



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ»

ФИЛИАЛ АО «СО ЕЭС»
«ОБЪЕДИНЕННОЕ ДИСПЕТЧЕРСКОЕ
УПРАВЛЕНИЕ ЭНЕРГОСИСТЕМЫ
СЕВЕРО-ЗАПАДА»

(Филиал АО «СО ЕЭС» ОДУ Северо-Запада)

проспект Тореза, д. 31,
г. Санкт-Петербург, 194223
Тел.: (812) 595-83-15, 552-98-95 Факс: (812) 595-83-53
E-mail: sekr@odusz.so-ups.ru

<http://www.so-ups.ru>

ОКПО 58897093 ОГРН 1027700201352
ИНН/КПП 7705454461/780243002

23.04.2021 № ОЗ-62-І-19-1568

на № _____ от _____

О рассмотрении проекта ИП
АО «ЛОЭСК»

Председателю комитета по
топливно-энергетическому
комплексу Правительства
Ленинградской области
Андрееву Ю.В.

Директору
Филиала АО «СО ЕЭС»
Ленинградское РДУ
Курилкину И.А.

Уважаемый Юрий Владиславович!

Филиалами АО «СО ЕЭС» ОДУ Северо-Запада и Ленинградское РДУ рассмотрен проект изменений в инвестиционную программу АО «ЛОЭСК» на 2020-2024 годы (далее – проект ИП), поступивший письмом Комитета по топливно-энергетическому комплексу Правительства Ленинградской области №3-1765/2021 от 16.04.2021.

Заключение к проекту ИП представлено в приложении.

Приложение: на 8 л.

Заместитель генерального директора

Е.В. Сиротенко

Кочеткова Мария Михайловна
(812) 595-82-45, (651) 22-45

Заключение по инвестиционной программе

г. Санкт-Петербург

«__» _____ г.

Заключение выдано Комитету по топливно-энергетическому комплексу Правительства Ленинградской области по проекту инвестиционной программы (ИП) АО «ЛОЭСК» на период 2020-2024г.

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 2021 – 2027 гг. ¹	СиПР ЕЭС России на 2020 – 2026 гг. ²	СиПР субъекта Российской Федерации на 5-летний период ³	СиПР субъекта Российской Федерации на 5-летний период, утвержденная в предшествующем периоде ⁴	ИП утвержденная в прошлом периоде	ИП иного субъекта электроэнергетики, осуществление мероприятий на объектах которого требуется в рамках координации ввода объектов
1.	Кинг, Стр-во ПС 330 кВ «Порт Усть-Луга» (22-1-08-1-01-07-0-0302) (L_22-1-08-1-01-07-0-0302)	2024	Исключить из проекта ИП инвестиционный проект L_22-1-08-1-01-07-0-0302 в связи с отсутствием режимно-балансовых обоснований необходимости реализации мероприятия	Риски для энергосистемы отсутствуют	–	–	–	–	–	–
2.	Кинг, Стр-во ЛЭП 330 кВ для присоединения ПС 330 кВ «Порт Усть-Луга» (22-1-08-1-01-07-0-0301) (L_22-1-08-1-01-07-0-0301)	2024	Исключить из проекта ИП инвестиционный проект L_22-1-08-1-01-07-0-0301 в связи с отсутствием режимно-балансовых обоснований необходимости реализации мероприятия	Риски для энергосистемы отсутствуют	–	–	–	–	–	–
3.	Выб, Стр-во ПС 110 кВ «Приморский УПК» с заходами (22-1-05-1-01-07-0-0303) (L_22-1-05-1-01-07-0-0303)	2023	Необходимо перенести данный инвестиционный проект из раздела 1.3.2 «Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации» в раздел 1.1.1.3 «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт» в связи с отсутствием режимно-балансовых обоснований необходимости реализации данных мероприятий, а также наличием указанного мероприятия в ТУ на ТП конечного потребителя. В разделе 4 паспорта инвестиционного проекта L_22-1-05-1-01-07-0-0303 необходимо указать	Риски для энергосистемы отсутствуют	–	–	2023	–	–	–

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 Проект Схемы и программы развития электроэнергетики Ленинградской области на 2021-2025 годы, по состоянию на 20.04.2020.

⁴ Схема и программа развития электроэнергетики Ленинградской области на 2020-2024 годы, утвержденная Распоряжением Губернатора Ленинградской области от 30.04.2020 №366-пр.

