



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ»

ФИЛИАЛ АО «СО ЕЭС»
«ОБЪЕДИНЕННОЕ ДИСПЕТЧЕРСКОЕ
УПРАВЛЕНИЕ ЭНЕРГОСИСТЕМЫ
СРЕДНЕЙ ВОЛГИ»
(Филиал АО «СО ЕЭС» ОДУ Средней Волги)

Полевая ул., д. 5.
г. Самара, Самарская обл., 443100
Тел.: (846) 279-70-15, 337-30-00 Факс: (846) 279-70-16
E-mail: odusv@odusv.ru; sekr@odusv.ru
http://www.so-ups.ru
ОКПО 59333561 ОГРН 1027700201352
ИНН/КПП 7705454461/631502001

Заместителю Премьер-министра
Республики Татарстан – министру
промышленности и торговли
Республики Татарстан
Каримову А.А.

Директору
Филиала АО «СО ЕЭС»
РДУ Татарстана
Большакову А.В.

29.04.2019 № 05-02-1119-1895
на № 32-11/2765 от 09.04.2019

О рассмотрении проекта инвестиционной
программы ОАО «Сетевая компания»
на 2020-2024 гг.

Уважаемый Альберт Анварович!

В ответ на Ваше обращение Филиал АО «СО ЕЭС» ОДУ Средней Волги рассмотрел проект инвестиционной программы ОАО «Сетевая компания» на 2020-2024 гг. (далее – ИП).

По результатам рассмотрения направляю предложения по доработке проекта ИП согласно Приложению 1 к настоящему письму. Данные предложения сформированы с учетом информации письма ОАО «Сетевая компания» от 23.04.2019 № 201с-14-2017, направленного в адрес Филиала АО «СО ЕЭС» РДУ Татарстана (Приложение 2 к настоящему письму).

Также сообщая, что в ИП включены инвестиционные проекты, необходимость реализации которых обосновывается неудовлетворительным техническим состоянием оборудования. В то же время данная необходимость не подтверждается предоставлением соответствующих корректных обоснований: не заполнена форма D0115_1021602830930_12_0_16_0 ИП (Форма 12. Краткое описание инвестиционной программы. Обоснование необходимости реализации инвестиционных проектов, содержащая в том числе информацию о «Показателе оценки технического состояния»), отсутствует необходимая информация в паспортах инвестиционных проектов, не приложены необходимые подтверждающие документы. Также в ИП по ряду инвестиционных проектов не представлена информация, позволяющая оценить соответствие ИП требованиям пункта 5 Правил утверждения инвестиционных

программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 (например, при переводе ВЛ в КЛ невозможно оценить наличие/отсутствие увеличения пропускной способности ЛЭП). В связи с этим сообщая о невозможности рассмотрения ИП (выдачи заключения) в части следующих инвестиционных проектов:

- Реконструкция ПС 220 кВ Узловая (J_PS_AES_220_0002).
- Реконструкция ПС 220 кВ Письмянкa (J_PS_BES_220_0003).
- Реконструкция ПС 220 кВ Заводская (J_PS_NkES_220_0004).
- Реконструкция ПС 110 кВ Камское Устье (J_PS_BuES_110_0006).
- Реконструкция ПС 110 кВ Тетюши (J_PS_BuES_110_0007).
- Реконструкция ПС 110 кВ Майданы (J_PS_BuES_110_0008).
- Реконструкция ПС 110 кВ Тойма-1 (J_PS_EES_110_0010).
- Реконструкция ПС 110 кВ Кукмор (J_PS_EES_110_0011).
- Реконструкция ПС 110 кВ Водозабор (J_PS_KES_110_0014).
- Реконструкция ПС 110 кВ Искож (J_PS_KES_110_0015) (в части замены силового трансформатора ТРДН 40 МВА, на аналогичный по мощности).
- Реконструкция ПС 110 кВ Заречье (J_PS_KES_110_0017).
- Реконструкция ПС 110 кВ Западная (J_PS_KES_110_0018).
- Реконструкция ПС 110 кВ Арск (J_PS_PES_110_0019).
- Реконструкция ПС 110 кВ Каргали (J_PS_ChES_110_0021).
- Реконструкция схемы электроснабжения ПС 110 кВ Горки (J_PS_KES_110_0012).
- Реконструкция схемы электроснабжения ПС 110 кВ Советская (J_PS_KES_110_0013).
- Реконструкция ВЛ 500 кВ ЗГРЭС – Куйбышевская (J_VL_AES_500_0038).
- Реконструкция ВЛ 220 кВ ЗайГРЭС - ПС Сулеево 2 (1,2 ц.) (J_VL_AES_220_0039).
- Реконструкция ВЛ 110 кВ Кирмени – Мамадыш (J_VL_EES_110_0041).
- Реконструкция ВЛ 110 кВ Казанская ТЭЦ-3 - Площадка-Z 1,2 (J_VL_PES_110_0044) (в части замены участка ВЛ, выполненного проводом АС-240, на КЛ протяженностью 1,73 км).
- Реконструкция ВЛ 110 кВ Водозабор – Западная (J_VL_KES_110_0042).
- Реконструкция ВЛ 110 кВ Заинск - Каргали 1, 2 (J_VL_ChES_110_0045).

