применения соответствующих коэффициентов с учетом требований законодательства Российской Федерации?</p>	<p>Методика прогнозирования потребления определяется проектом методических указаний по проектированию развития энергосистем, утверждение которых планируется в декабре 2022 года и вступление в силу – 01.01.2023. В том числе в данных методических указаниях будут приведены и закреплены:</p> <ul style="list-style-type: none">- коэффициент, учитывающий набор мощности потребителями электрической энергии, энергопринимающие устройства которых планируются к технологическому присоединению при реализации инвестиционного проекта;- коэффициент, учитывающий совмещение максимума потребления электрической энергии (мощности) потребителями электрической энергии, энергопринимающие устройства которых планируются к технологическому присоединению при реализации инвестиционного проекта
39.	<p>Каков порядок действий территориальной сетевой организации при невключении мероприятий по строительству линий электропередачи и подстанций, проектный номинальный класс напряжения которых составляет 110 кВ и выше, в схему и программу развития электроэнергетических систем России с учетом наличия заключенных с заявителями и действующих договоров об осуществлении технологического присоединения, техническими условиями к которым предусмотрены данные мероприятия?</p>	<p>В рамках новой системы планирования перспективного развития электроэнергетики России мероприятия, реализация которых необходима для обеспечения технической возможности технологического присоединения энергопринимающих устройств и объектов по производству электрической энергии к электрическим сетям, в утверждаемую часть схемы и программы развития электроэнергетических систем России включаться не будут, а будут учитываться в качестве исходных данных. Процесс реализации данных мероприятий регулируется Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861, а также непосредственно договорами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям</p>
40.	<p>Какие полномочия ОИВ субъектов Российской Федерации при разработке и рассмотрении проектов схем и программ развития электроэнергетических систем России планируется установить? Планируется ли обязательное согласование с субъектами Российской Федерации схем и программ развития</p>	<p>Полномочия ОИВ субъектов Российской Федерации заключаются в следующем. ОИВ субъектов Российской Федерации рассматривают проект схем и программ перспективного развития электроэнергетики субъектов Российской Федерации (далее - СиПР ЭЭС России) в части, касающейся территории соответствующих субъектов Российской Федерации, в порядке и пределах, которые установлены Правилами разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики (пункт 7 статьи 6.1 ФЗ № 35, далее – Правила). Данные Правила будут утверждены в декабре 2022 года и вступят в силу с 01.01.2023.</p>



Ответы на вопросы, поступившие в рамках всероссийского совещания по новой системе перспективного развития электроэнергетики

№	Вопрос	Развернутый ответ
	<p>электроэнергетических систем России, касающихся территории этих субъектов? Будет ли установлен порядок обязательного согласования с уполномоченным ОИВ субъектов Российской Федерации схем и программ развития электроэнергетических систем России, касающихся территории этих субъектов?</p>	<p>В соответствии с проектом Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики планируется, что в рамках новой процедуры разработки СиПР ЭЭС России уполномоченный ОИВ субъекта Российской Федерации рассматривает в течение 20 дней с момента направления системным оператором в ОИВ проекта СиПР ЭЭС России на предмет:</p> <p>а) учета в проекте инвестиционных проектов, реализация которых подтверждена уполномоченными ОИВ субъектов Российской Федерации;</p> <p>б) наличия в среднесрочном периоде дефицита тепловой энергии и мощности, подтвержденного утвержденной схемой теплоснабжения и требующего строительства (реконструкции) источников тепловой энергии, в энергорайонах, в которых в соответствии с проектом СиПР ЭЭС России выявлен дефицит электрической энергии и мощности в среднесрочный период и планируется реализация мероприятий по развитию электроэнергетики, и направляет в адрес системного оператора мотивированное заключение за подписью руководителя (заместителя руководителя) такого ОИВ.</p> <p>По результатам рассмотрения полученных от ОИВ субъектов Российской Федерации заключений системный оператор в течение 15 рабочих дней формирует и направляет в ОИВ субъектов Российской Федерации позицию разработчика по замечаниям и предложениям, содержащимся в таких заключениях.</p> <p>Системный оператор дорабатывает проект СиПР ЭЭС России с учетом результатов общественного обсуждения, рассмотрения заключений ОИВ субъектов Российской Федерации и размещает доработанный проект СиПР ЭЭС России на своем сайте</p>
41.	<p>Предполагается ли вариативность при разработке системным оператором схем и программ развития электроэнергетических систем России? Например, базовый и оптимистический вариант либо базовый и региональный вариант, учитывая пункт 4 статьи 6.1. Федерального закона 26.03.2006 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»? (полагаем целесообразным применить такой подход для возможности учета мероприятий при развитии территорий, включая мероприятия, выполняемые за счет платы за технологическое присоединение, устанавливаемой по индивидуальному проекту, мероприятий по переустройству сетей)</p>	<p>В рамках новой системы перспективного развития электроэнергетики России предполагается наличие в схеме и программе развития электроэнергетических систем России только наиболее вероятного (базового) сценария развития. Вариативность не предполагается.</p> <p>В рамках новой системы планирования перспективного развития электроэнергетики России мероприятия, реализация которых необходима для обеспечения технической возможности технологического присоединения энергопринимающих устройств и объектов по производству электрической энергии к электрическим сетям, в утверждаемую часть схемы и программы развития электроэнергетических систем России включаться не будут, а будут учитываться в качестве исходных данных. Процесс реализации данных мероприятий регулируется Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861, а также непосредственно договорами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям</p>
42.	<p>При принятии решений о включении в схему и программу развития электроэнергетических систем России</p>	<p>Процедура разработки схемы и программы развития электроэнергетических систем России (далее – СиПР ЭЭС России) синхронизирована с постановлением Правительства Российской Федерации</p>



