



Заместителю
Министра энергетики
Российской Федерации

В.М. Кравченко

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ»**

Китайгородский проезд, д. 7, стр. 3,
Москва, Россия, 109074
Тел.: (495) 627-83-55 Факс: (495) 627-95-15
E-mail: secr@so-ups.ru
<http://www.so-ups.ru>

24.08.2016

№ ИЗ1-И-3-13-10349

на № 09-3837

от 25.07.2016

О доработанном проекте корректировки ИП
ПАО «МРСК Юга» на 2016 – 2022 гг.

Уважаемый Вячеслав Михайлович!

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 №977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» направляю заключение по доработанному проекту корректировки инвестиционной программы ПАО «МРСК Юга» на 2016 – 2022 годы (приложение).

Приложение: на 5 л. в 1 экз.

Заместитель Председателя Правления

С.А. Павлушко

А.Н. Барченко
(499) 788-17-91

Заключение
по инвестиционной программе субъекта электроэнергетики

АО «СО ЕЭС», г. Москва
(место составления)

« 09 » августа 2016 г.

Заключение выдано Минэнерго России
(Минэнерго России, наименование органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, наименование субъекта электроэнергетики)
по проекту инвестиционной программы (ИП) ПАО «МРСК Юга» (наименование субъекта электроэнергетики) на период 2016-2022 гг.

Проект ИП рассмотрен АО «СО ЕЭС» 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					
					Проект СиПР ЕЭС России на 7-летний период	СиПР ЕЭС России на 7-летний период, утвержденная в предшествующем периоде	СиПР субъекта Российской Федерации на 5-летний период	СиПР субъекта Российской Федерации на 5-летний период, утвержденная в предшествующем периоде	ИП субъекта электроэнергетики, утвержденная в предшествующем периоде	ИП иного субъекта электроэнергетики, осуществление мероприятий на объектах которого требуется в рамках координации ввода объектов
1.	Заходы ВЛ-110 кВ Развилка-2 на ПС 220/110/10/6 кВ Садовая ПО «Правобережные электрические сети» филиала ПАО «МРСК Юга» - «Волгоградэнерго».	2018	В проекте инвестиционной программы необходимо скорректировать срок реализации мероприятия по выполнению заходов ВЛ-110 кВ "Развилка-2" на ПС 220/110/10/6 кВ "Садовая" с 2018 года на 2017 год.	В соответствии с расчетами электроэнергетических режимов, в период летнего максимума нагрузки 2017 года в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Волгоградская ГРЭС-Садовая с отпайками (ВЛ 110 кВ №3) при аварийном отключении ВЛ 110 кВ Волгоградская ГРЭС-Кировская-Строительная (ВЛ 110 кВ № 22) имеет место перегрузка: - на 26,2% относительно длительно допустимой токовой нагрузки (на 5,1 % относительно аварийной допустимой токовой нагрузки) провода ВЛ 110кВ Волгоградская ГРЭС - Кировская -	-	-	2017	2017	2018	Утвержденная ИП ПАО «ФСК ЕЭС» на 2016-2020 гг. (реконструкция ПС 220 кВ Садовая – 2017).

№ 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					
					Проект СиПР ЕЭС России на 7- летний период	СиПР ЕЭС России на 7-летний период, утвержден- ная в предшест- вующем периоде	СиПР субъекта Российской Федерации на 5-летний период	СиПР субъекта Российской Федерации на 5-летний период, утвержден- ная в предшествую- щем периоде	ИП субъекта электро- энергетики, утвержден- ная в предшест- вующем периоде	ИП иного субъекта электро- энергетики, осуществле- ние мероприятий на объектах которого требуется в рамках координации ввода объектов
				Сарепта-1 (ВЛ 110кВ № 21) луч на ПС 220 кВ Кировская; - на 48,9% относительно длительно допустимой токовой нагрузки (на 23,8 % относительно аварийной допустимой токовой нагрузки) провода 1 СШ 110 кВ и ошиновки в ячейке ВЛ 110 кВ №21 на Волгоградской ГРЭС; - на 24,6% относительно длительно допустимой токовой нагрузки (на 3,6 % относительно аварийной допустимой токовой нагрузки) ошиновки в ячейке ВЛ 110 кВ Развилка-2 на Волгоградской ГРЭС. Для ввода параметров электроэнергетического режима в область допустимых значений требуется ввод ГВО в объеме 32 МВт.						
2.	Реконструкция ПС 110/10/6 кВ АС-6 с заменой силовых трансформаторов на 2х16МВА.	2017	Исключить из проекта инвестиционной программы мероприятие по реконструкции ПС 110 кВ АС6 с заменой двух трансформаторов 6,3 МВА каждый на два трансформатора мощностью 16 МВА в связи с отсутствием режимных обоснований необходимости увеличения трансформаторной мощности.	-	-	-	-	-	2023	-
3.	Реконструкция ПС 110/10/10 кВ Р-19 с установкой 3-го силового трансформатора 40 МВА.	2017	Необходимо исключить из проекта инвестиционной программы мероприятие по реконструкции ПС 110 кВ Р-19 с установкой трансформатора 40 МВА в связи с отсутствием обоснований необходимости реализации мероприятия.	-	-	-	-	-	-	-


