



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.so-ups.ru; sekr@odusv.so-ups.ru
<http://www.so-ups.ru>
ОКПО 59333561 ОГРН 1027700201352
ИНН/КПП 7705454461/631502001

Заместителю министра
промышленности и торговли
Республики Татарстан
Минибаеву М.Ф.

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

30.04.2024 № 05-82-ТД-19-1701
на № 32-11/3134 от 17.04.2021

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

Уважаемый Марат Файзрахманович!

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

По результатам рассмотрения направляю предложения по доработке проекта ИП согласно приложению к настоящему письму.

Обращаю внимание, что по ряду инвестиционных проектов (Реконструкция ПС 220 кВ Магистральная (J_PS_KES_220_0090), Реконструкция ПС 110 кВ Шильна (J_PS_NhES_110_0100), Реконструкция ПС 220 кВ Узловая (J_PS_AES_220_0002) и другие) срок окончания их реализации, указанный в форматах предоставления ИП, не соответствует сроку, указанному в паспортах инвестиционных проектов.

Приложение: на 5 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)

« 30 » 04 2021 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».

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 ¹	СиПР ЕЭС России на 7-летний период, утвержденная в предшествующем периоде ²	СиПР субъекта Российской Федерации на 5-летний период ³	СиПР субъекта Российской Федерации на 5-летний период, утвержденная в предшествующем периоде ⁴	ИП субъекта электроэнергетики, утвержденная в предшествующем периоде ⁵	ИП иного субъекта электроэнергетики, осуществление мероприятий на объектах которого требуется в рамках координации ввода объектов
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Реконструкция ПС 220 кВ Магистральная (J PS KES 220 0090)	2025	В проекте ИП изменить срок реализации инвестиционного проекта J PS KES 220 0090 с 2025 на 2024 год	Риски для энергосистемы отсутствуют	2024	2024		2024	2024	–
2.	Реконструкция ПС 110 кВ Пестрецы (J PS PES 110 0104)	2024	В проекте ИП изменить срок реализации инвестиционного проекта J PS PES 110 0104 с 2024 на 2023 год	Риски для энергосистемы отсутствуют	–	–		2023	2021	–
3.	Строительство ПС 110 кВ Сокуры с заходами ВЛ 110 кВ	2023	В проекте ИП изменить срок реализации инвестиционного проекта J PS PES 110 0103 с 2023 на 2022 год, а	Риски для энергосистемы отсутствуют	–	–		2022 (2x6,3 МВА)	2022	–

¹ – Проект схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2021 – 2027 годы.

² – Схема и программа развития Единой энергетической системы России на 2020 – 2026 годы, утвержденная приказом Минэнерго России от 30.06.2020 № 508.

³ – Схема и программа развития электроэнергетики Республики Татарстан, утвержденная в 2021 году в порядке и сроки, которые установлены Правительством Российской Федерации, отсутствует.

⁴ – Схема и программа развития электроэнергетики Республики Татарстан на 2020 год с перспективой до 2025 года, утвержденная распоряжением Президента Республики Татарстан от 30.07.2020 № 229 ДСП.

⁵ – Инвестиционная программа ОАО «Сетевая компания» на 2020–2024 годы, утвержденная приказом Министерства промышленности и торговли Республики Татарстан от 28.12.2019 № 264-ОД.

№ 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 ¹	СиПР ЕЭС России на 7-летний период, утвержденная в предшествующем периоде ²	СиПР субъекта Российской Федерации на 5-летний период ³	СиПР субъекта Российской Федерации на 5-летний период, утвержденная в предшествующем периоде ⁴	ИП субъекта энергетики, утвержденная в предшествующем периоде ⁵	ИП иного субъекта энергетики, осуществление мероприятий на объектах которого требуется в рамках координации ввода объектов
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	(J_PS_PES_110_0103)		также вместо установки трансформаторов мощностью 10 МВА каждый предусмотреть установку трансформаторов мощностью 6,3 МВА каждый							
4.	Реконструкция КВЛ 110 кВ ТЭЦ-1 - Западная, КВЛ 110 кВ Новокремлевская - Западная (J_VL_KES_110_0112)	2023	В проекте ИП в инвестиционном проекте J_VL_KES_110_0112 вместо замены участка ЛЭП длиной 2х2,5 км необходимо предусмотреть замену участка ЛЭП длиной 2х3,67 км	Риски для энергосистемы отсутствуют	-	-		2023 (2х3,67 км)	2023	-
5.	Реконструкция КЛ 110 кВ Крыловка - Западная (J_VL_KES_110_0110)	2022	В проекте ИП изменить срок реализации инвестиционного проекта J_VL_KES_110_0110 с 2022 на 2021 год	Риски для энергосистемы отсутствуют	-	-		2021	2021	-
6.	Реконструкция ПС 110 кВ Прикамская (J_PS_EES_110_0009)	2021	Исключить из проекта ИП мероприятие по строительству отпайки ВЛ 110 кВ Елабуга - Морты-2 в связи с отсутствием режимно-балансового обоснования необходимости реализации мероприятия. В АО «СО ЕЭС» отсутствует информация о действующих технических условиях на технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям, которыми предусматривается реализация данного мероприятия	Риски для энергосистемы отсутствуют	-	-		-	2020	-
7.	Реконструкция ПС 110 кВ Мирная (J_PS_KES_110_0096)	-	В инвестиционный проект J_PS_KES_110_0096 включить мероприятие по замене на ПС 110 кВ Мирная трансформаторов мощностью 16 МВА и 10 МВА на аналогичные (без увеличения трансформаторной мощности) со сроком реализации в 2024 году	Риски для энергосистемы отсутствуют	-	-		2024	2023	-
8.	Реконструкция ВЛ 110 кВ Водозабор - Западная (J_VL_KES_110_0042)	-	В инвестиционный проект J_VL_KES_110_0042 включить мероприятие по переводу воздушных участков с проводом сечением АС-120/19 в КЛ 110 кВ (ориентировочной	Риски для энергосистемы отсутствуют	-	-		2024	2024	-