Ответы на вопросы, поступившие в рамках всероссийского совещания по новой системе перспективного развития электроэнергетики

№	Вопрос	Развернутый ответ
	<p>мероприятий по выводу из эксплуатации генерирующего объекта, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, включая входящее в его состав оборудование, будут ли учтены положения Правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.01.2021 № 86, требующие получение решения о согласовании вывода из эксплуатации источника тепловой энергии в порядке, установленном Правилами вывода в ремонт и из эксплуатации источников тепловой энергии и тепловых сетей, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 06.09.2012 № 889?</p>	<p>Федерации от 30.01.2021 № 86 «Об утверждении правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, а также о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу совершенствования порядка вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации». Все решения по объектам электроэнергетики 110 кВ и выше (35 кВ и выше в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах), имеющие соответствующее решение от уполномоченного ОИВ, будут учтены в СиПР ЭЭС России</p>
43.	<p>Планируется ли предусмотреть порядок урегулирования разногласий на уровне субъекта Российской Федерации до направления схем и программ развития электроэнергетических систем России для утверждения в Минэнерго России?</p>	<p>ОИВ субъектов Российской Федерации рассматривают проект схемы и программы развития электроэнергетических систем России (далее – СиПР ЭЭС России) в части, касающейся территории соответствующих субъектов Российской Федерации, в порядке и пределах, которые устанавливаются Правилами разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики (пункт 7 статьи 6.1 ФЗ № 35, далее – Правила). Данные Правила будут утверждены в декабре 2022 года и вступят в силу с 01.01.2023.</p> <p>В соответствии с проектом Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики планируется, что в рамках новой процедуры разработки СиПР ЭЭС России уполномоченный ОИВ субъекта Российской Федерации рассматривает в течение 20 дней с момента направления системным оператором в ОИВ проекта СиПР ЭЭС России на предмет:</p> <ul style="list-style-type: none">а) учета в проекте СиПР ЭЭС России инвестиционных проектов, реализация которых подтверждена уполномоченными ОИВ субъектов Российской Федерации;б) наличия в среднесрочном периоде дефицита тепловой энергии и мощности, подтвержденного утвержденной схемой теплоснабжения и требующего строительства (реконструкции) источников тепловой энергии, в энергорайонах, в которых в соответствии с проектом СиПР ЭЭС России выявлен дефицит электрической энергии и мощности в среднесрочный период и планируется реализация мероприятий по развитию электроэнергетики, и направляет в адрес системного оператора мотивированное заключение за подписью руководителя (заместителя руководителя) такого ОИВ.<p>По результатам рассмотрения полученных от ОИВ субъектов Российской Федерации заключений системный оператор в течение 15 рабочих дней формирует и направляет в ОИВ субъектов Российской Федерации позицию разработчика по замечаниям и предложениям, содержащимся в таких заключениях.</p>



Ответы на вопросы, поступившие в рамках всероссийского совещания по новой системе перспективного развития электроэнергетики