- Реконструкция МНК 110 кВ ПС 110 кВ ПП 1,2 - ПС Центр (J_VL_NhES_110_0046).
- Реконструкция МНК 110 кВ Чулман – Шильна (J_VL_NhES_110_0047).
- Реконструкция ВЛ 110 кВ Узловая- Исмагилово (J_VL_AES_110_0108).
- Реконструкция ВЛ 110 кВ Исмагилово - Якеево (J_VL_AES_110_0109).
- Реконструкция КВЛ 110 кВ Магистральная – Восточная (J_VL_KES_110_0111).
- Реконструкция КЛ 110кВ Крыловка – Западная (J_VL_KES_110_0110).
- Реконструкция КВЛ 110 кВ ТЭЦ-1 - Западная, КВЛ 110 кВ Новокремлевская – Западная (J_VL_KES_110_0112).
- Реконструкция ВЛ 110 кВ ТЭЦ-2 – Западная (J_VL_KES_110_0113).

Дополнительно сообщая, что в паспортах следующих инвестиционных проектов:

1. «Техническое перевооружение оборудования связи и средств диспетчерского и технологического управления филиала ОАО «Сетевая компания» Елабужские электрические сети» (J_TU_EES_001_0080):

1.1. По ПС 35 кВ Лубняны, ПС 110 кВ Морты-2, ПС 110 кВ Сетяково, ПС 110 кВ Сардек, ПС 35 кВ Ишкеево, ПС 110 кВ Икшурма, ПС 35 кВ Терси, ПС 110 кВ РОС, ПС 110 кВ СОВ, ПС 110 кВ Шемордан-2, ПС 35 кВ Гари, ПС 110 кВ Морты-2, ПС 35 кВ Контузла, ПС 110 кВ Мичан, ПС 110 кВ Тюлячи, ПС 35 кВ Морты-1, ПС 35 кВ Кама, не являющимися объектами диспетчеризации, предусмотрены мероприятия по организации каналов связи в ЦУС, при этом в графе №2 «Обосновывающие необходимость реализации инвестиционного проекта нормативно-правовые и технические документы (при наличии)» некорректно приводится ссылка на «Технические требования АО «СО ЕЭС» к системам обмена технологической информацией объектов диспетчеризации с диспетчерским центром филиала АО «СО ЕЭС» РДУ Татарстана» (Соглашение № 173 от 26.05.2014)» и «Программу модернизации и расширения систем сбора и передачи информации на подстанциях филиала ОАО «Сетевая компания» Елабужские электрические сети». Технические требования по организации обмена информацией с ОДУ (РДУ), являющиеся приложением №3 к Соглашению № 173 от 26.05.2014

(далее – Технические требования) распространяются только на объекты диспетчеризации (подстанции, на которых оборудование или заходящие на данные подстанции ЛЭП находятся в диспетчерском управлении или диспетчерском ведении), и не определяют требования к каналам связи от подстанций, не являющихся объектами диспетчеризации, и не определяют требования к каналам связи до ЦУС ОАО «Сетевая компания» (далее – ЦУС). Подстанции, не являющиеся объектами диспетчеризации, в программы модернизации и расширения систем сбора и передачи информации на подстанциях филиала ОАО «Сетевая компания» также не включены.

1.2. Для ПС 110 кВ Сабы (узловая подстанция, к которой присоединены только ЛЭП, находящиеся в диспетчерском ведении диспетчерского центра) и ПС 110 кВ Шемордан-1 (проходная подстанция, к которой присоединены только ЛЭП, находящиеся в диспетчерском ведении диспетчерского центра) избыточно предусмотрена организация прямых независимых каналов связи до Филиала АО «СО ЕЭС» РДУ Татарстана (далее – РДУ Татарстана). В соответствии с п. 3.7 «Возможные отступления от технических решений по организации обмена информацией с диспетчерскими центрами» Технических требований (далее – Упрощения) для узловых и проходных подстанций, к которым присоединены только ЛЭП, находящиеся в диспетчерском ведении диспетчерского центра, передача телеметрической информации в РДУ может осуществляться путем ретрансляции из ЦУС/ПО (ПЭС).

