



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

26.07.2021 № 03-62-И-19-2687

на № 3-3277/2021 от 15.07.2021

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 от 15.07.2021 №3-3277/2021.

Заключение к проекту ИП представлено в Приложении 1, позиция Филиала АО «СО ЕЭС» ОДУ Северо-Запада к комментариям АО «ЛОЭСК» по устранению замечаний приведена в Приложении 2.

Приложение: 1. на 1 л.
2. на 13 л.

Заместитель генерального директора

Е.В. Сиротенко

Романенко Дмитрий Сергеевич
(812) 595-82-44, (651) 22-44

Заключение по инвестиционной программе

г. Санкт-Петербург

«26» июля 2021 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					ИП иного субъекта электроэнергетики, осуществление мероприятий на объектах которого требуется в рамках координации ввода объектов
					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	
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: не определена техническая возможность технологического присоединения электросетевых объектов АО «ЛОЭСК» к шинам Филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Ленинградская атомная станция».	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: не определена техническая возможность технологического присоединения электросетевых объектов АО «ЛОЭСК» к шинам Филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Ленинградская атомная станция».	Риски для энергосистемы отсутствуют	-	-	-	-	-	-
3.	ЦА, Строительство ПС 110 «335 А» (Заневское СП Всеволожского района ЛО) (G_НС_110_335А)	2024	В проекте ИП необходимо изменить срок реализации мероприятия по строительству ПС 110 кВ 335А с 2024 на 2023 год	Риски для энергосистемы отсутствуют	-	-	2023	2024	2024	2024

Заместитель генерального директора

Е.В. Сиротенко

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 Ленинградской области на 2021-2025 годы, утвержденная Распоряжением Губернатора Ленинградской области от 30.04.2021 №507-рг.
⁴ Схема и программа развития электроэнергетики Ленинградской области на 2020-2024 годы, утвержденная Распоряжением Губернатора Ленинградской области от 30.04.2020 №366-рг.

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: не определена техническая возможность технологического присоединения электросетевых объектов АО «ЛОЭСК» к шинам Филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Ленинградская атомная станция».	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: не определена техническая возможность технологического присоединения электросетевых объектов АО «ЛОЭСК» к шинам Филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Ленинградская атомная станция».	Риски для энергосистемы отсутствуют	–	–	–	–	–	–
3.	ЦА, Строительство ПС 110 «335 А» (Заневское СП Всеволожского района ЛО) (G_HC_110_335A)	2024	В проекте ИП необходимо изменить срок реализации мероприятия по строительству ПС 110 кВ 335А с 2024 на 2023 год	Риски для энергосистемы отсутствуют	–	–	2023	2024	2024	–

Заместитель генерального директора

Е.В. Сиротенко

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 программы развития электроэнергетики Ленинградской области на 2021-2025 годы, утвержденная Распоряжением Губернатора Ленинградской области от 30.04.2021 №507-рг.