№	Вопрос	Развернутый ответ
		Системный оператор дорабатывает проект СиПР ЭЭС России с учетом результатов общественного обсуждения, рассмотрения заключений ОИВ субъектов Российской Федерации и размещает доработанный проект СиПР ЭЭС России на своем сайте
44.	Есть ли возможность при подготовке методических указаний для субъектов Российской Федерации – городов Федерального значения, предусмотреть рекомендацию в схеме и программе развития электроэнергетических систем России представить мероприятия по развитию электрических сетей напряжением 35 кВ с целью обеспечения размещения и выполнения мероприятий по реконструкции и строительству таких подстанций?	<p>В связи с тем, что электрические сети классом напряжения 35 кВ и ниже, а для технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем классом напряжения ниже 35 кВ, не являются системообразующими, решения по мероприятиям, направленным на их развитие, будут приниматься собственниками данных сетей самостоятельно, за исключением случаев, при которых предложения по строительству (реконструкции) объектов электросетевого хозяйства 110 кВ с прилагаемыми в соответствии с проектом Правил предоставления информации обосновывающими материалами, будут являться альтернативными к развитию электрических сетей 35 кВ и ниже.</p> <p>При этом формируемая в соответствии с новой процедурой планирования перспективного развития схема и программа развития электроэнергетических систем России будет содержать в себе технические решения и информацию по объектам электроэнергетики 110 кВ и выше (35 кВ и выше в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах) в разрезе всех субъектов Российской Федерации, на которые распространяется действие статьи 6.1 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (в редакции Федерального закона от 11.06.2022 № 174-ФЗ)</p>
45.	В связи с принятием Федерального закона от 11.06.2022 №174-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике» и отдельные законодательные акты Российской Федерации», добавляются новые функции АО «СО ЕЭС», а именно участие в расследовании причин аварий в электроэнергетике и осуществление систематизации информации об авариях в электроэнергетике в порядке, установленном Правительством Российской Федерации. Систематизацией информации по каким отключениям (класс напряжения отключенного оборудования) будет заниматься АО «СО ЕЭС», где и как эта информация будет размещена, чтобы воспользоваться ею при проверке показателей надежности и качества ТСО?	Данный вопрос находится за рамками темы «Новая система планирования перспективного развития электроэнергетики». Процедура участия АО «СО ЕЭС» в расследовании причин аварий в электроэнергетике и осуществления систематизации информации об авариях в электроэнергетике в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, не является частью новой системы планирования перспективного развития электроэнергетики
46.	Каким образом ОИВ субъектов РФ участвуют в разработке СиПР ЭЭС России?	Участие ОИВ субъектов Российской Федерации заключается в следующем. ОИВ субъектов Российской Федерации рассматривают проект СиПР ЭЭС России в части, касающейся территории соответствующих субъектов Российской Федерации, в порядке и пределах, которые установлены Правилами разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики



Ответы на вопросы, поступившие в рамках всероссийского совещания по новой системе перспективного развития электроэнергетики

№	Вопрос	Развернутый ответ
		<p>(пункт 7 статьи 6.1 ФЗ № 35, далее – Правила). Данные Правила будут утверждены в декабре 2022 года и вступят в силу с 01.01.2023.</p> <p>В соответствии с проектом Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики планируется, что в рамках новой процедуры разработки СиПР ЭЭС России уполномоченный ОИВ субъекта Российской Федерации рассматривает в течение 20 дней с момента направления системным оператором в ОИВ проекта СиПР ЭЭС России на предмет:</p> <p>а) учета в проекте инвестиционных проектов, реализация которых подтверждена уполномоченными ОИВ субъектов Российской Федерации;</p> <p>б) наличия в среднесрочном периоде дефицита тепловой энергии и мощности, подтвержденного утвержденной схемой теплоснабжения и требующего строительства (реконструкции) источников тепловой энергии, в энергорайонах, в которых в соответствии с проектом СиПР ЭЭС России выявлен дефицит электрической энергии и мощности в среднесрочный период и планируется реализация мероприятий по развитию электроэнергетики, и направляет в адрес системного оператора мотивированное заключение за подписью руководителя (заместителя руководителя) такого ОИВ.</p> <p>По результатам рассмотрения полученных от ОИВ субъектов Российской Федерации заключений системный оператор в течение 15 рабочих дней формирует и направляет в ОИВ субъектов Российской Федерации позицию разработчика по замечаниям и предложениям, содержащимся в таких заключениях.</p> <p>Системный оператор дорабатывает проект СиПР ЭЭС России с учетом результатов общественного обсуждения, рассмотрения заключений ОИВ субъектов Российской Федерации и размещает доработанный проект СиПР ЭЭС России на своем сайте</p>
47.	Когда будут приняты новые/внесены изменения в существующие подзаконные акты, нормативные документы в части, касающейся разработки СиПР ЭЭС России (постановление Правительства РФ от 17.10.2009 № 823, Правила разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики и Методические указания по проектированию развития энергосистем)?	<p>Перечень изменений в подзаконные акты предусматривается Планом-графиком подготовки нормативных правовых актов, необходимых для реализации Федерального закона от 11.06.2022 № 174-ФЗ (утв. Заместителем Председателя Правительства РФ А.В. Новаком 01.07.2022 № 7430п-П51), основной объем изменений планируется к утверждению на декабрь 2022 года (с вступлением в силу с 01.01.2023), в частности ввод в действие (внесение изменений) по следующим нормативно-правовым актам:</p> <ul style="list-style-type: none">- Правила предоставления информации, необходимой для осуществления оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике (расширение приказа от 13.02.2019 № 102);- Правила формирования и поддержания в актуальном состоянии цифровых информационных и перспективных расчетных моделей электроэнергетических систем для целей перспективного развития электроэнергетики (новые);- Порядок раскрытия (предоставления) цифровых информационных и перспективных расчетных моделей электроэнергетических систем (новый);



Ответы на вопросы, поступившие в рамках всероссийского совещания по новой системе перспективного развития электроэнергетики