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.	Модернизация каналов связи и телемеханизации 9 подстанций филиал ПАО «МРСК Юга» - «Волгоградэнерго» (1 этап) (ПС 110 кВ Красная Слобода, ПС 110 кВ Опытная, ПС 110 кВ Шебалино, ПС 110 кВ Кузьмичи, ПС 110 кВ Рахинка, ПС 110 кВ Танина, ПС 110 кВ Рулевая, ПС 110 кВ Задонская, ПС 110 кВ Кременская).	2021	В проекте инвестиционной программы необходимо изменить сроки реализации мероприятий по модернизации каналов связи и телемеханизации на объектах филиала ПАО «МРСК Юга» - «Волгоградэнерго»: - ПС 110 кВ Красная Слобода, ПС 110 кВ Шебалино с 2021 года на 2017 год; - ПС 110 кВ Опытная, ПС 110 кВ Кузьмичи с 2021 года на 2018 год; - ПС 110 кВ Рахинка, ПС 110 кВ Танина, ПС 110 кВ Рулевая с 2021 года на 2019 год; - ПС 110 кВ Задонская, ПС 110 кВ Кременская с 2021 года на 2020 год, в соответствии с согласованным Волгоградским РДУ и Филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Волгоградэнерго» проектом «Программы модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанциях филиала ПАО «МРСК Юга» - «Волгоградэнерго», откорректированной в соответствии с Протоколом технического совещания представителей АО «СО ЕЭС» и ПАО «Россети» от 01.12.2014».	Отсутствие телеинформации и телесигнализации, а также наличие в недостаточном объеме приводит к ухудшению наблюдаемости, качества планирования и управления электроэнергетическим режимом энергосистемы.	Согласованный Волгоградским РДУ и Филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Волгоградэнерго» проект «Программы модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанциях филиала ПАО «МРСК Юга» - «Волгоградэнерго», откорректированной в соответствии с Протоколом технического совещания представителей АО «СО ЕЭС» и ПАО «Россети» от 01.12.2014».	2020	-
2.	Модернизация каналов связи и телемеханизации 9 подстанций филиал ПАО «МРСК Юга» - «Волгоградэнерго» (2 этап) (ПС 110 кВ Ярки, ПС 110 кВ Клетская, ПС 110 кВ Арчединская, ПС 110 кВ Глазуновская, ПС 110 кВ Сидорская, ПС 110 кВ Етеревская, ПС 110 кВ Вязовка, ПС 110 кВ Матышево, ПС	2023	В проекте инвестиционной программы необходимо изменить сроки реализации мероприятий по модернизации каналов связи и телемеханизации на объектах филиала ПАО «МРСК Юга» - «Волгоградэнерго»: - ПС 110 кВ Ярки, ПС 110 кВ Клетская, ПС 110 кВ Арчединская, ПС 110 кВ Глазуновская, ПС 110 кВ Сидорская с 2023 года на 2021 год; - ПС 110 кВ Етеревская, ПС 110 кВ Вязовка, ПС 110 кВ Матышево, ПС 110 кВ Рудня с 2023 года на 2022 год, в соответствии с согласованным Волгоградским РДУ и Филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Волгоградэнерго» проектом «Программы модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанциях филиала	Отсутствие телеинформации и телесигнализации, а также наличие в недостаточном объеме приводит к ухудшению наблюдаемости, качества планирования и управления электроэнергетическим режимом энергосистемы.	Согласованный Волгоградским РДУ и Филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Волгоградэнерго» проект «Программы модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанциях филиала ПАО «МРСК Юга» - «Волгоградэнерго», откорректированной в соответствии с Протоколом	2022	-