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

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	Комментарий АО «ЛОЭСК»	Комментарий Филиала АО «СО ЕЭС» ОДУ Северо-Запада
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	"В составе обосновывающих материалов, подтверждающих наличие обязательств по подключению заявителей, ориентированных на электросетевые объекты АО «ЛОЭСК», предоставлен «Реестр договорных обязательств об осуществлении технологического присоединения», включающий подробную информацию о существе и сроках исполнения обязательств (Приложение 1). Также в соответствии с требованиями действующих нормативно-правовых и методических документов сведения об этапах/сроках ввода мощностей и объемах заявленной мощности, данные о категории надёжности присоединяемых заявителей отражены в разделах Паспорта инвестиционного проекта. Целями реализации инвестиционного проекта Стр-во ПС 330 кВ "Порт Усть-Луга" (L_22-1-08-1-01-07-0-0302) являются: исполнение обязательств по технологическому присоединению и обеспечение энергоснабжения логистического комплекса и металлургического завода ООО «НКТ», реализацию инвестиционного проекта по строительству металлургического завода собственники планируют выполнить с использованием преимуществ локации и организации технологической цепочки «транспорт сырья – производство – транспорт продукции», что требует создания в непосредственной близости от производственных площадей металлургического завода мощного логистического комплекса порта Усть-Луга, для транспортировки, временного размещения сырья и готовой продукции, внутренних перемещений при комплектации заказов; усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства, что обусловлено перспективами развития территории, учитывая заявленные в одобренной Морской коллегией при Правительстве РФ «Стратегии развития морской портовой инфраструктуры России до 2030 года» прогнозные объемы перевалки грузов портом Усть-Луга в перспективе до 2025 года, деятельность межведомственной рабочей группы под руководством заместителя министра транспорта РФ А.И. Пошивая, по решению вопроса редевелопмента Большого порта Санкт-Петербург с переориентированием перевалки грузов на порт Усть-Луга, реализация данных решений существенно ускоряет темпы развития территории, увеличивает текущий и перспективный спрос на электроснабжение действующих и строящихся объектов портовой инфраструктуры. Строительство ПС 330 кВ "Порт Усть-Луга" предусмотрено Распоряжением Губернатора Ленинградской области № 507 от 30.04.2021 «Об утверждении схемы и программы развития электроэнергетики Ленинградской области на 2021-2025 г.» в	Не принимается. Не определена техническая возможность технологического присоединения электросетевых объектов АО «ЛОЭСК» к шинам Филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Ленинградская атомная станция», включение в ИП считаю преждевременным.

№ 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	Комментарий АО «ЛОЭСК»	Комментарии Филиала АО «СО ЕЭС» ОДУ Северо-Запада
					<p>региональном варианте и Постановлением Правительства Ленинградской области от 17 июня 2021 № 381 «Об утверждении схемы территориального планирования Ленинградской области в области электроэнергетики» (Раздел 2.1. «Электрические подстанции регионального значения, планируемые к размещению и реконструкции на территории Ленинградской области», период реализации – до 2024 года, назначение: обеспечение технологического присоединения потребителей логистического комплекса и металлургического завода ООО «НКТ» Морского торгового порта Усть-Луга, основные характеристики: устанавливаемое оборудование четыре трансформатора по 400 МВА; Раздел 2.2. «Линии электропередачи регионального значения, планируемые к размещению и реконструкции на территории Ленинградской области», период реализации – до 2025 года, основные характеристики: протяженность 59,9 км); в соответствии с п.3. ст. 26 Градостроительного кодекса РФ реализация схемы территориального планирования субъекта Российской Федерации осуществляется путем выполнения мероприятий, которые предусмотрены программами, утвержденными высшим исполнительным органом государственной власти субъекта Российской Федерации и реализуемыми за счет средств бюджета субъекта Российской Федерации, или нормативными правовыми актами высшего исполнительного органа государственной власти субъекта Российской Федерации, или в установленном высшим исполнительным органом государственной власти субъекта Российской Федерации порядке решениями главных распорядителей средств бюджета субъекта Российской Федерации, или инвестиционными программами субъектов естественных монополий. Подстанционный объект напряжением 330кВ не мог быть отражен в Схеме и программе развития Единой энергетической системы России на 2021 - 2027 годы, утвержденной Приказом Минэнерго России от 26.02.2021 № 88, по причине формирования физических параметров заявки на технологическое присоединение, определение состава и стоимости мероприятий позднее сроков, установленных разработчиком для направления сетевыми организациями и органами исполнительной власти субъектов РФ предложений и обосновывающих материалов, а именно, - в январе 2021 года; после согласования филиалом АО «СО ЕЭС» ОДУ Северо-Запада технических условий к заявке на технологическое присоединение. Сведения о данном инвестиционном проекте направлены АО «ЛОЭСК» в адрес уполномоченных региональных органов для их учета при разработке Схемы и программы развития электроэнергетики Ленинградской области на 2021-2025 годы и Схемы территориального планирования Ленинградской области в области электроэнергетики, а после их утверждения – для осуществления в установленном порядке действий по направлению информации о реализуемом инвестиционном проекте в адрес Министерства энергетики РФ. Утвержденные в установленном порядке технические условия, являющиеся приложением к договору об осуществлении</p>	