№	Вопрос	Развернутый ответ
		<ul style="list-style-type: none">- Правила разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики и внесение изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации (новые);- Формы и форматы предоставления ФОИВ, ОИВ исходных данных, учитываемых при разработке документов перспективного развития электроэнергетики (новые);- Методические указания по проектированию развития энергосистем (новые);- Правила утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики ПП РФ № 977 (дополненные);- Основные положения функционирования розничных рынков (ОПФРР) ПП РФ № 442 (дополненные)
48.	Перечень исходных данных, который ОИВ субъекта РФ должен предоставить в Системный оператор для разработки СиПР ЭЭС России?	<p>ОИВ субъектов Российской Федерации рассматривают проект СиПР ЭЭС России в части, касающейся территории соответствующих субъектов Российской Федерации, в порядке и пределах, которые установлены Правилами разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики (пункт 7 статьи 6.1 ФЗ № 35, далее – Правила). Данные Правила будут утверждены в декабре 2022 года и вступят в силу с 01.01.2023. В соответствии с проектом Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики планируется, что в рамках новой процедуры разработки СиПР ЭЭС России уполномоченный ОИВ субъекта Российской Федерации рассматривает в течение 20 дней с момента направления системным оператором в ОИВ проекта СиПР ЭЭС России на предмет:</p> <ul style="list-style-type: none">а) учета в проекте инвестиционных проектов, реализация которых подтверждена уполномоченными ОИВ субъектов Российской Федерации;б) наличия в среднесрочном периоде дефицита тепловой энергии и мощности, подтвержденного утвержденной схемой теплоснабжения и требующего строительства (реконструкции) источников тепловой энергии, в энергорайонах, в которых в соответствии с проектом СиПР ЭЭС России выявлен дефицит электрической энергии и мощности в среднесрочный период и планируется реализация мероприятий по развитию электроэнергетики, и направляет в адрес системного оператора мотивированное заключение за подписью руководителя (заместителя руководителя) такого ОИВ. <p>По результатам рассмотрения полученных от ОИВ субъектов Российской Федерации заключений системный оператор в течение 15 рабочих дней формирует и направляет в ОИВ субъектов Российской Федерации позицию разработчика по замечаниям и предложениям, содержащимся в таких заключениях.</p> <p>Системный оператор дорабатывает проект СиПР ЭЭС России с учетом результатов общественного обсуждения, рассмотрения заключений ОИВ субъектов Российской Федерации и размещает доработанный проект СиПР ЭЭС России на своем сайте</p>
49.	Будут ли учитываться в СиПР ЭЭС России предложения ОИВ субъекта РФ по реализации мероприятий в	В связи с тем, что электрические сети классом напряжения 35 кВ и ниже, а для технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем классом напряжения ниже 35 кВ,



Ответы на вопросы, поступившие в рамках всероссийского совещания по новой системе перспективного развития электроэнергетики

№	Вопрос	Развернутый ответ
	электрических сетей 35 кВ и ниже, которые влияют на разработку мероприятий по развитию сети 110 кВ и выше?	не являются системообразующими, решения по мероприятиям, направленным на их развитие, будут приниматься вне рамок разработки СиПР ЭЭС, за исключением случаев, при которых предложения по строительству (реконструкции) объектов электросетевого хозяйства 110 кВ с прилагаемыми в соответствии с проектом Правил предоставления информации обосновывающими материалами, будут являться альтернативными к развитию электрических сетей 35 кВ и ниже. При этом формируемая в соответствии с новой процедурой планирования перспективного развития схема и программа развития электроэнергетических систем России будет содержать в себе технические решения и информацию по объектам электроэнергетики 110 кВ и выше (35 кВ и выше в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах) в разрезе всех субъектов Российской Федерации, на которые распространяется действие статьи 6.1 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (в редакции Федерального закона от 11.06.2022 № 174-ФЗ)
50.	Планируется ли в рамках СиПР ЭЭС России рассматривать различные сценарии/варианты развития субъекта РФ (в том числе рассматривать более благоприятный прогноз ввода недвижимости), соответственно и различные сценарии/варианты прогноза спроса на электрическую энергию по энергосистеме субъекта РФ, и, как следствие мероприятия по развитию электросетевого хозяйства для различных сценариев/вариантов?	В действующей системе перспективного развития включение в схему и программу развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации иных вариантов развития, в дополнение к базовому варианту, оставалось на усмотрение ОИВ субъектов Российской Федерации. В рамках новой системы перспективного развития электроэнергетики России предполагается наличие в схеме и программе развития электроэнергетических систем России только наиболее вероятного (базового) сценария развития
51.	Каким образом будет синхронизироваться разработка СиПР ЭЭС и схемы теплоснабжения, с учетом, что схема теплоснабжения разрабатывается на основе генплана, в который заложены нагрузки, отличные от СиПР ЭЭС России?	Синхронизация разработки схемы и программы развития электроэнергетических систем России (далее – СиПР ЭЭС России) и схем теплоснабжения предполагается через процедуру рассмотрения уполномоченным ОИВ субъекта Российской Федерации проекта СиПР ЭЭС России, полученного от системного оператора, на наличие в среднесрочном периоде дефицита тепловой энергии и мощности, подтвержденного утвержденной схемой теплоснабжения и требующего строительства (реконструкции) источников тепловой энергии, в энергорайонах, относящихся в соответствии с проектом СиПР ЭЭС к территориям технологически необходимой генерации. Данная процедура будет определена в нормативно-правовых актах, реализующих положения Федерального закона от 11.06.2022 № 174-ФЗ
52.	В соответствии с пунктом 11 статьи 6.1 Федерального закона «Об электроэнергетике» системный оператор обеспечивает раскрытие цифровых информационных моделей электроэнергетических систем, а также предоставляет на безвозмездной основе перспективные расчетные модели электроэнергетических систем или фрагменты таких моделей. Подскажите, какой порядок,	Согласно статье 6.1 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» системный оператор обеспечивает раскрытие цифровых информационных моделей электроэнергетических систем для целей перспективного развития электроэнергетики, а также предоставляет другим субъектам электроэнергетики, потребителям электрической энергии и проектным организациям на безвозмездной основе перспективные расчетные модели электроэнергетических систем в части объектов электроэнергетики классом напряжения 110 кВ и выше или фрагменты таких моделей в целях разработки технических решений по



