

ПРОТОКОЛ
заседания рабочей группы по обеспечению эффективного взаимодействия
органов исполнительной власти, органов местного самоуправления и
субъектов энергетики при разработке схемы и программы перспективного
развития электроэнергетики Чувашской Республики
г. Чебоксары

25 августа 2020 г.

Председательствовал: С.Н. Лекарев – исполняющий министра промышленности и энергетики Чувашской Республики, руководитель рабочей группы

Присутствовали: Н.С. Голубцов, А.В. Героев, А.Н. Гончаров, Е.Ю. Ерохин, Н.П. Иванова, М.В. Каплунов, Н.В. Картузов, В.Г. Ковалев, А.А. Наволочный, С.М. Охотников, А.Ю. Прокопьев, О.Н. Самсонова, В.М. Семенов, А.Г. Фадеев, В.И. Филиппов, И.М. Шкрыль, В.Г. Ярукин, А.В. Яшнова, Н.М. Павлова

1. Об утверждении технического задания на выполнение работы «Схема и программа перспективного развития электроэнергетики Чувашской Республики на 2022-2026 годы»

Решили:

1. Принять к сведению информацию С.Н. Лекарева, И.М. Шкрыля, Н.В. Картузова, М.В. Каплунова, В.Г. Ковалева.

2. Отметить предложения, направленные филиалом «Марий Эл и Чувашии» ПАО «Т Плюс», о дополнении проект технического задания на выполнение работы «Схема и программа перспективного развития электроэнергетики Чувашской Республики на 2022-2026 годы» (далее – проект ТЗ) пунктом 5.18 (об анализе причин введения со стороны АО «СО ЕЭС» ограничений на минимальный состав включенного генерирующего оборудования и рассмотрении возможных вариантов реализации мероприятий, направленных на исключение работы повышенного состава основного генерирующего оборудования на Чебоксарской ТЭЦ-2 и Новочебоксарской ТЭЦ-3 Филиала «Марий Эл и Чувашии» ПАО «Т Плюс»).

3. Отклонить предложения филиала «Марий Эл и Чувашии» ПАО «Т Плюс» о включении в проект ТЗ пункта 5.18., в связи с тем, что представленный проект ТЗ предусматривает рассмотрение предложений указанных в п.2 в процессе разработки СиПР, а именно:

представление характеристик функционирования энергосистемы Чувашской Республики и анализ режимов работы электрических сетей напряжением 110 кВ и выше за отчетный пятилетний период (п.5.6);

выполнение расчетов электроэнергетических режимов для нормальных и основных ремонтных схем, а также в соответствии с требованиями Методических указаний по устойчивости энергосистем и ГОСТ 58670-2019

«Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Планирование развития энергосистем. Расчеты электроэнергетических режимов и определение решений при перспективном развитии энергосистем. Нормы и требования» на пятилетний период по каждому году потребления электрической энергии и мощности. Расчеты электроэнергетических режимов выполняются для зимних максимальных нагрузок, зимних минимальных нагрузок, летних минимальных нагрузок, летних максимальных нагрузок, паводка (п.5.12).;

на основании расчетов электроэнергетических режимов должны быть разработаны предложения по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше на территории Чувашской Республики для представленных в соответствии с пунктом 5.10 прогнозов потребления электрической энергии и мощности.

4. Отметить предложения, направленные Ковалевым В.Г., о дополнении проекта технического задания вопросами по развитию электрической генерации, с учетом старения генерирующих мощностей ТЭЦ, и определением перспективных мест установки распределенной генерации, а также согласование развития сетевого хозяйств напряжением 110 кВ с развитием городских и районных электрических сетей и генеральными градостроительными планами.

5. Отклонить предложения Ковалева В.Г. о включении в проект ТЗ вышеуказанных пунктов в связи с тем, что:

развитие генерирующих мощностей регионов определяется на стадии разработки СиПР ЕЭС по данным предоставляемым собственниками генерирующего оборудования и органами исполнительной власти региона и не рассматривается на уровне регионального СиПР в соответствии с п.22в, п.23а постановления Правительства Российской Федерации от 17.10.2009 № 823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики»;

необходимость строительства объекта генерации должна подтверждаться схемами теплоснабжения поселений, городских округов, выполняемых в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» и Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»,

отсутствием обоснованного в схеме теплоснабжения объекта генерации в СиПР ЕЭС;

в соответствии с п.28а постановления Правительства Российской Федерации от 17.10.2009 № 823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики» в СиПР региона рассматриваются проекты по развитию территориальных распределительных сетей только классом напряжения 110 кВ и выше. Мероприятия по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше предусмотрено пунктами 5.12, 5.13, 5.15 проекта ТЗ;

Рекомендовать Минпромэнерго Чувашии:

утвердить техническое задание на выполнение работы «Схема и программа перспективного развития электроэнергетики Чувашской Республики на 2022-2026 годы» с учетом принятых предложений;

провести работу по согласованию и утверждению распоряжения Главы Чувашской Республики об утверждении Схемы и программы перспективного развития электроэнергетики Чувашской Республики;

срок: 30.04.2021.

АУ «Центр энергосбережения» Минпромэнерго Чувашии заключить

договор на выполнение работы «Схема и программа перспективного развития электроэнергетики Чувашской Республики на 2022-2026 годы» на основании конкурсных процедур в соответствии с законодательством Российской Федерации и законодательством Чувашской Республики;

срок: 15.10.2020.

6. Участникам рабочей группы по обеспечению эффективного взаимодействия органов исполнительной власти, органов местного самоуправления и субъектов энергетики при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики Чувашской Республики оказать содействие АУ «Центр энергосбережения» Минпромэнерго Чувашии при проведении работ по разработке Схемы и программы перспективного развития энергетики Чувашской Республики на 2022- 2026 годы.

Исполняющий обязанности министра
промышленности и энергетики
Республики, руководитель рабочей группы

С.Н. Лекарев