№ 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	Комментарий АО «ЛОЭСК»	Комментарии Филиала АО «СО ЕЭС» ОДУ Северо-Запада
					технологического присоединения, а также иные сведения о данном инвестиционном проекте будут учтены, согласно нормам действующего законодательства, в составе Схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2022 - 2028 годы разработчиком - системным оператором совместно с организацией по управлению ЕНЭС, и направлены в уполномоченный орган в сфере электроэнергетики - в адрес Министерства энергетики РФ."	
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	"В составе обосновывающих материалов, подтверждающих наличие обязательств по подключению заявителей, ориентированных на электросетевые объекты АО «ЛОЭСК», предоставлен «Реестр договорных обязательств об осуществлении технологического присоединения», включающий подробную информацию о существе и сроках исполнения обязательств (Приложение 1). Также в соответствии с требованиями действующих нормативно-правовых и методических документов сведения об этапах/сроках ввода мощностей и объемах заявленной мощности, данные о категории надёжности присоединяемых заявителей отражены в разделах Паспорта инвестиционного проекта. Целями реализации инвестиционного проекта ""Стр-во ЛЭП 330 кВ для присоединения ПС 330 кВ ""Порт Усть-Луга"" (L_22-1-08-1-01-07-0-0301) является присоединение строящейся подстанции к энергосистеме для исполнения обязательств по технологическому присоединению и обеспечение энергоснабжения логистического комплекса и металлургического завода ООО «НКТ», реализацию инвестиционного проекта по строительству металлургического завода собственники планируют выполнить с использованием преимуществ локации и организации технологической цепочки «транспорт сырья – производство – транспорт продукции», что требует создания в непосредственной близости от производственных площадей металлургического завода мощного логистического комплекса порта Усть-Луга, для транспортировки, временного размещения сырья и готовой продукции, внутренних перемещений при комплектации заказов; а также, - усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства, что обусловлено перспективами развития территории, учитывая заявленные в одобренной Морской коллегией при Правительстве РФ «Стратегии развития морской портовой инфраструктуры России до 2030 года» прогнозные объемы перевалки грузов портом Усть-Луга в перспективе до 2025 года, деятельность межведомственной рабочей группы под руководством заместителя министра транспорта РФ А.И. Пошивая, по решению вопроса редулоупмента Большого порта Санкт-Петербурга с переориентированием перевалки грузов на порт Усть-Луга, реализация данных решений существенно ускоряет темпы развития территории, увеличивает текущий и перспективный спрос на электроснабжение действующих и строящихся объектов портовой инфраструктуры.	Не принимается. Не определена техническая возможность технологического присоединения электросетевых объектов АО «ЛОЭСК» к шинам Филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Ленинградская атомная станция», включение в ИП считаю преждевременным