Ответы на вопросы, поступившие в рамках всероссийского совещания по новой системе перспективного развития электроэнергетики

№	Вопрос	Развернутый ответ
	<p>состав, объем, формат, способы, условия и сроки раскрытия (предоставления) указанных моделей планируется закрепить в «Порядке раскрытия цифровых информационных моделей электроэнергетических систем и предоставления системным оператором иным субъектам электроэнергетики, потребителям электрической энергии и проектным организациям перспективные расчетные модели электроэнергетических систем или фрагментов таких моделей для целей перспективного развития электроэнергетики», который должен разработать Минэнерго России?</p>	<p>технологическому присоединению к электрическим сетям, проектирования строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения) объектов электроэнергетики, разработки предложений по перечню мероприятий по обеспечению вывода объектов электроэнергетики из эксплуатации и выполнения необходимых для этого расчетов.</p> <p>Порядок раскрытия (предоставления) цифровых информационных и перспективных расчетных моделей электроэнергетических систем в соответствии с Планом-графиком подготовки нормативных правовых актов, необходимых для реализации Федерального закона от 11.06.2022 № 174-ФЗ (утв. Заместителем Председателя Правительства РФ А.В. Новаком 01.07.2022 № 7430п-П51) будет утвержден в декабре 2022 года и вступит в силу с 01.01.2023.</p> <p>Согласование расчетной модели для расчета установившихся режимов для обоснования включения мероприятий в схему и программу перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации не требуется в связи с отсутствием необходимости формирования данного документа перспективного развития после вступления в силу изменений, описанных в статье 6.1 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (в редакции Федерального закона от 11.06.2022 № 174-ФЗ), а также в связи с информацией, приведенной выше.</p> <p>Модели планируется предоставлять при обращении заинтересованных организаций предоставить данные модели для расчетов под конкретное проектирование</p>
53.	<p>В практике генерации ВИЭ прежде всегда существовала необходимость подтверждения наличия генерирующего объекта ВИЭ (или инвестиционного проекта ВИЭ) в схеме и программе развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации – для прохождения процедуры квалификации и последующего подтверждения соответствия квалифицированного объекта необходимым требованиям. Так как сейчас документы субъектов Российской Федерации укрупняются вплоть до границ ЕЭС России, то у нас есть опасения, что подтвердить наличие того или иного генерирующего объекта ВИЭ в СиПР ЭЭС станет труднее – возрастает вероятность некорректного написания наименования и параметров объекта.</p> <p>В связи с этим при разработке форматов СиПР ЭЭС и форм, в соответствии с которыми у субъектов электроэнергетики будет запрашиваться необходимая информация, будет ли предусмотрена графа «Код ГТП» для объектов генерации и крупных потребителей ОРЭМ, которая повысит</p>	<p>В соответствии с Правилами разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики (будут утверждены в декабре 2022 года и вступят в силу с 01.01.2023) по всем объектам по производству электрической энергии, в том числе функционирующим на основе использования возобновляемых источников энергии, при включении их в схему и программу развития электроэнергетических систем России будет выполнена привязка каждого генерирующего объекта к субъекту Российской Федерации с указанием кода ГТП, аналогично подходам, применяемым в до настоящего времени при формировании схемы и программы развития единой энергетической системы России</p>



Ответы на вопросы, поступившие в рамках всероссийского совещания по новой системе перспективного развития электроэнергетики