№ 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 2021 – 2027 гг. ¹	СиПР ЕЭС России на 2020 – 2026 гг. ²	СиПР субъекта Российской Федерации на 5-летний период ³	СиПР субъекта Российской Федерации на 5-летний период, утвержденная в предшествующем периоде ⁴	ИП утвержденная в прошлом периоде	ИП иного субъекта электроэнергетики, осуществление мероприятий на объектах которого требуется в рамках координации ввода объектов
			потребителей, ориентированных на технологическое присоединение к ПС 110 кВ Приморский УПК, в настоящее время информация по потребителям в разделе отсутствует							
4.	Выб, Стр-во ЛЭП для присоединения ПС 110 кВ «Приморский УПК» (22-1-05-1-01-07-0-0299) (L_22-1-05-1-01-07-0-0299)	2024	Необходимо перенести данный инвестиционный проект из раздела 1.3.2 «Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации» в раздел 1.1.1.3 «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт» в связи с отсутствием режимно-балансовых обоснований необходимости реализации данных мероприятий, а также наличием указанного мероприятия в ТУ на ТП конечного потребителя. В разделе 4 паспорта инвестиционного проекта L_22-1-05-1-01-07-0-0299 необходимо указать потребителей, ориентированных на технологическое присоединение к ПС 110 кВ Приморский УПК, в настоящее время информация по потребителям в разделе отсутствует	Риски для энергосистемы отсутствуют	–	–	2024	–	–	–
5.	ВсеВ, Стр-во КЛ-110 кВ от ПС 110/10 кВ «Новая-2» («Новосаратовка – 2») до ПС-110 кВ №137 «Олтон Плюс» (18-1-17-1-01-04-2-1050) (I_18-1-17-1-01-04-2-1050)	2024	Необходимо перенести данный инвестиционный проект из раздела 1.3.2 «Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации» в раздел 1.1.1.3 «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт» в связи с отсутствием режимно-балансовых обоснований необходимости реализации данных мероприятий, а также наличием указанного мероприятия в ТУ на ТП конечного потребителя. В разделе 4 паспорта инвестиционного проекта I_18-1-17-1-01-04-2-1050 необходимо указать потребителей, ориентированных на технологическое присоединение к ПС 110 кВ Новосаратовка-2, в настоящее время информация по потребителям в разделе отсутствует	Риски для энергосистемы отсутствуют	–	–	2024	–	–	–
6.	ВсеВ, Стр-во ПС 110/10 кВ «Новая-2» («Новосаратовка – 2») (18-1-17-1-01-04-2-1051)	2024	Необходимо перенести данный инвестиционный проект из раздела 1.3.2 «Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации» в раздел 1.1.1.3	Риски для энергосистемы отсутствуют	–	–	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					
					Проект СиПР ЕЭС России на 2021 – 2027 гг. ¹	СиПР ЕЭС России на 2020 – 2026 гг. ²	СиПР субъекта Российской Федерации на 5-летний период ³	СиПР субъекта Российской Федерации на 5-летний период, утвержденная в предшествующем периоде ⁴	ИП утвержденная в прошлом периоде	ИП иного субъекта электроэнергетики, осуществление мероприятий на объектах которого требуется в рамках координации ввода объектов
	(L_18-1-17-1-01-04-2-1051)		«Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт) в связи с отсутствием режимно-балансовых обоснований необходимости реализации данных мероприятий, а также наличием указанного мероприятия в ТУ на ТП конечного потребителя. В разделе 4 паспорта инвестиционного проекта L_18-1-17-1-01-04-2-1051 необходимо указать потребителей, ориентированных на технологическое присоединение к ПС 110 кВ Новосаратовка-2, в настоящее время информация по потребителям в разделе отсутствует							
7.	Всев, Стр-во ПС 110 кВ «Лесное» (22-1-17-1-01-07-0-0304) (L_22-1-17-1-01-07-0-0304)	2023	Необходимо перенести данный инвестиционный проект из раздела 1.3.2 «Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации» в раздел 1.1.1.3 «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт) в связи с отсутствием режимно-балансовых обоснований необходимости реализации данных мероприятий, а также наличием указанного мероприятия в ТУ на ТП конечного потребителя. В разделе 4 паспорта инвестиционного проекта L_22-1-17-1-01-07-0-0304 необходимо указать потребителей, ориентированных на технологическое присоединение к ПС 110 кВ Лесное, в настоящее время информация по потребителям в разделе отсутствует	Риски для энергосистемы отсутствуют	–	–	2023	–	–	–
8.	Всев, Стр-во ЛЭП 110 кВ для присоединения ПС 110 кВ «Лесное» (22-1-17-1-01-07-0-0305) (L_22-1-17-1-01-07-0-0305)	2023	Необходимо перенести данный инвестиционный проект из раздела 1.3.2 «Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации» в раздел 1.1.1.3 «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт) в связи с отсутствием режимно-балансовых обоснований необходимости реализации данных мероприятий, а также наличием указанного мероприятия в ТУ на ТП конечного потребителя.	Риски для энергосистемы отсутствуют	–	–	2023	–	–	–