№ 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	Комментарий АО «ЛОЭСК»	Комментарии Филиала АО «СО ЕЭС» ОДУ Северо-Запада
					<p>Строительство ЛЭП для присоединения ПС 330 кВ ""Порт Усть-Луга"" предусмотрено Распоряжением Губернатора Ленинградской области № 507 от 30.04.2021 «Об утверждении схемы и программы развития электроэнергетики Ленинградской области на 2021-2025 г.» в региональном варианте и Постановлением Правительства Ленинградской области от 17 июня 2021 № 381 «Об утверждении схемы территориального планирования Ленинградской области в области электроэнергетики» (Раздел 2.1. «Электрические подстанции регионального значения, планируемые к размещению и реконструкции на территории Ленинградской области», период реализации – до 2024 года, назначение: обеспечение технологического присоединения потребителей логистического комплекса и металлургического завода ООО «НКТ» Морского торгового порта Усть-Луга, основные характеристики: устанавливаемое оборудование четыре трансформатора по 400 МВА; Раздел 2.2. «Линии электропередачи регионального значения, планируемые к размещению и реконструкции на территории Ленинградской области», период реализации – до 2025 года, основные характеристики: протяженность 59,9 км); в соответствии с п.3. ст. 26 Градостроительного кодекса РФ реализация схемы территориального планирования субъекта Российской Федерации осуществляется путем выполнения мероприятий, которые предусмотрены программами, утвержденными высшим исполнительным органом государственной власти субъекта Российской Федерации и реализуемыми за счет средств бюджета субъекта Российской Федерации, или нормативными правовыми актами высшего исполнительного органа государственной власти субъекта Российской Федерации, или в установленном высшим исполнительным органом государственной власти субъекта Российской Федерации порядке решениями главных распорядителей средств бюджета субъекта Российской Федерации, или инвестиционными программами субъектов естественных монополий. Подстанционный объект напряжением 330кВ не мог быть отражен в Схеме и программе развития Единой энергетической системы России на 2021 - 2027 годы, утвержденной Приказом Минэнерго России от 26.02.2021 № 88, по причине формирования физических параметров заявки на технологическое присоединение, определение состава и стоимости мероприятий позднее сроков, установленных разработчиком для направления сетевыми организациями и органами исполнительной власти субъектов РФ предложений и обосновывающих материалов, а именно, - в январе 2021 года; после согласования филиалом АО «СО ЕЭС» ОДУ Северо-Запада технических условий к заявке на технологическое присоединение. Сведения о данном инвестиционном проекте направлены АО «ЛОЭСК» в адрес уполномоченных региональных органов для их учета при разработке Схемы и программы развития электроэнергетики Ленинградской области на 2021-2025 годы и Схемы территориального планирования Ленинградской области в области электроэнергетики, а после их утверждения – для осуществления</p>	

№ 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	Комментарий АО «ЛОЭСК»	Комментарии Филиала АО «СО ЕЭС» ОДУ Северо-Запада
					в установленном порядке действий по направлению информации о реализуемом инвестиционном проекте в адрес Министерства энергетики РФ. Утвержденные в установленном порядке технические условия, являющиеся приложением к договору об осуществлении технологического присоединения, а также иные сведения о данном инвестиционном проекте будут учтены, согласно нормам действующего законодательства, в составе Схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2022 - 2028 годы разработчиком - системным оператором совместно с организацией по управлению ЕНЭС, и направлены в уполномоченный орган в сфере электроэнергетики - в адрес Министерства энергетики РФ.	
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 потребителей, ориентированных на технологическое присоединение к ПС 110 кВ Приморский УПК, в настоящее время информация по потребителям в разделе отсутствует	Риски для энергосистемы отсутствуют	"Учитывая наличие мероприятий по строительству подстанции в составе работ, включенных в согласованные филиалом СО ЕЭС технические условия на технологическое присоединение, в качестве обязательства сетевой организации, а также руководствуясь п.п. 9, 25 и Приложением 1 «Правил заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах», утвержденным приказом Минэнерго России от 05.05.2016 N 380, в доработанном проекте корректировки инвестиционной программы титул включен в подраздел 1.1.4. «Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:», подпункт 1.1.4.1. «Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:».	Замечание устранено
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	"Учитывая наличие мероприятий по строительству подстанции в составе работ, включенных в согласованные филиалом СО ЕЭС технические условия на технологическое присоединение, в качестве обязательства сетевой организации, а также руководствуясь п.п. 9, 25 и Приложением 1 «Правил заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах», утвержденным приказом Минэнерго России от 05.05.2016 N 380, в доработанном проекте корректировки инвестиционной программы титул включен в подраздел 1.1.4. «Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:», подпункт 1.1.4.1. «Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:».	Замечание устранено