№	Вопрос	Развернутый ответ
	возможность идентификации включенных в СиПР ЭЭС объектов электроэнергетики?	
54.	Просьба отнестись к направленным документам (проект соглашения с ПАО «РусГидро» и проект ТЗ на разработку СиПР)	Данный вопрос находится за рамками темы «Новая система планирования перспективного развития электроэнергетики». Необходимая консультативная помощь от АО «СО ЕЭС» возможна в рабочем порядке
55.	Просим Вас уточнить в какой прогноз должны быть включены объекты для их включения в СиПР РФ?	В действующей системе перспективного развития включение в схему и программу развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации иных вариантов развития, в дополнение к базовому варианту, оставалось на усмотрение ОИВ субъектов Российской Федерации. В рамках новой системы перспективного развития электроэнергетики России предполагается наличие в СиПР ЭЭС России только наиболее вероятного (базового) сценария развития
56.	Когда планируется общественное обсуждение проекта СиПР ЭЭС в рамках новой системы документов планирования в электроэнергетике? Где будут опубликованы извещения об обсуждениях и проект СиПР?	В соответствии с проектом Правил разработки документов перспективного планирования в рамках целевой модели разработки СиПР ЭЭС России для проведения общественного обсуждения проекта схемы и программы развития системный оператор не позднее 1 сентября размещает на своем сайте в открытом доступе: <ul style="list-style-type: none">– проект схемы и программы развития;– обосновывающие материалы;– уведомление о размещении проекта схемы и программы развития с указанием срока, в течение которого принимаются замечания и предложения участников общественного обсуждения и который составляет 30 календарных дней со дня размещения проекта схемы и программы развития, и информации о способе (способах) представления замечаний и предложений. Общественное обсуждение проекта схемы и программы развития, разработанной на 2023–2028 годы (в текущем цикле разработки), осуществляется с учетом следующих особенностей: <ul style="list-style-type: none">– в целях проведения общественного обсуждения проекта схемы и программы развития системный оператор размещает на своем сайте вышеуказанные документы и информацию в срок до 10 января 2023 года;– срок общественного обсуждения составляет 10 календарных дней с даты опубликования проекта схемы и программы развития
57.	29.09.2022 г. направлены дополнительные сведения для включения в СиПР 2023-2028 объекта: "реконструкция ПС 110 кВ Прибрежная" Вопрос: включен ли данный объект в СиПР?	В данный момент схема и программа развития электроэнергетических систем России на 2023–2028 годы (далее – СиПР ЭЭС на 2023–2028 годы) находится на этапе разработки. С учетом направленных от АО «Западная энергетическая компания» материалов по проекту «Реконструкция ПС 110 кВ Прибрежная» в адрес АО «СО ЕЭС» следует, что предусмотренная проектом установка второго силового трансформатора на подстанции связана с техническими условиями на технологическое присоединение к электрическим сетям (далее – ТП) АО «Западная энергетическая компания» заявителя ООО «БАЛТКЕРАМИКА» по II категории надежности электроснабжения. В этой связи данный проект планируется включить в аналитические материалы к СиПР ЭЭС на 2023–2028 годы в качестве мероприятия, обеспечивающего ТП



Ответы на вопросы, поступившие в рамках всероссийского совещания по новой системе перспективного развития электроэнергетики

№	Вопрос	Развернутый ответ
58.	<p>В рамках обеспечения электроснабжения проектируемых центров питания ОАО «РЖД» фиксируется системная проблематика рассинхронизации сроков реализации комплексных инвестиционных проектов ОАО «РЖД» и процедуры технологического присоединения тяговых подстанций со стороны смежных сетевых организаций.</p> <p>Срок выполнения мероприятий технологического присоединения в случае присоединения к объектам ЕНЭС от подачи заявки до оформления АТП составляет до 3,5 лет с учетом необходимости заключения соглашения о порядке взаимодействия в целях выполнения мероприятий по технологическому присоединению по индивидуальному проекту для вновь строящихся тяговых подстанций. В случае ТП к распределительным электрическим сетям исполнение процедуры ТП составляет порядка 2,5 лет.</p> <p>Для подачи заявки в соответствии с ПП РФ № 861 необходимо предоставление документов, подтверждающих владение заявителем земельным участком, на котором расположены (будут располагаться) энергопринимающие устройства заявителя, что также занимает от 0,5 до 1,5 лет.</p> <p>По факту заключения договора ТП сетевая компания включает мероприятия, предусмотренные техническими условиями, в свою инвестиционную программу.</p> <p>Мероприятия по реконструкции существующих объектов электросетевого хозяйства с тарифным источником финансирования объектов, утверждаются в составе инвестиционной программы в соответствии с ПП РФ № 977, в срок до 1 ноября. Таким образом, в случае заключения договора, мероприятия технических условий по реконструкции объектов электросетевого хозяйства будут включены в инвестиционную программу электросетевой компании только 1 ноября.</p> <p>Одновременно с вышесказанным сроки реализации комплексных инвестиционных проектов ОАО «РЖД», например, II этап развития Восточного полигона, развитие железнодорожной инфраструктуры Центрального</p>	<p>В соответствии с методикой прогнозирования потребления, определенной проектом методических указаний по проектированию развития энергосистем (планируемый срок утверждения – в декабре 2022 года, вступления в силу – 01.01.2023), в качестве исходных данных к утверждаемой схеме и программе развития электроэнергетических систем России учитываются инвестиционные проекты при наличии заключенного договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям (в случае технологического присоединения к объектам ЕНЭС по индивидуальному проекту – соглашения о порядке взаимодействия заявителя и сетевой организации в целях выполнения мероприятий по технологическому присоединению по индивидуальному проекту) (далее – договор ТП).</p> <p>Указанные требования методических указаний распространяются на все без исключения субъекты электроэнергетики, информация по объектам которых будет учитываться в схеме и программе развития электроэнергетических систем России (далее – СиПР ЭЭС).</p> <p>В соответствии с изложенным возможность включения в СиПР ЭЭС мероприятий по реконструкции электросетевых объектов сетевых компаний на основании информации ОАО «РЖД» о планах перспективного набора мощности в рамках разработки СиПР ЭЭС на очередной период до подачи соответствующих заявок на технологическое присоединение в электросетевые компании и заключения договоров ТП отсутствует</p>