2. «Техническое перевооружение оборудования связи и средств диспетчерского и технологического управления филиала ОАО «Сетевая компания» Казанские электрические сети» (J_TU_KES_001_0081):

2.1. Для ПС 110 кВ Александровка избыточно предусмотрена организация прямых независимых каналов связи до РДУ Татарстана, так как в соответствии с утвержденным 12.02.2018 «Укрупненным планом-графиком целевого перераспределения функций технологического управления и ведения ЦУС ОАО «Сетевая компания» в 2022 году планируется передача линий из диспетчерского управления РДУ Татарстана в технологическое управление ЦУС. Для ПС 110 кВ Александровка телефонная связь для оперативных переговоров не требуется, а передача телеметрической информации в РДУ может осуществляться путем ретрансляции из ЦУС/ПО (ПЭС), прямые каналы связи до РДУ не требуются.

2.2. Предусмотрено мероприятие «Реконструкция ВОЛС КЛ АБК КЭС - ПС Портовая - АО Татэнерго» с целью увеличения емкости ВОК для увеличения надежности СДТУ и реализации Целевой модели оперативно-технологического управления ОАО «Сетевая компания», при этом в графе «Обосновывающие необходимость реализации инвестиционного проекта

нормативно-правовые и технические документы (при наличии)» некорректно приводится ссылка на технические требования АО «СО ЕЭС» к системам обмена технологической информацией объектов диспетчеризации с диспетчерским центром филиала АО «СО ЕЭС» РДУ Татарстана» (Соглашение № 173 от 26.05.2014) и «Программу модернизации и расширения систем сбора и передачи информации на подстанциях филиала ОАО «Сетевая компания» Елабужские электрические сети». ПС 110 кВ Портовая не включена в Программы ССПИ ОАО «Сетевая компания» на 2020–2024 годы.

3. «Техническое перевооружение оборудования связи и средств диспетчерского и технологического управления филиала ОАО «Сетевая компания» Набережночелнинские электрические сети» (J_TU_NhES_001_0083) предусмотрены мероприятия по организации прямых каналов связи от ПС 110 кВ Биклянь, ПС 110 кВ Бетьки и ПС 110кВ Тукаевская в ЦУС и РДУ Татарстана, в графе «Обосновывающие необходимость реализации инвестиционного проекта нормативно-правовые и технические документы (при наличии)» некорректно приводится ссылка на «Программу модернизации и расширения систем сбора и передачи информации на подстанциях филиала ОАО «Сетевая компания» Набережночелнинские электрические сети». ПС 110 кВ Биклянь ПС 110 кВ Бетьки и ПС 110кВ Тукаевская (все данные подстанции являются ответственными) в Программе ССПИ Набережночелнинских электрических сетей на 2020–2024 годы отсутствуют и в соответствии с Упрощениями передача телеметрической информации может осуществляться путем ретрансляции телеинформации из ЦУС/ПО (ПЭС), организация прямых каналов связи до РДУ не требуется.

4. «Техническое перевооружение оборудования связи и средств диспетчерского и технологического управления филиала ОАО «Сетевая компания» Приволжские электрические сети» (J_TU_PES_001_0084) по ПС 35 кВ Карадули, ПС 35 кВ Паново, ПС 35 кВ Комсомольская, ПС 35 кВ Лаишево, ПС 35 кВ Именьково, ПС 35 кВ Б.Ключи, ПС 110 кВ Балтаси, ПС 35 кВ Ципья, ПС Янгулово, ПС Карадуван, ПС Салаусь, ПС Кускем, ПС Кугарчино, ПС Б.Елга, (все данные подстанции не являющиеся объектами диспетчеризации), предусмотрены мероприятия по телемеханизации данных ПС, при этом в графе «Обосновывающие необходимость реализации инвестиционного проекта нормативно-правовые и технические документы (при наличии)» некорректно приводится ссылка на «Технические требования АО «СО ЕЭС» к системам обмена технологической информацией объектов диспетчеризации с диспетчерским центром филиала АО «СО ЕЭС» РДУ Татарстана» (Соглашение № 173 от 26.05.2014)». Технические требования на подстанции, не являющиеся объектами диспетчеризации, не распространяются.

5. «Техническое перевооружение оборудования связи и средств диспетчерского и технологического управления филиала ОАО «Сетевая компания» Чистопольские электрические сети» (J_TU_ChES_001_0085):

5.1. Предусмотрены мероприятия по реконструкции АТС на ПС 110 кВ Новошешминск (подстанция не является объектом диспетчеризации) и на Новошешминском РЭС, при этом в графе «Обосновывающие необходимость реализации инвестиционного проекта нормативно-правовые и технические документы (при наличии)» некорректно приводится ссылка на «Технические требования АО «СО ЕЭС» к системам обмена технологической информацией объектов диспетчеризации с диспетчерским центром филиала АО «СО ЕЭС» РДУ Татарстана» (Соглашение № 173 от 26.05.2014)». Технические требования на подстанции, не являющиеся объектами диспетчеризации, не распространяются.