№ 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	Комментарий АО «ЛОЭСК»	Комментарии Филиала АО «СО ЕЭС» ОДУ Северо-Запада
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	"Учитывая наличие мероприятий по строительству подстанции в составе работ, включенных в согласованные филиалом СО ЕЭС технические условия на технологическое присоединение, в качестве обязательства сетевой организации, а также руководствуясь п.п. 9, 25 и Приложением 1 «Правил заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах», утвержденным приказом Минэнерго России от 05.05.2016 N 380, в доработанном проекте корректировки инвестиционной программы титул включен в подраздел 1.1.4. «Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:», подпункт 1.1.4.1. «Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:».	Замечание устранено
6.	Всев, Стр-во ПС 110/10 кВ «Новая-2» («Новосаратовка – 2») (18-1-17-1-01-04-2-1051) (I_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 «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_18-1-17-1-01-04-2-1051 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	"Учитывая наличие мероприятий по строительству подстанции в составе работ, включенных в согласованные филиалом СО ЕЭС технические условия на технологическое присоединение, в качестве обязательства сетевой организации, а также руководствуясь п.п. 9, 25 и Приложением 1 «Правил заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах», утвержденным приказом Минэнерго России от 05.05.2016 N 380, в доработанном проекте корректировки инвестиционной программы титул включен в подраздел 1.1.4. «Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:», подпункт 1.1.4.1. «Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:».	Замечание устранено
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.	Риски для энергосистемы отсутствуют	"Учитывая наличие мероприятий по строительству подстанции в составе работ, включенных в согласованные филиалом СО ЕЭС технические условия на технологическое присоединение, в качестве обязательства сетевой организации, а также руководствуясь п.п. 9, 25 и Приложением 1 «Правил заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах», утвержденным приказом Минэнерго России от 05.05.2016 N 380, в доработанном проекте корректировки инвестиционной программы титул включен в подраздел 1.1.4. «Усиление	Замечание устранено

№ 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	Комментарий АО «ЛОЭСК»	Комментарии Филиала АО «СО ЕЭС» ОДУ Северо-Запада
			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		электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:», подпункт 1.1.4.1. «Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:».	
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. 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	Риски для энергосистемы отсутствуют	"Учитывая наличие мероприятий по строительству подстанции в составе работ, включенных в согласованные филиалом СО ЕЭС технические условия на технологическое присоединение, в качестве обязательства сетевой организации, а также руководствуясь п.п. 9, 25 и Приложением 1 «Правил заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах», утвержденным приказом Минэнерго России от 05.05.2016 N 380, в доработанном проекте корректировки инвестиционной программы титул включен в подраздел 1.1.4. «Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:», подпункт 1.1.4.1. «Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:».	Замечание устранено
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	"Учитывая наличие мероприятий по строительству подстанции в составе работ, включенных в согласованные филиалом СО ЕЭС технические условия на технологическое присоединение, в качестве обязательства сетевой организации, а также руководствуясь п.п. 9, 25 и Приложением 1 «Правил заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах», утвержденным приказом Минэнерго России от 05.05.2016 N 380, в доработанном проекте корректировки инвестиционной программы титул включен в подраздел 1.1.4. «Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:», подпункт 1.1.4.1. «Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:».	Замечание устранено не в полном объеме. Не скорректирован срок реализации мероприятия – пояснения не представлены.