Ответы на вопросы, поступившие в рамках всероссийского совещания по новой системе перспективного развития электроэнергетики

№	Вопрос	Развернутый ответ
	<p>транспортного узла, четко определены Правительственными программами. Без своевременного строительства новых и реконструкции действующих тяговых подстанций и осуществления их технологического присоединения Правительственные программы не будут исполнены.</p> <p>С учетом вышесказанного, а также информации, полученной в рамках Всероссийского совещания «Новая система планирования перспективного развития электроэнергетики», прошу дать разъяснение по следующим вопросам:</p> <p>1. О возможности включения в СиПР ЭЭС мероприятий по реконструкции электросетевых объектов сетевых компаний на основании предоставляемой ОАО «РЖД», как крупнейшего потребителя услуг по технологическому присоединению и передаче электрической энергии, информации о планах перспективного набора мощностей в рамках процедуры формирования СиПР ЭЭС на очередной период до подачи соответствующих заявок на технологическое присоединение в электросетевые компании.</p> <p>2. В случае реализуемости тезиса по пункту 1, о возможности включения в инвестиционные программы электросетевых компаний мероприятий по реконструкции объектов электросетевых объектов для реализации перспективных проектов ОАО «РЖД» на основании утвержденных СиПР ЭЭС. О необходимом составе документов по перспективному развитию объектов ОАО «РЖД», сроках и порядке их предоставления для формирования СиПР ЭЭС</p>	
59.	<p>Каким образом в СиПР теперь будет учитываться малая генерация (<5 МВт)?</p> <p>Уточнение: <i>Здравствуйте!</i> <i>13.10.2022 я ознакомился с презентацией на сайте https://www.so-ups.ru/news/press-release/press-release-</i></p>	<p>В настоящее время в рамках существующей системы планирования перспективного развития электроэнергетики в соответствии с подпунктом б) пункта 28 постановления Правительства Российской Федерации от 17.10.2009 № 823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики» (далее – постановление Правительства РФ от 17.10.2009 № 823) схемы и программы развития электроэнергетики субъектов Российской Федерации (далее – СиПР субъектов РФ) разрабатываются с учетом результатов использования перспективной расчетной</p>



Ответы на вопросы, поступившие в рамках всероссийского совещания по новой системе перспективного развития электроэнергетики