№ 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 2021 – 2027 гг. ¹	СиПР ЕЭС России на 2020 – 2026 гг. ²	СиПР субъекта Российской Федерации на 5-летний период ³	СиПР субъекта Российской Федерации на 5-летний период, утвержденная в предшествующем периоде ⁴	ИП утвержденная в прошлом периоде	ИП иного субъекта электроэнергетики, осуществление мероприятий на объектах которого требуется в рамках координации ввода объектов
			В разделе 4 паспорта инвестиционного проекта L_22-1-17-1-01-07-0-0305 необходимо указать потребителей, ориентированных на технологическое присоединение к ПС 110 кВ Лесное, в настоящее время информация по потребителям в разделе отсутствует							
9.	ЦА, Строительство ПС 110 «335 А» (Заневское СП Всеволожского района ЛО) (G_HC_110_335A)	2024	Необходимо перенести данный инвестиционный проект из раздела 1.3.2 «Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации» в раздел 1.1.1.3 «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт» в связи с отсутствием режимно-балансовых обоснований необходимости реализации данных мероприятий, а также наличием указанного мероприятия в ТУ на ТП конечных потребителей. В проекте ИП необходимо изменить срок реализации мероприятия по строительству ПС 110 кВ 335А с 2024 на 2023 год В разделе 4 паспорта инвестиционного проекта G_HC_110_335A необходимо указать потребителей, ориентированных на технологическое присоединение к ПС 110 кВ 335А, в настоящее время информация по потребителям в разделе отсутствует	Риски для энергосистемы отсутствуют	–	–	2023	2024	2024	–
10.	Всев, Стр-во КЛ-110 кВ от ПС 110/10 кВ «Слобода» до ПС-110/10 кВ «Ковалёвская» во Всеволожском р-оне ЛО (19-1-17-1-01-03-2-0474) (J_19-1-17-1-01-03-2-0474)	2023	Необходимо перенести данный инвестиционный проект из раздела 1.3.2 «Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации» в раздел 1.1.1.3 «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт» в связи с отсутствием режимно-балансовых обоснований необходимости реализации данных мероприятий, а также наличием указанного мероприятия в ТУ на ТП конечного потребителя. В разделе 4 паспорта инвестиционного проекта J_19-1-17-1-01-03-2-0474 необходимо указать потребителей, ориентированных на технологическое присоединение к ПС 110 кВ Ковалевская, в	Риски для энергосистемы отсутствуют	–	–	2023	2022	2022	–

№ 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 2021 – 2027 гг. ¹	СиПР ЕЭС России на 2020 – 2026 гг. ²	СиПР субъекта Российской Федерации на 5-летний период ³	СиПР субъекта Российской Федерации на 5-летний период, утвержденная в предшествующем периоде ⁴	ИП утвержденная в прошлом периоде	ИП иного субъекта электроэнергетики, осуществление мероприятий на объектах которого требуется в рамках координации ввода объектов
			настоящее время информация по потребителям в разделе отсутствует							
11.	Всев, Стр-во ПС 110/10 кВ «Ковалёвская» в п. Ковалево ЛО (19-1-17-1-01-03-2-0473) (J_19-1-17-1-01-03-2-0473)	2023	Необходимо перенести данный инвестиционный проект из раздела 1.3.2 «Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации» в раздел 1.1.1.3 «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт» в связи с отсутствием режимно-балансовых обоснований необходимости реализации данных мероприятий, а также наличием указанного мероприятия в ТУ на ТП конечного потребителя. В разделе 4 паспорта инвестиционного проекта J_19-1-17-1-01-03-2-0473 необходимо указать потребителей, ориентированных на технологическое присоединение к ПС 110 кВ Ковалевская, в настоящее время информация по потребителям в разделе отсутствует	Риски для энергосистемы отсутствуют	–	–	2023	2022	2022	–
12.	Выб, РК ПС 110 кВ №595 «Криогаз» в Высоцком ГП Выборгского МР (22-1-05-0-01-07-0-0306) (L_22-1-05-0-01-07-0-0306)	2024	Необходимо перенести данный инвестиционный проект из раздела 1.3.2 «Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации» в раздел 1.1.4.2 «Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения» в связи с отсутствием режимно-балансовых обоснований необходимости реализации данных мероприятий, а также наличием указанного мероприятия в ТУ на ТП конечных потребителей. В разделе 4 паспорта инвестиционного проекта L_22-1-05-0-01-07-0-0306 необходимо указать потребителей, ориентированных на технологическое присоединение к ПС 110 кВ Криогаз, в настоящее время информация по потребителям в разделе отсутствует	Риски для энергосистемы отсутствуют	–	–	2024	2023	–	–
13.	Всев, Стр-во КЛ-110 кВ от проектируемой опоры ВЛ-110 кВ до проектируемой ПС-110/10 кВ «Новая-4» (17-1-17-1-08-04-2-0813)	2021	Необходимо перенести данный инвестиционный проект из раздела 1.3.2 «Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации» в раздел 1.1.1.3 «Технологическое присоединение	Риски для энергосистемы отсутствуют	–	–	2021	2020	2020	–