5.2. Предусмотрено мероприятие «Реконструкция системы телемеханики ПС 110 кВ Сарсазы» (ПС 110 кВ Сарсазы не является объектом диспетчеризации) в графе «Обосновывающие необходимость реализации инвестиционного проекта нормативно-правовые и технические документы (при наличии)» некорректно приводится ссылка на письмо Филиала АО «СО ЕЭС» РДУ Татарстана от 08.02.2018 № Р75-в-І-19-346 «О направлении перечня приоритетных ПС для ПМ ССПИ следующего инвестиционного периода». Данная подстанция не была рекомендована указанным письмом РДУ Татарстана к включению в Программу модернизации и расширения систем сбора и передачи информации на подстанциях филиала ОАО «Сетевая компания».

5.3. Предусмотрены мероприятия «Реконструкция системы телемеханики ПС 110 кВ Тиганы», «Строительство системы телемеханики ПС 110 кВ Б.Матаки», «Строительство системы телемеханики и каналов связи ПС 35 кВ Юхмачи», «Реконструкция системы телемеханики ПС 110 кВ Ромодан», «Реконструкция системы телемеханики ПС 110 кВ Салманы», «Реконструкция системы телемеханики ПС 35 кВ Колчурино», «Строительство системы телемеханики и каналов связи ПС 35 кВ Промзона», «Строительство системы телемеханики и каналов связи ПС 35 кВ Саканы», «Строительство системы телемеханики и каналов связи ПС 35 кВ Чув.Чебоксарка», «Строительство системы телемеханики и каналов связи ПС 35 кВ Смена», «Строительство системы телемеханики и каналов связи ПС 35 кВ Н. Алькеево», «Строительство системы телемеханики и каналов связи ПС 35 кВ Вожи», «Строительство системы телемеханики и каналов связи ПС 35 кВ Ким», «Реконструкция источника бесперебойного питания ПС 110 кВ Аксубаево» и «Строительство системы телемеханики ПС 110 кВ Новошешминск», в графе «Обосновывающие необходимость

реализации инвестиционного проекта нормативно-правовые и технические документы (при наличии)» некорректно приводится ссылка на письма Филиала АО «СО ЕЭС» РДУ Татарстана от 08.02.2018 № Р75-в-І-19-346 «О направлении перечня приоритетных ПС для ПМ ССПИ следующего инвестиционного периода» и от 17.02.2017 № Р75-в-І-19-498 «Технические требования по организации обмена технологической информацией, необходимой для управления режимами ЕЭС России», данные подстанции не являются объектами диспетчеризации и не были включены ни в одно из указанных писем РДУ Татарстана.

6. «Техническое перевооружение оборудования связи и средств диспетчерского и технологического управления филиала ОАО «Сетевая компания» Альметьевские электрические сети» (J_TU_AES_001_0077):

6.1. Предусмотрены мероприятия «Телемеханизация ПС 110 кВ Калейкино», «Телемеханизация ПС 110 кВ Горький-3», «Строительство системы кондиционирования ЛАЗ СДТУ Муслюмовского РЭС», «Строительство системы кондиционирования ЛАЗ СДТУ Сармановского РЭС», по которым:

6.1.1. В графе № 1 «Обоснование необходимости реализации инвестиционного проекта, решаемые задачи, описание планируемых результатов» некорректно приводится обоснование «Выполнение Программы модернизации и расширения систем сбора и передачи информации на объектах филиала ОАО «Сетевая компания» АЭС» и «Выполнение технических требований ОАО «СО ЕЭС» к системам обмена технологической информацией объектов диспетчеризации с диспетчерским центром филиала ОАО «СО ЕЭС» РДУ Татарстана».

6.1.2. В графе №2 «Обосновывающие необходимость реализации инвестиционного проекта нормативно-правовые и технические документы (при наличии)» также некорректно приведено обоснование «Выполнение технических требований ОАО «СО ЕЭС» к системам обмена технологической информацией объектов диспетчеризации с диспетчерским центром филиала АО «СО ЕЭС» РДУ Татарстана».

Данные объекты не являются объектами диспетчеризации, не включены в Программу модернизации и расширения систем сбора и передачи информации на объектах филиала ОАО «Сетевая компания» Альметьевские электрические сети на 2020–2024 годы и на них не распространяются Технические требования.

7. «Техническое перевооружение оборудования связи и средств диспетчерского и технологического управления филиала ОАО «Сетевая компания» Буинские электрические сети» (J_TU_BuES_001_0078), в котором предусмотрены мероприятия:

7.1. «Реконструкция ВЛ 110 кВ Фёдоровское - Кайбицы с заменой грозотроса на ОКГТ для организации каналов связи» с организацией каналов связи с ПС 110кВ Федоровское до ПС 110 кВ Кайбицы и с ПС 110 кВ Кайбицы до ДП БуЭС.