№ 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 ¹	СиПР ЕЭС России на 7-летний период, утвержденная в предшествующем периоде ²	СиПР субъекта Российской Федерации на 5-летний период ³	СиПР субъекта Российской Федерации на 5-летний период, утвержденная в предшествующем периоде ⁴	ИП субъекта энергетики, утвержденная в предшествующем периоде ⁵	ИП иного субъекта энергетики, осуществление мероприятий на объектах которого требуется в рамках координации ввода объектов
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
			протяженностью 3 км) без увеличения пропускной способности со сроком реализации в 2024 году							
9.	Реконструкция ВЛ 110 кВ Заводская - КНС-7 1 со строительством отпайки на ПС Шильна (J_VL_NhES_110_0043)	2022	В проекте ИП изменить срок реализации инвестиционного проекта J_VL_NhES_110_0043 с 2022 на 2021 год	Риски для энергосистемы отсутствуют	-	-		2021	2020	-
10.	Реконструкция ПС 110 кВ Шильна (J_PS_NhES_110_0100)	2025	В проекте ИП изменить срок реализации инвестиционного проекта J_VL_KES_110_0110 с 2025 на 2023 год	Риски для энергосистемы отсутствуют	-	-		2023	2022	-
11.	Реконструкция ПС 110 кВ ЗЯБ (J_PS_NhES_110_0101)	2025	В проекте ИП изменить срок реализации инвестиционного проекта J_VL_KES_110_0110 с 2025 на 2024 год	Риски для энергосистемы отсутствуют	-	-		2024	2023	-
12.	Реконструкция КВЛ 110 кВ Магистральная - Восточная (ГИР) (J_VL_KES_110_0111)	2021	В проекте ИП предусмотреть выполнение строительно-монтажных работ по переводу воздушного участка ЛЭП в кабель (ориентировочной протяженностью 15 км) без увеличения пропускной способности со сроком реализации в 2023 году	Риски для энергосистемы отсутствуют	-	-		2023	2023	-

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

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Год реализации в соответствии 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
1.	Реконструкция ПС 220 кВ Узловая (J_PS_AES_220_0002)	2025	В проекте ИП изменить срок реализации инвестиционного проекта J_PS_AES_220_0002 для реализации мероприятий по доведению ССПИ (с приведением соответствующей детализации в паспорте инвестиционного проекта) до необходимых требований к объему передаваемых ТИ/ТС с ПС 220 кВ Узловая в Филиал АО «СО ЕЭС» РДУ Татарстана с 2025 на 2024 год	Отсутствие телеинформации и телесигнализации в необходимом объеме приводит к ухудшению наблюдаемости, качества планирования и управления электроэнергетическим режимом энергосистемы.	Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанциях филиала ОАО «Сетевая компания» Альметьевские электрические сети на 2020 – 2024 годы, утвержденная Заместителем генерального директора-техническим директором ОАО «Сетевая компания» И.Р. Галимзяновым 22.04.2019	2024	–
2.	Модернизация ССПИ на ПС 220 кВ Абдрахманово	–	В проекте ИП предусмотреть и детализировать (в паспорте проекта) мероприятия по выполнению строительно-монтажных и пуско-наладочных работ по модернизации ССПИ на ПС 220 кВ Абдрахманово со сроком реализации в 2024 году	Отсутствие каналов телефонной связи для оперативных переговоров между ДЦ и объектами электроэнергетики приводит к наличию промежуточных звеньев передачи диспетчерских команд при изменении эксплуатационного состояния ЛЭП, находящихся в диспетчерском управлении ДЦ, и увеличению времени ликвидации аварии в энергосистеме		–	–
3.	Модернизация ССПИ на ПС 220 кВ Сулеево	–	В проекте ИП предусмотреть и детализировать (в паспорте проекта) мероприятия по выполнению строительно-монтажных и пуско-наладочных работ по модернизации ССПИ на ПС 220 кВ Сулеево со сроком реализации в 2024 году			–	–
4.	Модернизация ССПИ и организация цифровых каналов связи на ПС 110 кВ Акташ	–	В проекте ИП предусмотреть и детализировать (в паспорте проекта) мероприятия по выполнению строительно-монтажных и пуско-наладочных работ по модернизации ССПИ со сроком реализации в 2024 году и организации цифровых каналов связи на ПС 110 кВ Акташ со сроком реализации в 2021 году			–	–
5.	Реконструкция ОРУ 220 кВ ПС 500 кВ Бугульма (J_PS_BES_500_0087)	2024	В проекте ИП изменить срок реализации инвестиционного проекта J_PS_BES_500_0087 для реализации мероприятий по доведению ССПИ (с приведением соответствующей детализации в паспорте инвестиционного проекта) до необходимых требований к объему передаваемых ТИ/ТС с ПС 500 кВ Бугульма в Филиал АО «СО ЕЭС» РДУ Татарстана с 2024 на 2022 год	Отсутствие телеинформации и телесигнализации в необходимом объеме приводит к ухудшению наблюдаемости, качества планирования и управления электроэнергетическим режимом энергосистемы	Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанциях филиала ОАО «Сетевая компания» Бугульминские электрические сети на 2020 – 2024 годы, утвержденная Заместителем генерального директора-техническим директором ОАО «Сетевая компания» И.Р. Галимзяновым 22.04.2019	2022	–
6.	Реконструкция ПС 220 кВ Тойма-2 (J_PS_EES_220_0089)	2025	В проекте ИП необходимо изменить срок реализации инвестиционного проекта J_PS_EES_220_0089 для реализации мероприятий по доведению ССПИ (с приведением соответствующей детализации в паспорте инвестиционного проекта) до необходимых требований к объему передаваемых ТИ/ТС с ПС 220 кВ Тойма-2 в Филиал АО «СО ЕЭС» РДУ Татарстана с 2025 на 2022 год		Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанциях филиала ОАО «Сетевая компания» Елабужские электрические сети на 2020 – 2024 годы, утвержденная Заместителем генерального директора-техническим директором ОАО «Сетевая компания» И.Р. Галимзяновым 22.04.2019	2022	–