№ 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 2021 – 2027 гг. ¹	СиПР ЕЭС России на 2020 – 2026 гг. ²	СиПР субъекта Российской Федерации на 5-летний период ³	СиПР субъекта Российской Федерации на 5-летний период, утвержденная в предшествующем периоде ⁴	ИП утвержденная в прошлом периоде	ИП иного субъекта электроэнергетики, осуществление мероприятий на объектах которого требуется в рамках координации ввода объектов
	(I_17-1-17-1-08-04-2-0813)		энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт) в связи с отсутствием режимно-балансовых обоснований необходимости реализации данных мероприятий, а также наличием указанного мероприятия в ТУ на ТП конечных потребителей. В разделе 4 паспорта инвестиционного проекта I_17-1-17-1-08-04-2-0813 необходимо указать потребителей, ориентированных на технологическое присоединение к ПС 110 кВ Новая-4, в настоящее время информация по потребителям в разделе отсутствует							
14.	Всев, Стр-во ВЛ-110кВ от ВЛ-110кВ «Прг-2»«Прг-3» до проектир. оп. ВЛ-110кВ с перех. в КЛ-110кВ направл.до ПС 110/10кВ «Новая-4» (16-1-17-1-08-04-2-0961)	2021	Необходимо перенести данный инвестиционный проект из раздела 1.3.2 «Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации» в раздел 1.1.1.3 «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт) в связи с отсутствием режимно-балансовых обоснований необходимости реализации данных мероприятий, а также наличием указанного мероприятия в ТУ на ТП конечных потребителей. В разделе 4 паспорта инвестиционного проекта I_16-1-17-1-08-04-2-0961 необходимо указать потребителей, ориентированных на технологическое присоединение к ПС 110 кВ Новая-4, в настоящее время информация по потребителям в разделе отсутствует	Риски для энергосистемы отсутствуют	–	–	2021	2020	2020	–
15.	Всев, Стр-во ПС 110 /10кВ «Новая-4» в Бугровском СП Всеволожского района ЛО (15-1-00-1-08-03-2-1070) (G_15-1-00-1-08-03-2-1070)	2021	Необходимо перенести данный инвестиционный проект из раздела 1.3.2 «Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации» в раздел 1.1.1.3 «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт) в связи с отсутствием режимно-балансовых обоснований необходимости реализации данных мероприятий, а также наличием указанного мероприятия в ТУ на ТП конечных потребителей. В разделе 4 паспорта инвестиционного проекта	Риски для энергосистемы отсутствуют	–	–	2021	2020	2020	–