№ 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	Комментарий АО «ЛОЭСК»	Комментарии Филиала АО «СО ЕЭС» ОДУ Северо-Запада
10.	<p>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)</p> <p>(J_19-1-17-1-01-03-2-0474)</p>	2023	<p>Необходимо перенести данный инвестиционный проект из раздела 1.3.2 «Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации» в раздел 1.1.1.3 «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.</p> <p>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 настоящее время информация по потребителям в разделе отсутствует</p>	Риски для энергосистемы отсутствуют	<p>"Учитывая наличие мероприятий по строительству подстанции в составе работ, включенных в согласованные филиалом СО ЕЭС технические условия на технологическое присоединение, в качестве обязательства сетевой организации, а также руководствуясь п.п. 9, 25 и Приложением I «Правил заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах», утвержденным приказом Минэнерго России от 05.05.2016 N 380, в доработанном проекте корректировки инвестиционной программы титул включен в подраздел 1.1.4. «Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:», подпункт 1.1.4.1. «Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:».</p>	Замечание устранено
11.	<p>Всев, Стр-во ПС 110/10 кВ «Ковалёвская» в п. Ковалево ЛО (19-1-17-1-01-03-2-0473)</p> <p>(J_19-1-17-1-01-03-2-0473)</p>	2023	<p>Необходимо перенести данный инвестиционный проект из раздела 1.3.2 «Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации» в раздел 1.1.1.3 «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.</p> <p>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</p>	Риски для энергосистемы отсутствуют	<p>"Учитывая наличие мероприятий по строительству подстанции в составе работ, включенных в согласованные филиалом СО ЕЭС технические условия на технологическое присоединение, в качестве обязательства сетевой организации, а также руководствуясь п.п. 9, 25 и Приложением I «Правил заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах», утвержденным приказом Минэнерго России от 05.05.2016 N 380, в доработанном проекте корректировки инвестиционной программы титул включен в подраздел 1.1.4. «Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:», подпункт 1.1.4.1. «Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:».</p>	Замечание устранено
12.	<p>Выб, РК ПС 110 кВ №595 «Криогаз» в Высоцком ГП Выборгского МР (22-1-05-0-01-07-0-0306)</p> <p>(L_22-1-05-0-01-07-0-0306)</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>	Риски для энергосистемы отсутствуют	<p>"Учитывая наличие мероприятий по строительству подстанции в составе работ, включенных в согласованные филиалом СО ЕЭС технические условия на технологическое присоединение, в качестве обязательства сетевой организации, а также руководствуясь п.п. 9, 25 и Приложением I «Правил заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах», утвержденным приказом Минэнерго России от 05.05.2016 N 380, в доработанном проекте корректировки инвестиционной программы титул включен в подраздел 1.1.4. «Усиление электрической сети в целях осуществления технологического</p>	<p>Замечание устранено. Мероприятие перенесено в раздел 1.1.4.2. «Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:».</p>

№ 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	Комментарий АО «ЛОЭСК»	Комментарии Филиала АО «СО ЕЭС» ОДУ Северо-Запада
			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		присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:», подпункт 1.1.4.1. «Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:».	
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) (L_17-1-17-1-08-04-2-0813)	2022	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 L_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	Риски для энергосистемы отсутствуют	"Учитывая наличие мероприятий по строительству подстанции в составе работ, включенных в согласованные филиалом СО ЕЭС технические условия на технологическое присоединение, в качестве обязательства сетевой организации, а также руководствуясь п.п. 9, 25 и Приложением 1 «Правил заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах», утвержденным приказом Минэнерго России от 05.05.2016 N 380, в доработанном проекте корректировки инвестиционной программы титул включен в подраздел 1.1.4. «Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:», подпункт 1.1.4.1. «Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:»." «Невозможность ввода подстанции в эксплуатацию обусловлена неисполнением смежной сетевой организацией АО «ОЭК» предусмотренных законодательством РФ обязательств по присоединению данного объекта к своим электросетевым объектам; АО «ЛОЭСК» осуществляют необходимые действия, направленные на понуждение смежной сетевой организации к выполнению обязательств, однако, длительность переговорных процедур и иных предусмотренных законодательством действий, направленных на завершение реализации инвестиционного проекта по строительству ПС 110 /10кВ "Новая-4", приводят к необходимости переноса срока ввода объекта в эксплуатацию на 2022 год; сроки реализации титулов по строительству КЛ 110кВ и ВЛ 110 кВ для присоединения ПС 110 /10кВ "Новая-4" синхронизированы со сроками ввода в эксплуатацию основного объекта.»	Ранее направленное замечание устранено. В проекте ИП изменен срок реализации мероприятия по строительству КЛ-110 кВ от проектируемой опоры ВЛ-110 кВ до проектируемой ПС-110/10 кВ «Новая-4» с 2021 на 2022 год. Учитывая объяснение АО «ЛОЭСК» против срока 2022 года не возражаем.
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)	2022	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	"Учитывая наличие мероприятий по строительству подстанции в составе работ, включенных в согласованные филиалом СО ЕЭС технические условия на технологическое присоединение, в качестве обязательства сетевой организации, а также руководствуясь п.п. 9, 25 и Приложением 1 «Правил заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах», утвержденным приказом Минэнерго России от 05.05.2016 N 380, в доработанном проекте корректировки инвестиционной программы титул включен в подраздел 1.1.4. «Усиление электрической сети в целях осуществления технологического	Ранее направленное замечание устранено. В проекте ИП изменен срок реализации мероприятия по строительству КЛ-110 кВ от проектируемой опоры ВЛ-110 кВ до проектируемой ПС-110/10 кВ «Новая-4» с 2021 на 2022 год. Учитывая объяснение АО «ЛОЭСК»

