**Информация об учете в доработанном проекте инвестиционной программы выданных замечаний, или о мотивированном отказе учета таких замечаний.**

**Информация по заключению Филиала АО "СО ЕЭС" ОДУ Юга от 18.09.2020 № О2-б21-I-19-3887**

1. **Мероприятия по основному (первичному) электротехническому оборудованию**

| № п/п | | | Наименование инвестиционного проекта | Предложения по доработке проекта ИП / документ-основание (при наличии) | Год окончания реализации инвестиционного проекта, в соответствии с проектом ИП | Примечания по внесению изменений  от АО «Крымэнерго» \* |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **1** | | | **2** | **4** | **5** | **6** |
|  | | | Строительство заходов ВЛ 110 кВ Феодосийская – Старый Крым с отпайками и ВЛ 110 кВ Феодосийская – Восход с отпайками на ПС 220 кВ Кафа (с сооружением двух двухцепных участков 110 кВ от места разрезания до линейных порталов ПС 220 кВ Кафа) (в том числе проектно-изыскательские работы)  (J1202002) | Изменить срок реализации инвестиционного проекта J1202002 с 2022 года на 2021 год в соответствии со Схемой и программой развития электроэнергетики Республики Крым на 2020-2024 годы, утвержденной распоряжением Главы Республики Крым от 28.04.2020 № 187-рг (далее – СиПР РК 2020-2024).  В проекте ИП в соответствии с решениями проектной документации по титулу «Строительство заходов ВЛ 110 кВ Феодосийская – Старый Крым с отпайками и ВЛ 110 кВ Феодосийская – Восход с отпайками на ПС 220 кВ Кафа (с сооружением двух двухцепных участков 110 кВ от места разрезания до линейных порталов ПС 220 кВ Кафа) (в том числе проектно‑изыскательские работы)» необходимо скорректировать технические характеристики инвестиционного проекта J1202002 (в паспорте инвестиционного проекта и проекте ИП):  - учесть замену 3 выключателей 110 кВ на ПС 220 кВ Феодосийская;  - учесть замену провода образуемой ВЛ 110 кВ Кафа – Старый Крым от места врезки до ПС 110 кВ Старый Крым (АС-185 на АСКу-185) и подвеску ВОЛС;  - учесть замену провода образуемой двухцепной ВЛ 110 кВ кВ Кафа – Феодосийская от места врезки до ПС 220 кВ Феодосийская (АС-185 на АСКу-185);  - учесть замену трансформаторов напряжения 1 СШ 110 кВ и  2 СШ 110 кВ, а также их разрядников и ограничителей перенапряжения на ПС 220 кВ Феодосийская;  - учесть установку на ПС 220 кВ Феодосийская шкафов отбора напряжения и конденсаторов связи по ВЛ 110 кВ Кафа – Феодосийская I цепь, ВЛ 110 кВ Кафа – Феодосийская II цепь;  - учесть замену трансформатора тока ВЛ 110 кВ Феодосийская – Старый Крым с отпайками (ВЛ 110 кВ Кафа - Старый Крым) на ПС 110 кВ Старый Крым | 2022 | В Проекте ИП год окончания реализации инвестиционного проекта включен на 2022 год в соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 25.09.2020 №821. Срок указан в соответствии с графиком бюджетных ассигнований, доводимых за счет федерального бюджета, с последующим выполнением процедур закупки строительно-монтажных работ, поставкой материалов и выполнением работ.  В проектной документации учтены все указанные технические решения.  Внесенные изменения отражены в доработанном проекте инвестиционной программы. |
|  | | | Строительство транзита 110 кВ Севастопольская - Ялта - Лучистое в двухцепном исполнении (в том числе проектно-изыскательские работы). Второй этап строительства: "Строительство ЛЭП 110 кВ Севастополь – Заря с отпайкой на ПС ПС‑10 и ЛЭП 110 кВ Севастополь – Алупка с отпайкой на ПС ПС-10 на участке от ПС 330 кВ Севастополь до местоположения ПС 110 кВ ПС-10 с реконструкцией ПС 330 кВ Севастополь для подключения вновь сооружаемых ЛЭП 110 кВ (включая ПИР) и без вывода из работы существующих ВЛ 110 кВ Заря – ПС‑10 и ВЛ 110 кВ Севастополь – ПС‑10". 21.6 км (J1102003-2) | Изменить срок реализации инвестиционного проекта J1102003-2 с 2022 года на 2021 год в соответствии с СиПР РК 2020-2024.  В проекте ИП в соответствии с решениями проектной документации по титулу «Строительство транзита 110 кВ Севастопольская - Ялта - Лучистое в двухцепном исполнении (в том числе проектно-изыскательские работы) (1‑5 этапы строительства)» необходимо скорректировать технические характеристики инвестиционного проекта J1102003-2 (в паспорте инвестиционного проекта и проекте ИП):  - учесть расширение ПС 330 кВ Севастополь на 1 линейную ячейку 110 кВ;  - учесть, что вновь сооружаемая ВЛ 110 кВ выполняется в двухцепном исполнении. | 2022 | В Проекте ИП год окончания реализации инвестиционного проекта включен на 2022 год в соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 25.09.2020 №821. Срок указан в соответствии с графиком бюджетных ассигнований, доводимых за счет федерального бюджета, с последующим выполнением процедур закупки строительно-монтажных работ, поставкой материалов и выполнением работ.  В проектной документации учтены все указанные технические решения.  Внесенные изменения отражены в доработанном проекте инвестиционной программы. |