7.2. «Реконструкция ВЛ 110 кВ Студенец-Чинчурино с заменой грозотроса на ОКГТ для организации каналов связи на ПС 110 кВ Буинск, ПС 110 кВ Чинчурино» с организацией канала связи с ПС 110 кВ Чинчурино.

7.3. «Реконструкция ВЛ 110 кВ Студенец -Тарханы с отпайкой на ПС 110 кВ Раково с заменой грозотроса на ОКГТ для организации каналов связи на участке ВЛ 110 кВ Студенец – Раково» с организацией канала связи с ПС 110 кВ Раково.

7.4. «Строительство системы телемеханики на ПС 110 кВ Кайбицы».

7.5. «Строительство системы телемеханики на ПС 110 кВ Дрожжаное».

7.6. «Реконструкция радиосвязи БуЭС», с организацией резервного канала связи с ПС 110кВ Федоровское до ПС 110 кВ Кайбицы и с ПС 110 кВ Кайбицы до ДП БуЭС.

В графе №2 «Обосновывающие необходимость реализации инвестиционного проекта нормативно-правовые и технические документы (при наличии)» некорректно приводится ссылка на «выполнение технических требований АО «СО ЕЭС» к системам обмена технологической информацией объектов диспетчеризации с диспетчерским центром филиала АО «СО ЕЭС» РДУ Татарстана (Соглашение №173 от 26.05.2014)». Данные подстанции не являются объектами диспетчеризации и на них не распространяются Технические требования.

8. «Техническое перевооружение оборудования связи и средств диспетчерского и технологического управления филиала ОАО «Сетевая компания» Нижнекамские электрические сети» (J_TU_NkES_001_0082), в котором предусмотрены мероприятия:

8.1. «Организация диспетчерских каналов и каналов передачи данных с ПС Тлякеево в ЦУС ОАО «Сетевая компания», с организацией «основного канала и резервного каналов ТК и ТМ с ПС Тлякеево в ЦУС СК и РДУ Татарстана». ПС Тлякеево не является объектом диспетчеризации и каналы связи с данной ПС в РДУ Татарстана не требуются.

8.2. «Организация диспетчерских каналов и каналов передачи данных с ПС Поселковая в РДУ Татарстана и ЦУС ОАО «Сетевая компания», с «организацией диспетчерских каналов и каналов передачи данных с ПС Поселковая в РДУ Татарстана и ЦУС ОАО «Сетевая компания». ПС Поселковая не является объектом диспетчеризации и каналы связи с данной ПС в РДУ Татарстана не требуются.

8.3. «Телемеханизация ПС Белая с организацией каналов диспетчерской связи и передачи технологической информации до ЦУС ОАО «Сетевая компания» и ДП НкЭС» с «организацией основного канала и резервного каналов ТК и ТМ с ПС Белая в ЦУС СК и РДУ Татарстана». ПС Белая не является объектом диспетчеризации и каналы связи с данной ПС в РДУ Татарстана не требуются.

8.4. «Телемеханизация ПС Атомстрой-2 с организацией каналов связи до ЦУС ОАО «Сетевая компания» и ДП НкЭС» с «организацией основного канала и резервного каналов ТК и ТМ с ПС Атомстрой-2 в ЦУС СК и РДУ Татарстана». ПС Атомстрой-2 не является объектом диспетчеризации и каналы связи с данной ПС в РДУ Татарстана не требуются.

8.5. «Телемеханизация ПС Сухарево с организацией каналов связи до ЦУС ОАО «Сетевая компания» и ДП НкЭС» с «организацией основного канала и резервного каналов ТК и ТМ с ПС Сухарево в ЦУС СК и РДУ Татарстана». ПС Сухарево не является объектом диспетчеризации и каналы связи с данной ПС в РДУ Татарстана не требуются.

8.6. «Строительство отпайки ВОЛС до ПС Ст.Матвеевка от существующей магистральной ВОЛС по ВЛ 110кВ Мензелинск - Поисево с организацией каналов связи до РДУ Татарстана и ЦУС ОАО «Сетевая компания». ПС Ст.Матвеевка не является объектом диспетчеризации и каналы связи с данной ПС в РДУ Татарстана не требуются. Также в описании данного проекта приведены недействующие документы: «Соглашение № СДУ-С-В-8/2008 о технологическом взаимодействии по оперативно-диспетчерскому управлению ЕЭС России» от 07.11.2008.