№ 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
	110 кВ Рудня).		ПАО «МРСК Юга» - «Волгоградэнерго», откорректированной в соответствии с Протоколом технического совещания представителей АО «СО ЕЭС» и ПАО «Россети» от 01.12.2014».		технического совещания представителей АО «СО ЕЭС» и ПАО «Россети» от 01.12.2014».		
3.	Реконструкция объекта по титулу «Модернизация системы обмена технологической информацией с АО «СО ЕЭС» 3 этап.	Не указан	В проекте инвестиционной программы необходимо указать следующие сроки реализации мероприятий на подстанциях филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»: - ПС 110 кВ Б8 (1 этап), ПС 110 кВ БТ1 (1 этап), ПС 110 кВ Т24 со сроком выполнения в 2017 году; - ПС 110 кВ Б5 (1 этап), ПС 110 кВ Алексеевская (1 этап), ПС 110 кВ Б2 (1 этап), ПС 110 кВ Р16 (1 этап) со сроком выполнения в 2018 году; - РП 6 кВ №25 (1 этап), РП 6 кВ №21 (1 этап), ПС 110 кВ Р1 (1 этап), ПС 110 кВ Ш6, ПС 110 кВ Р19 (1 этап), ПС 110 кВ Б12 (1 этап), ПС 110 кВ Б11 (1 этап), ПС 110 кВ Кашарская (1 этап), ПС 110 кВ А.Лазовская (1 этап), ПС 110 кВ Чеботовская, ПС 110 кВ АС12, ПС 110 кВ Р12 (1 этап), ПС 110 кВ Северный Портал, ПС 110 кВ Р31(1 этап), ПС 110 кВ Р3 (1 этап), ПС 110 кВ Р33 (1 этап), ПС 110 кВ Чалтырь (1 этап) со сроком выполнения в 2019 году; - ПС 110 кВ Р29 (1 этап), ПС 110 кВ Юбилейная, ПС 110 кВ Егорлыкская (1 этап), ПС 110 кВ ВдПТФ со сроком выполнения в 2020 году; - ПС 110 кВ Целинская (1 этап), ПС 110 кВ Харьковская (1 этап) со сроком выполнения в 2021 году; - ПС 110 кВ Гундоровская (1 этап), ПС 110 кВ Ш47 (1 этап) со сроком выполнения в 2022 году», в соответствии с утвержденной в 2015 году филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» и согласованной ОДУ Юга и Ростовским РДУ «Программой модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанциях филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго», откорректированной в соответствии с протоколом технического совещания представителей АО «СО ЕЭС» и ПАО	Отсутствие телеинформации и телесигнализации в необходимом объеме приводит к ухудшению наблюдаемости, качества планирования и управления электроэнергетическим режимом энергосистемы. Отсутствие каналов диспетчерской связи 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 на данных ЛЭП.	1. Утвержденная в 2015 году филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» и согласованная ОДУ Юга и Ростовским РДУ «Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанциях филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго», откорректированная в соответствии с протоколом технического совещания представителей АО «СО ЕЭС» и ПАО «Россети» и изменениями №3 к Типовому соглашению о технологическом взаимодействии между АО «СО ЕЭС» и МРСК»; 2. Письмо Филиала ОАО «СО ЕЭС» Ростовское РДУ от 30.12.2015 №Р46-в-IV-19-3999 «О корректировке Программы ССПИ на	2020	-

№ 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
			«Россети» и изменениями №3 к Типовому соглашению о технологическом взаимодействии между АО «СО ЕЭС» и МРСК» и Письмом Филиала АО «СО ЕЭС» Ростовское РДУ от 30.12.2015 №Р46-В-IV-19-3999 «О корректировке Программы ССПИ на 2019-2022 годы».		2019-2022 годы».		
4.	Модернизация системы обмена технологической информацией с АО СО ЕЭС».	2023	В проекте инвестиционной программы необходимо указать следующие сроки реализации мероприятий на подстанциях филиала ПАО «МРСК Юга» - «Калмэнерго»: <ul style="list-style-type: none"> - ПС 110 кВ Джильгита со сроком выполнения в 2018 году; - ПС 110 кВ Черноземельская со сроком выполнения в 2019 году; - ПС 110 кВ Артезиан-2, ПС 110 кВ Ковыльная, ПС 110 кВ Яшкуль-2, ПС 110 кВ Цаган-Аман, со сроком выполнения в 2020 году; - ПС 110 кВ Володаровская, ПС 110 кВ Виноградовская, ПС 110 кВ Целинная-2, ПС 110 кВ Ики-Бурул со сроком выполнения в 2021 году; - ПС 110 кВ Элиста Восточная, ПС 110 кВ Ергенинская со сроком выполнения в 2022 году», в соответствии с согласованным Ростовским РДУ и Филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Калмэнерго» проектом «Программы модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанциях филиала ПАО «МРСК Юга» - «Калмэнерго», откорректированной в соответствии с протоколом технического совещания представителей АО «СО ЕЭС» и ПАО «Россети» и изменениями №3 к Типовому соглашению о технологическом взаимодействии между АО «СО ЕЭС» и МРСК».	Отсутствие телеинформации и телесигнализации в необходимом объеме приводит к ухудшению наблюдаемости, качества планирования и управления электроэнергетическим режимом энергосистемы. Отсутствие каналов диспетчерской связи 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 на данных ЛЭП.	Согласованный Ростовским РДУ и Филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Калмэнерго» проект «Программы модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанциях филиала ПАО «МРСК Юга» - «Калмэнерго», откорректированной в соответствии с протоколом технического совещания представителей АО «СО ЕЭС» и ПАО «Россети» и изменениями №3 к Типовому соглашению о технологическом взаимодействии между АО «СО ЕЭС» и МРСК».	2019	-

Заместитель Председателя Правления
(должность)


(подпись)

С.А. Павлушко
(расшифровка подписи)