№ 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	Комментарий АО «ЛОЭСК»	Комментарии Филиала АО «СО ЕЭС» ОДУ Северо-Запада
			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		присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:», подпункт 1.1.4.1. «Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:». «Невозможность ввода подстанции в эксплуатацию обусловлена неисполнением смежной сетевой организацией АО «ОЭК» предусмотренных законодательством РФ обязательств по присоединению данного объекта к своим электросетевым объектам; АО «ЛОЭСК» осуществляются необходимые действия, направленные на понуждение смежной сетевой организации к выполнению обязательств, однако, длительность переговорных процедур и иных предусмотренных законодательством действий, направленных на завершение реализации инвестиционного проекта по строительству ПС 110 /10кВ "Новая-4", приводят к необходимости переноса срока ввода объекта в эксплуатацию на 2022 год; сроки реализации титулов по строительству КЛ 110кВ и ВЛ 110 кВ для присоединения ПС 110 /10кВ "Новая-4" синхронизированы со сроками ввода в эксплуатацию основного объекта.»	против срока 2022 года не возражаем.
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)	2022	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_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	Риски для энергосистемы отсутствуют	"Учитывая наличие мероприятий по строительству подстанции в составе работ, включенных в согласованные филиалом СО ЕЭС технические условия на технологическое присоединение, в качестве обязательства сетевой организации, а также руководствуясь п.п. 9, 25 и Приложением 1 «Правил заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах», утвержденным приказом Минэнерго России от 05.05.2016 N 380, в доработанном проекте корректировки инвестиционной программы титул включен в подраздел 1.1.4. «Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:», подпункт 1.1.4.1. «Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:». «Невозможность ввода подстанции в эксплуатацию обусловлена неисполнением смежной сетевой организацией АО «ОЭК» предусмотренных законодательством РФ обязательств по присоединению данного объекта к своим электросетевым объектам; АО «ЛОЭСК» осуществляются необходимые действия, направленные на понуждение смежной сетевой организации к выполнению обязательств, однако, длительность переговорных процедур и иных предусмотренных законодательством действий, направленных на завершение реализации инвестиционного проекта по строительству ПС 110 /10кВ "Новая-4", приводят к необходимости переноса срока ввода объекта в эксплуатацию на 2022 год; сроки реализации титулов по строительству КЛ 110кВ и ВЛ 110 кВ для присоединения	Ранее направленное замечание устранено. В проекте ИП изменен срок реализации мероприятия по строительству КЛ-110 кВ от проектируемой опоры ВЛ-110 кВ до проектируемой ПС-110/10 кВ «Новая-4» с 2021 на 2022 год. Учитывая объяснение АО «ЛОЭСК» против срока 2022 года не возражаем.