8.7. «Строительство отпайки ВОЛС до ПС Коноваловка от существующей магистральной ВОЛС по ВЛ 110кВ Заводская - Мензелинск с организацией каналов связи до РДУ Татарстана и ЦУС ОАО «Сетевая компания». ПС Коноваловка не является объектом диспетчеризации и каналы связи с данной ПС в РДУ Татарстана не требуются. Также в описании данного проекта приведены недействующие документы: «Соглашение № СДУ-С-В-8/2008 о технологическом взаимодействии по оперативно-диспетчерскому управлению ЕЭС России» от 07.11.2008.

8.8. «Строительство отпайки ВОЛС до ПС Дружба от существующей магистральной ВОЛС по ВЛ 110кВ Мензелинск - Поисево с организацией каналов связи до РДУ Татарстана и ЦУС ОАО «Сетевая компания». ПС Дружба не является объектом диспетчеризации и каналы связи с данной ПС в РДУ Татарстана не требуются. Также в описании данного проекта приведены недействующие документы: «Соглашение № СДУ-С-В-8/2008 о технологическом взаимодействии по оперативно-диспетчерскому управлению ЕЭС России» от 07.11.2008.

Необходимо исключить излишние требования по организации информационного обмена в направлении РДУ Татарстана с указанных объектов и исключить некорректные ссылки на Технические требования, программы ССПИ, Соглашение № 173.

Отдельно обращаю внимание, что в указанных паспортах инвестиционных проектов используется ссылка на документ: «Правила оперативно-диспетчерского управления в энергосистемах (СО 153-34.20.118-2003)», в нем шифр не соответствует наименованию документа.

Приложение: 1. на 5 л. в 1 экз.
2. на 2 л. в 1 экз.

Заместитель генерального директора



Д.В. Гребенников

Должковой Григорий Александрович
(665) 27-64
(846)279-77-64

Заключение
по инвестиционной программе субъекта электроэнергетики

Филиал АО «СО ЕЭС»
ОДУ Средней Волги
(место составления) « 26 » 04 20 19 г.

Заключение выдано Министерству промышленности и торговли Республики Татарстан
(Минэнерго России, наименование органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, наименование субъекта электроэнергетики)
по проекту корректировки инвестиционной программы (ИП) ОАО «Сетевая компания» на период 2020 – 2024 гг.
(наименование субъекта электроэнергетики)

Проект ИП рассмотрен Филиалом АО «СО ЕЭС» ОДУ Средней Волги в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» (далее – ПП РФ 977). В результате рассмотрения АО «СО ЕЭС» установлено:

I. Мероприятия по основному (первичному) электротехническому оборудованию

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Год реализации (постановки под напряжение) в соответствии с проектом ИП	Предложения по доработке проекта ИП / документ-основание (при наличии)	Возможные риски для энергосистемы	Документы, предусматривающие мероприятия и сроки их реализации					
					СиПР ЕЭС России на 7-летний период	СиПР ЕЭС субъекта Российской Федерации на 5-летний период	СиПР субъекта Российской Федерации на 5-летний период, утвержденная в период предшествующий периоду	ИП субъекта электроэнергетики, утвержденная в период предшествующий периоду	ИП иного субъекта электроэнергетики, осуществление мероприятий на объектах которого требуется в рамках координации ввода объектов	ИИ
1	Реконструкция ПС 110 кВ Прикамская (I_PS_EES_110_0009)	2020	Исключить из проекта ИП мероприятия по сооружению отпайки на ПС Прикамская от ВЛ-110 кВ Елабуга - Мортъ-2 в связи отсутствием данного мероприятия в СиПР РТ****, а также отсутствием режимно-балансовых обоснований	Риски для энергосистемы отсутствуют	-	-	-	-	-	-
2	Реконструкция ПС 110 кВ Искож (I_PS_KES_110_0015)	2024	Исключить из проекта ИП мероприятия по замене силового трансформатора ТДНГ 20 МВА на силовой трансформатор ТРДН 40 МВА в связи с отсутствием данного мероприятия в СиПР РТ, а также отсутствием режимно-балансовых обоснований	Риски для энергосистемы отсутствуют	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Год реализации (постановки под напряжение) в соответствии с проектом ИП	Предложения по доработке проекта ИП / документ-основание (при наличии)	Возможные риски для энергосистемы	Документы, предусматривающие мероприятия и сроки их реализации					
					СлПР ЕЭС России* на 7-летний период	СлПР ЕЭС России на 7-летний период, утвержденная в предшествующем периоде**	СлПР субъекта Российской Федерации на 5-летний период, утвержденная в предшествующем периоде***	СлПР субъекта Российской Федерации на 5-летний период, утвержденная в предшествующем периоде****	ИП субъекта энергетики, утвержденная в предшествующем периоде*****	ИП иного субъекта энергетики, осуществляющие мероприятия на объектах которого требуется в рамках координации ввода объектов
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
3.	Реконструкция ПС 110 кВ Северная (J_PS_KES_110_0016)	2023	Исключить из проекта ИП мероприятие по замене двух силовых трансформаторов ТРДН 2х25 МВА на силовой трансформатор ТРДН 40 МВА в связи с отсутствием данного мероприятия в СлПР РТ, а также отсутствием режимно-балансовых обоснований	Риски для энергосистемы отсутствуют	-	-	-	-	-	-
4.	Реконструкция ПС 110 кВ Б.Магаки (J_PS_ChES_110_0020)	2021	Исключить из проекта ИП мероприятие по замене силового трансформатора ТДТН-110/35/10 16 МВА на два трансформатора ТДТН-110/35/10 по 10 МВА каждый в связи с отсутствием данного мероприятия в СлПР РТ, а также отсутствием режимно-балансовых обоснований	Риски для энергосистемы отсутствуют	-	-	-	-	-	-
5.	Реконструкция ВЛ 110 кВ Чинчурино-Тетюши (J_VL_BuES_110_0040)	2020	Исключить из проекта ИП мероприятие по замене участка ВЛ 110 кВ Чинчурино-Тетюши 14,7 км с увеличением сечения провода с АС 70/19 на АС 120/19 в связи с отсутствием данного мероприятия в СлПР РТ, а также отсутствием режимно-балансовых обоснований	Риски для энергосистемы отсутствуют	-	-	-	-	2015	-
6.	Реконструкция ВЛ 110 кВ Заводская - КНС-7 1 со строительством оттайки на ПС Шильна (J_VL_NhES_110_0043)	2020	Исключить из проекта ИП мероприятие по строительству КЛ 110 кВ от опоры № 93 существующей ВЛ 110 кВ Заводская - КНС-7 1 до ПС 110 кВ Шильна в связи с отсутствием данного мероприятия в СлПР РТ, а также отсутствием режимно-балансовых обоснований	Риски для энергосистемы отсутствуют	-	-	-	-	-	-
7.	Реконструкция ВЛ 110 кВ Казанская ТЭЦ-3 - Площадка-Z 1,2 (J_VL_PES_110_0044)	2021	Исключить из проекта ИП мероприятие по замене провода АС-95 на участке ВЛ протяженностью 9,37 км на провод АС-185 в связи с отсутствием данного мероприятия в СлПР РТ, а также отсутствием режимно-балансовых обоснований	Риски для энергосистемы отсутствуют	-	-	-	-	-	-
8.	Строительство ПС 110 кВ Ферма (J_PS_KES_110_0114)	2024	Исключить из проекта ИП мероприятие по строительству ПС 110 кВ Ферма с трансформаторами 2х40 МВА с	Риски для энергосистемы отсутствуют	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Год реализации (постановки под напряжением) в соответствии с проектом ИП	Предложения по доработке проекта ИП / документ-основание (при наличии)	Возможные риски для энергосистемы	Документы, предусматривающие мероприятия и сроки их реализации					
					СиПР ЕЭС России* на 7- летний период	СиПР ЕЭС России на 7-летний период, утвержден- ная в предшеств- ующем периоде**	СиПР субъекта Российской Федерации на 5-летний период***	СиПР субъекта Российской Федерации на 5-летний период, утвержденная в предшествую- щем периоде****	ИП субъекта электро- энергетики, утвержден- ная в предшеств- ующем периоде*****	ИП иного субъекта электро- энергетики, осуществле- ние мероприятий на объектах которого требуется в рамках координации ввода объектов
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
9.	Строительство КЛ 110 кВ Центральная-Ферма (J_VL_KES_110_0115)	2023	Исключить из проекта ИП мероприятие по строительству КЛ 110 кВ Центральная – Ферма 1 в связи с отсутствием данного мероприятия в СиПР РТ, а также отсутствием режимно-балансовых обоснований	Риски для энергосистемы отсутствуют	–	–	–	–	–	–
10.	Строительство КЛ 110 кВ Южная-Ферма (J_VL_KES_110_0116)	2023	Исключить из проекта ИП мероприятие по строительству КЛ 110 кВ Южная - Ферма в связи с отсутствием данного мероприятия в СиПР РТ, а также отсутствием режимно- балансовых обоснований	Риски для энергосистемы отсутствуют	–	–	–	–	–	–
11.	Строительство ВЛ 110 кВ Балтасы-Апазово (J_VL_PES_035_0118)	2024	Исключить из проекта ИП мероприятие по строительству ВЛ 110 кВ Балтасы - Апазово в связи с отсутствием данного мероприятия в СиПР РТ, а также отсутствием режимно- балансовых обоснований	Риски для энергосистемы отсутствуют	–	–	–	–	–	–
12.	Реконструкция ПС 110 кВ Шильна (J_PS_NhES_110_0100)	2022	Исключить из проекта ИП мероприятие по замене силовых трансформаторов 2х25 МВА на 2х25/40 МВА в связи с отсутствием в СиПР РТ корректных обоснований необходимости реализации данного мероприятия (в т.ч. отсутствуют утвержденные технические условия на технологическое присоединение (далее – ТУ на ТП), включающие в себя необходимость реализации данного мероприятия). Возможно сохранение мероприятия в ИП в объеме проектно-изыскательских работ	Риски для энергосистемы отсутствуют	–	–	–	2021	2019	–
13.	Реконструкция ПС 110 кВ Азино (J_PS_KES_110_0097)	2022	Исключить из проекта ИП мероприятие по замене силовых трансформаторов Т 25/40 и 40 МВА на 2х40/63 МВА в связи с	Риски для энергосистемы отсутствуют	–	–	–	2021	2019	–