№ 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 2021 – 2027 гг. ¹	СиПР ЕЭС России на 2020 – 2026 гг. ²	СиПР субъекта Российской Федерации на 5-летний период ³	СиПР субъекта Российской Федерации на 5-летний период, утвержденная в предшествующем периоде ⁴	ИП утвержденная в прошлом периоде	ИП иного субъекта электроэнергетики, осуществление мероприятий на объектах которого требуется в рамках координации ввода объектов
			G_15-1-00-1-08-03-2-1070 необходимо указать потребителей, ориентированных на технологическое присоединение к ПС 110 кВ Новая-4, в настоящее время информация по потребителям в разделе отсутствует							
16.	Выб. Стр-во КВЛ-110 кВ от ПС «Попово-тяговая» до ПС «Высоцкая» в Выборгском районе ЛО (16-1-05-1-08-03-2-1031) (H_16-1-05-1-08-03-2-1031)	2021	Необходимо перенести данный инвестиционный проект из раздела 1.3.2 «Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации» в раздел 1.1.1.3 «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт» в связи с отсутствием режимно-балансовых обоснований необходимости реализации данных мероприятий, а также наличием указанного мероприятия в ТУ на ТП конечных потребителей	Риски для энергосистемы отсутствуют	–	–	2021	2020	2020	–
17.	Гатч. Стр-во ПС 110 кВ «Императорская» в г. Гатчина ЛО (14-1-06-1-01-00-2-063) (G_14-1-06-1-01-00-2-063)	2023	Необходимо перенести данный инвестиционный проект из раздела 1.3.2 «Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации» в раздел 1.1.1.3 «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт» в связи с отсутствием режимно-балансовых обоснований необходимости реализации данных мероприятий, а также наличием указанного мероприятия в ТУ на ТП конечных потребителей. В разделе 4 паспорта инвестиционного проекта G_14-1-06-1-01-00-2-063 необходимо указать потребителей, ориентированных на технологическое присоединение к ПС 110 кВ Императорская, в настоящее время информация по потребителям в разделе отсутствует	Риски для энергосистемы отсутствуют	–	–	2023	2023	2023	–
18.	Всев. РК оборудования ПС 110/10 кВ Слобода-312 (инв.№000005719) в п. Янино ЛО (19-1-17-0-01-04-2-0475) (J_19-1-17-0-01-04-2-0475)	2023	Необходимо перенести данный инвестиционный проект из раздела 1.3.2 «Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации» в раздел 1.1.4.2 «Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения» в связи с отсутствием режимно-балансовых обоснований необходимости реализации данных мероприятий, а	Риски для энергосистемы отсутствуют	–	–	2022	2022	2022	–

№ 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 2021 – 2027 гг. ¹	СиПР ЕЭС России на 2020 – 2026 гг. ²	СиПР субъекта Российской Федерации на 5-летний период ³	СиПР субъекта Российской Федерации на 5-летний период, утвержденная в предшествующем периоде ⁴	ИП утвержденная в прошлом периоде	ИП иного субъекта электроэнергетики, осуществление мероприятий на объектах которого требуется в рамках координации ввода объектов
			<p>также наличием указанного мероприятия в ТУ на ТП конечных потребителей.</p> <p>В разделе 4 паспорта инвестиционного проекта J_19-1-17-0-01-04-2-0475 необходимо указать потребителей, в целях присоединения которых выполняется реконструкция ПС 110 кВ Слобода, в настоящее время информация по потребителям в разделе отсутствует.</p> <p>В проекте ИП необходимо изменить срок реализации мероприятия по реконструкции ПС 110 кВ Слобода с 2023 на 2022 год</p>							
19.	<p>Всев, РК ПС 110/10 кВ №137 (Олтон плюс) в д. Новосаратовка Всеволожского района ЛО (15-1-04-0-01-04-2-0098)</p> <p>(G_15-1-04-0-01-04-2-0098)</p>	2024	<p>Необходимо перенести данный инвестиционный проект из раздела 1.3.2 «Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации» в раздел 1.1.4.2 «Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения» в связи с отсутствием режимно-балансовых обоснований необходимости реализации данных мероприятий, а также наличием указанного мероприятия в ТУ на ТП конечных потребителей.</p> <p>В разделе 4 паспорта инвестиционного проекта G_15-1-04-0-01-04-2-0098 необходимо указать потребителей, в целях присоединения которых выполняется реконструкция ПС 110 кВ Олтон Плюс, в настоящее время информация по потребителям в разделе отсутствует</p>	Риски для энергосистемы отсутствуют	–	–	2024	2024	2024	–

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.	Волх, Создание	2021	В формах и паспорте ИП исключить изменение	Отсутствие телеметрической информации	Программа модернизации и	2020	–

№ 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
	системы АСУТП ПС "Валим" г. Волхов (19-1-20-1-03-04-2-0311)		срока реализации инвестиционного проекта 19-1-20-1-03-04-2-0311 на 2021 год	и каналов связи для оперативных переговоров в необходимом объеме приводит к ухудшению наблюдаемости, качества планирования и управления электроэнергетическим режимом энергосистемы.	расширения системы сбора и передачи информации на подстанциях АО «ЛЮЭСК - Электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области» (АО «ЛЮЭСК») на период 2021 – 2026 годов, утвержденная главным инженером АО «ЛЮЭСК» Р.Н. Холматовым 18.02.2021.		

Заместитель генерального директора

Е.В. Сиротенко