№	Вопрос	Развернутый ответ
	<p><i>view/news/19242/, затем звонил по номеру +7 (499) 788-15-66 и затем 17.10.22 с номера +7 (985) 923-21-32 получил смс с просьбой связаться с СО.</i></p> <p><i>Меня интересовал порядок и условия включения в СИПР 2023 объектов, учтённых в региональной СИПРЭЭ СПб на 2022 – 2026 г.г.</i></p> <p><i>С одной стороны, Минэнерго в лице П.Н. Сниккарса на совещании 25.08.22 озвучило, что решения, принятые в действующих СИПР'ах останутся в силе в 2023 году.</i></p> <p><i>С другой в презентации объекты менее 5 МВт и 35 кВ оставлены за бортом.</i></p> <p><i>С третьей профильный комитет правительства СПб просто ждёт новых распорядительных документов о порядке разработки СИПР и самостоятельно организовывать рабочую группу, как это делалось в предыдущие годы, не намерен.</i></p> <p><i>Пожалуйста, осветите текущее состояние дел по вопросу разработки СИПР ЭЭС на ближайший период</i></p>	<p>модели для субъектов Российской Федерации и включают в себя существующие и планируемые к строительству и выводу из эксплуатации электрические станции, установленная мощность которых превышает 5 МВт.</p> <p>В рамках подготовки к переходу на новую систему планирования перспективного развития электроэнергетики согласно Плану-графику подготовки нормативных правовых актов, необходимых для реализации Федерального закона от 11.06.2022 № 174-ФЗ (утв. Заместителем Председателя Правительства РФ А.В. Новаком 01.07.2022 № 7430п П51), будут утверждены в декабре 2022 года и вступят в силу с 01.01.2023 Правила разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, в соответствии с подпунктом в) пункта 47 которых схема и программа развития электроэнергетических систем России (далее – СиПР ЭЭС России) должны содержать в себе в отношении каждого года среднесрочного периода перечень планируемых изменений установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии, установленная генерирующая мощность которых равна или превышает 5 МВт, а также объектов по производству электрической энергии установленной генерирующей мощностью менее 5 МВт при условии, что после изменения установленная генерирующая мощность таких объектов составит 5 МВт или более, в единой энергетической системе России (с 01.01.2023) и технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах (с 01.01.2024, далее – ТИТЭС) в результате реализации мероприятий по строительству, реконструкции, модернизации, техническому перевооружению и выводу из эксплуатации объектов по производству электрической энергии или генерирующего оборудования.</p> <p>В соответствии с изложенным изменения в части учета объектов по производству электрической энергии, установленная мощность которых ниже 5 МВт, в рамках новой системы планирования развития электроэнергетики России не планируются.</p> <p>Уточнение:</p> <p><i>В связи с тем, что электрические сети классом напряжения 35 кВ и ниже (для ТИТЭС классом напряжения ниже 35 кВ) не являются системообразующими, решения по мероприятиям, направленным на их развитие, не предполагаются к учету в СиПР ЭЭС России и будут приниматься собственниками данных сетей самостоятельно, за исключением случаев, при которых предложения по строительству (реконструкции) объектов электросетевого хозяйства 110 кВ с прилагаемыми в соответствии с проектом Правил предоставления информации обосновывающими материалами, будут являться альтернативными к развитию электрических сетей 35 кВ и ниже.</i></p> <p><i>В настоящее время в рамках существующей системы планирования перспективного развития электроэнергетики в соответствии с подпунктом в) пункта 28 постановления Правительства РФ от 17.10.2009 № 823 СиПР субъектов РФ разрабатываются с учетом сводных данных по</i></p>



Ответы на вопросы, поступившие в рамках всероссийского совещания по новой системе перспективного развития электроэнергетики

№	Вопрос	Развернутый ответ
60.	Какие критерии использует Системный оператор для расчёта установленной мощности электростанций ЕЭС (минимальный порог мощности, каким требованиям соответствуют ЭСПП, которые включаются в уст. мощность, включается ли собственная генерация промышленности, если она не подключена к ЕНЭС)?	<p><i>развитию электрической сети, класс напряжения которой ниже 110 кВ (то есть детализация по конкретным мероприятиям класса напряжения ниже 110 кВ не требуется)</i></p> <p>В соответствии с проектом Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики (далее – Правила), которые планируются к утверждению в декабре 2022 года и вступят в силу с 01.01.2023, при разработке схемы и программы развития электроэнергетических систем России (далее – СиПР ЭЭС России) установленная мощность существующих электростанций (далее – ЭС), в том числе и ЭС промышленных предприятий, учитывается при расчетах балансовых показателей по синхронным зонам, территориальным энергосистемам, входящим в ЕЭС России, а также с 01.01.2024 по технологически изолированным территориальным электроэнергетическим системам (далее – ТИТЭС) на среднесрочный период только в том случае, если ЭС подключена к ЕЭС России (а также к ТИТЭС с 01.01.2024). При этом перспективные изменения установленной генерирующей мощности ЭС, в том числе и ЭС промышленных предприятий, связанные со строительством, реконструкцией (модернизацией, техническим перевооружением, перемаркировкой), а также с выводом из эксплуатации, равные 5 МВт и более учитываются при разработке СиПР ЭЭС России в соответствии с критериями пункта 59 Правил. Применительно к ЭС промышленных предприятий, технологическое присоединение которых в соответствии с утвержденными техническими условиями для технологического присоединения к электрическим сетям планируется осуществлять одновременно с принадлежащими таким предприятиям энергопринимающими устройствами, перспективная величина установленной мощности должна быть подтверждена наличием договорных обязательств по осуществлению технологического присоединения объекта по производству электрической энергии</p>
61.	Будет ли выходить в СиПР перспективное планирование развития распределительных сетей 0,4-35кВ? Существует ли единая методология анализа перспективное планирование развития распределительных сетей 0,4-35кВ?	В соответствии с проектом Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики (планируются к утверждению в декабре 2022 года, вступают в силу с 01.01.2023) схема и программа развития электроэнергетических систем России (СиПР ЭЭС России) определяет решения по развитию электрических сетей класса напряжения 110 кВ и выше территориальных электроэнергетических систем, входящих в состав ЕЭС России, а также с 01.01.2024 по развитию электрических сетей класса напряжения 35 кВ и выше для технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем. Технические решения по развитию электрических сетей более низкого класса напряжения к включению в СиПР ЭЭС России не предусмотрены