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Год реализации (постановки под напряжение) в соответствии с проектом ИП	Предложения по доработке проекта ИП / документ-основание (при наличии)	Возможные риски для энергосистемы	Документы, предусматривающие мероприятия и сроки их реализации					
					СиПР ЕЭС России* на 7- летний период	СиПР ЕЭС России на 7-летний период, утвержден- ная в предшеств- ующем периоде**	СиПР субъекта Российской Федерации на 5-летний период***	СиПР субъекта Российской Федерации на 5-летний период, утвержденная в предшествую- щем периоде****	ИП субъекта электро- энергетики, утвержден- ная в предшеств- ующем периоде*****	ИП иного субъекта электро- энергетики, осуществле- ние мероприятий на объектах которого требуется в рамках координации ввода объектов
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
			отсутствием в СиПР РТ корректных обоснований необходимости реализации данного мероприятия (в т.ч. отсутствуют утвержденные ТУ на ТП, включающие в себя необходимость реализации данного мероприятия). Возможно сохранение мероприятия в ИП в объеме проектно-изыскательских работ							
14.	Строительство ПС 110 кВ Верхний Услон (J_PS_BuES_110_0093)	2020	Исключить из проекта ИП мероприятия по строительству ПС 110 кВ Верхний Услон 2х10 МВА с подключением ее отпайкой от существующих ВЛ 110 кВ Свяжск – Ипполис и Исаково – Ипполис в связи с отсутствием в СиПР РТ корректных режимно-балансовых обоснований необходимости реализации данных мероприятий (в т.ч. отсутствуют утвержденные ТУ на ТП, включающие в себя необходимость реализации данных мероприятий). Возможно сохранение мероприятий в ИП в объеме проектно-изыскательских работ	Риски для энергосистемы отсутствуют	–	–	–	2020	2019	–
15.	Строительство ВЛ 110 кВ к ПС 110 кВ Верхний Услон (J_VL_BuES_110_0094)	2020	Исключить из проекта ИП мероприятия по замене силовых трансформаторов Т-1 16 МВА и Т-2 10 МВА на 2х25 МВА в связи с отсутствием данного мероприятия в СиПР РТ, а также отсутствием режимно-балансовых обоснований. Возможно сохранение мероприятия в ИП в объеме проектно-изыскательских работ	Риски для энергосистемы отсутствуют	–	–	–	2020	2019	–
16.	Реконструкция ПС 110 кВ Мирная (J_PS_KES_110_0096)	2023	Исключить из проекта ИП мероприятия по замене силовых трансформаторов Т-1 16 МВА и Т-2 10 МВА на 2х25 МВА в связи с отсутствием данного мероприятия в СиПР РТ, а также отсутствием режимно-балансовых обоснований. Возможно сохранение мероприятия в ИП в объеме проектно-изыскательских работ	Риски для энергосистемы отсутствуют	–	–	–	2025	–	–

* – проект Схемы и программы развития ЕЭС России на 2019-2025 гг.

** – утвержденная Схема и программа развития ЕЭС России на 2018-2014 гг.

*** – утвержденная Схема и программа развития электроэнергетики Республики Татарстан на 2019 год с перспективой до 2024 года.

**** – утвержденная Схема и программа развития электроэнергетики Республики Татарстан на 2018 год с перспективой до 2023 года. (далее – СиПР РТ).

***** – утвержденная инвестиционная программа ОАО «Сетевая компания» на 2015-2019 гг.

II. Мероприятия по оборудованию систем технологического управления (вторичному электротехническому оборудованию)

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Год реализа- ции в соответ- ствии с проектом ИП	Предложения по доработке проекта ИП	Возможные риски для энергосистемы	Документы, предусматривающие мероприятия и сроки их реализации		
					Документ-основание	ИП субъекта электроэнергетики, утвержденная в предшествующем периоде	ИП иного субъекта электроэнергетики, осуществление мероприятий на объектах которого требуется в рамках координации ввода объектов
-	-	-	-	-	-	-	-

Заместитель генерального директора

Д.В. Гребенников