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Год реализации в соответствии 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
7.	Реконструкция ПС 220 кВ Магистральная (J_PS_KES_220_0090)	2025	В проекте ИП необходимо изменить срок реализации инвестиционного проекта J_PS_KES_220_0090 для реализации мероприятий по доведению ССПИ (с приведением соответствующей детализации в паспорте инвестиционного проекта) до необходимых требований к объему передаваемых ТИ/ТС с ПС 220 кВ Магистральная в Филиал АО «СО ЕЭС» РДУ Татарстана с 2025 на 2024 год	Отсутствие телеинформации и телесигнализации в необходимом объеме приводит к ухудшению наблюдаемости, качества планирования и управления электроэнергетическим режимом энергосистемы.	Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанциях филиала ОАО «Сетевая компания» Казанские электрические сети на 2020 – 2024 годы, утвержденная Заместителем генерального директора-техническим директором ОАО «Сетевая компания» И.Р. Галимзяновым 22.04.2019	2024	–
8.	Организация цифровых каналов связи на ПС 500 кВ Киндери	–	В проекте ИП предусмотреть и детализировать (в паспорте проекта) мероприятия по выполнению строительно-монтажных и пуско-наладочных работ по организации цифровых каналов связи на ПС 500 кВ Киндери со сроком реализации в 2023 году	Отсутствие каналов телефонной связи для оперативных переговоров между ДЦ и объектами электроэнергетики приводит к наличию промежуточных звеньев передачи диспетчерских команд при изменении эксплуатационного состояния ЛЭП, находящихся в диспетчерском управлении ДЦ, и увеличению времени ликвидации аварии в энергосистеме	Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанциях филиала АО «Сетевая компания» Нижнекамские электрические сети на 2020 – 2024 годы, утвержденная Заместителем генерального директора-техническим директором АО «Сетевая компания» И.Р. Галимзяновым в 2021 году	–	–
9.	Модернизация ССПИ на ПС 110 кВ Загородная	–	В проекте ИП предусмотреть и детализировать (в паспорте проекта) мероприятия по выполнению строительно-монтажных и пуско-наладочных работ по модернизации ССПИ на ПС 110 кВ Загородная со сроком реализации в 2024 году		Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанциях филиала ОАО «Сетевая компания» Приволжские электрические сети на 2020 – 2024 годы, утвержденная Заместителем генерального директора-техническим директором ОАО «Сетевая компания» И.Р. Галимзяновым 17.12.2020	–	–
10.	Модернизация ССПИ на ПС 110 кВ Красный ключ	–	В проекте ИП предусмотреть и детализировать (в паспорте проекта) мероприятия по выполнению строительно-монтажных и пуско-наладочных работ по модернизации ССПИ на ПС 110 кВ Красный ключ со сроком реализации в 2024 году			–	–
11.	Модернизация ССПИ на ПС 110 кВ Волна	–	В проекте ИП предусмотреть и детализировать (в паспорте проекта) мероприятия по выполнению строительно-монтажных и пуско-наладочных работ по модернизации ССПИ на ПС 110 кВ Волна со сроком реализации в 2022 году			–	–

Заместитель генерального директора



Д.В. Гребенников