№ 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	Комментарий АО «ЛОЭСК»	Комментарии Филиала АО «СО ЕЭС» ОДУ Северо-Запада
					ПС 110 /10кВ "Новая-4" синхронизированы со сроками ввода в эксплуатацию основного объекта.»	
16.	Выб, Стр-во КВЛ-110 кВ от ПС «Попово-тяговая» до ПС «Высокая» в Выборгском районе ЛО (16-1-05-1-08-03-2-1031) (Н_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	"Учитывая наличие мероприятий по строительству подстанции в составе работ, включенных в согласованные филиалом СО ЕЭС технические условия на технологическое присоединение, в качестве обязательства сетевой организации, а также руководствуясь п.п. 9, 25 и Приложением 1 «Правил заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах», утвержденным приказом Минэнерго России от 05.05.2016 N 380, в доработанном проекте корректировки инвестиционной программы титул включен в подраздел 1.1.4. «Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:», подпункт 1.1.4.1. «Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:».	Замечание устранено
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	"Учитывая наличие мероприятий по строительству подстанции в составе работ, включенных в согласованные филиалом СО ЕЭС технические условия на технологическое присоединение, в качестве обязательства сетевой организации, а также руководствуясь п.п. 9, 25 и Приложением 1 «Правил заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах», утвержденным приказом Минэнерго России от 05.05.2016 N 380, в доработанном проекте корректировки инвестиционной программы титул включен в подраздел 1.1.4. «Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:», подпункт 1.1.4.1. «Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:».	Замечание устранено
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	Риски для энергосистемы отсутствуют	"Учитывая наличие мероприятий по строительству подстанции в составе работ, включенных в согласованные филиалом СО ЕЭС технические условия на технологическое присоединение, в качестве обязательства сетевой организации, а также руководствуясь п.п. 9, 25 и Приложением 1 «Правил заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах», утвержденным приказом Минэнерго России от 05.05.2016 N 380, в доработанном проекте корректировки	Замечание устранено. Мероприятие перенесено в раздел 1.1.4.2. «Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического

№ 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	Комментарий АО «ЛОЭСК»	Комментарии Филиала АО «СО ЕЭС» ОДУ Северо-Запада
			<p>необходимости реализации данных мероприятий, а 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>		<p>инвестиционной программы титул включен в подраздел 1.1.4. «Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:», подпункт 1.1.4.1. «Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:».</p> <p>"</p>	<p>присоединения, всего, в том числе:».</p> <p>В утвержденной СиПР Ленинградской области на 2021-2025 годы срок реализации данного мероприятия 2023 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>	<p>Риски для энергосистемы отсутствуют</p>	<p>"Учитывая наличие мероприятий по строительству подстанции в составе работ, включенных в согласованные филиалом СО ЕЭС технические условия на технологическое присоединение, в качестве обязательства сетевой организации, а также руководствуясь п.п. 9, 25 и Приложением I «Правил заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах», утвержденным приказом Минэнерго России от 05.05.2016 N 380, в доработанном проекте корректировки инвестиционной программы титул включен в подраздел 1.1.4. «Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:», подпункт 1.1.4.1. «Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:».</p> <p>"</p>	<p>Замечание устранено.</p> <p>Мероприятие перенесено в раздел 1.1.4.2.</p> <p>«Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:».</p>

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	Документ-основание	Комментарии АО «ЛОЭСК»	Комментарии Филиала АО «СО ЕЭС» Ленинградское РДУ
1.	<p>Волх, Создание системы АСУТП ПС "Валим" г. Волхов (19-1-20-1-03-04-2-0311)</p>	2021	<p>В формах и паспорте ИП исключить изменение срока реализации инвестиционного проекта 19-1-20-1-03-04-2-0311 на 2021 год</p>	<p>Отсутствие телеметрической информации и каналов связи для оперативных переговоров в необходимом объеме приводит к ухудшению наблюдаемости, качества планирования и управления электроэнергетическим режимом энергосистемы.</p>	<p>Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанциях АО «ЛОЭСК - Электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области» (АО «ЛОЭСК») на период 2021 – 2026 годов, утвержденная главным инженером АО «ЛОЭСК» Р.Н. Холматовым 18.02.2021.</p>	<p>Инвестиционный проект включен в утвержденную ИПР на 2020-2024гг. Распоряжением от 30.10.2020 №112. Работы по титулу завершены в 2020г., ведется оформление документов на ввод объекта. В результате реализации проекта планируется оптимизация режимов работы сети, включая оптимизацию по критерию минимизации потерь в</p>	<p>Ответ принимается.</p>

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Год реализации в соответствии с проектом ИП	Предложения по доработке проекта ИП	Возможные риски для энергосистемы	Документ-основание	Комментарии АО «ЛОЭСК»	Комментарии Филиала АО «СО ЕЭС» Ленинградское РДУ
						сети. Сокращение времени простоев электросетевого оборудования за счет автоматизации управления режимами его работы, деятельности по управлению работами на объектах. Улучшение показателей SAIDI, SAIFI. Сокращение ущерба от ошибок персонала.	