|  | | | Строительство транзита 110 кВ Севастопольская - Ялта - Лучистое в двухцепном исполнении (в том числе проектно-изыскательские работы). Третий этап строительства: "Строительство ЛЭП 110 кВ Севастополь – Заря с отпайкой на ПС ПС‑10 с заходом на ПС 110 кВ Заря и ЛЭП 110 кВ Севастополь – Алупка с отпайкой на ПС ПС-10 на участке от ПС 110 кВ ПС-10 до местоположения ПС 110 кВ Заря (включая ПИР) и переорганизацией электроснабжения ПС 110 кВ ПС-10 от ВЛ 110 кВ Севастополь – Заря с отпайкой на ПС-10, а также демонтажем существующей ВЛ 110 кВ Заря – ПС‑10". 20.72км  (J1102003-3) | Изменить срок реализации инвестиционного проекта J1102003-3 с 2022 года на 2021 год в соответствии с СиПР РК 2020-2024.  В проекте ИП в соответствии с решениями проектной документации по титулу «Строительство транзита 110 кВ Севастопольская - Ялта - Лучистое в двухцепном исполнении (в том числе проектно-изыскательские работы) (1‑5 этапы строительства)» необходимо скорректировать технические характеристики инвестиционного проекта J1102003-3 (в паспорте инвестиционного проекта и проекте ИП) с учетом того, что вновь сооружаемая ВЛ 110 кВ выполняется в двухцепном исполнении | 2022 | В Проекте ИП год окончания реализации инвестиционного проекта включен на 2022 год в соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 25.09.2020 №821. Срок указан в соответствии с графиком бюджетных ассигнований, доводимых за счет федерального бюджета, с последующим выполнением процедур закупки строительно-монтажных работ, поставкой материалов и выполнением работ.  Внесенные изменения отражены в доработанном проекте инвестиционной программы. |
|  | | | Строительство транзита 110 кВ Севастопольская - Ялта - Лучистое в двухцепном исполнении (в том числе проектно-изыскательские работы). Пятый этап строительства: "Строительство ЛЭП 110 кВ Севастополь - Алупка с отпайкой на ПС ПС‑10 с заходом на ПС 110 кВ Алупка и ЛЭП 110 кВ Гаспра - Заря на участке от ПС 110 кВ Заря до местоположения ПС 110 кВ Алупка с заходами на ПС 110 кВ Заря (включая ПИР) и переорганизацией электроснабжения ПС 110 кВ ПС-10 от ВЛ 110 кВ Севастополь-Алупка с отпайкой на ПС 110 кВ ПС-10, а также демонтажем существующей ВЛ 110 кВ Алупка-Заря и выводом из работы существующей ВЛ 110 кВ Севастополь - ПС-10" 9.9 км  (J1102003-5) | Изменить срок реализации инвестиционного проекта J1102003-5 с 2022 года на 2021 год в соответствии с СиПР РК 2020-2024.  В проекте ИП в соответствии с решениями проектной документации по титулу «Строительство транзита 110 кВ Севастопольская - Ялта - Лучистое в двухцепном исполнении (в том числе проектно-изыскательские работы) (1‑5 этапы строительства)» необходимо скорректировать технические характеристики инвестиционного проекта J1102003-5 (в паспорте инвестиционного проекта и проекте ИП) с учетом того, что вновь сооружаемая ВЛ 110 кВ выполняется в двухцепном исполнении | 2022 | В Проекте ИП год окончания реализации инвестиционного проекта включен на 2022 год в соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 25.09.2020 №821. Срок указан в соответствии с графиком бюджетных ассигнований, доводимых за счет федерального бюджета, с последующим выполнением процедур закупки строительно-монтажных работ, поставкой материалов и выполнением работ.  Внесенные изменения отражены в доработанном проекте инвестиционной программы. |
|  | | | Строительство транзита 110 кВ Севастопольская - Ялта - Лучистое в двухцепном исполнении (в том числе проектно-изыскательские работы) (6-24 этапы строительства) | В проект ИП необходимо включить мероприятия по реконструкции транзита 110 кВ Севастопольская - Ялта - Лучистое в двухцепном исполнении в объеме, предусмотренном согласованным 20.08.2020 Филиалом АО «СО ЕЭС» Черноморское РДУ заданием на проектирование объекта капитального строительства «Строительство транзита 110 кВ Севастополь – Ялта – Лучистое в двухцепном исполнении (в том числе проектно-изыскательские работы) (городской округ Ялта, г. Севастополь, Республика Крым) (6 – 24 этапы строительства)» со сроком реализации в 2021 году в соответствии с СиПР РК 2020-2024 | 2024 | В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 25.09.2020 №821 год окончания реализации инвестиционного проекта 2024. Срок указан в соответствии с графиком бюджетных ассигнований, доводимых за счет федерального бюджета, с последующим выполнением процедур закупки строительно-монтажных работ, поставкой материалов и выполнением работ. |
|  | | | Строительство на ПС 110 кВ Дарсан источников реактивной мощности 25 Мвар (в том числе проектно-изыскательские работы)  (J1101007) | Изменить срок реализации инвестиционного проекта J1101007 с 2022 года на 2021 год в соответствии с СиПР РК 2020-2024.  В проекте ИП в соответствии с решениями проектной документации по титулу «Строительство на ПС 110 кВ Дарсан источников реактивной мощности 25 Мвар (в том числе проектно-изыскательские работы)» необходимо скорректировать технические характеристики инвестиционного проекта J1101007 (в паспорте инвестиционного проекта и проекте ИП) с учетом установки 1 ячейки выключателя 110 кВ на ПС 110 кВ Дарсан | 2022 | В Проекте ИП год окончания реализации инвестиционного проекта включен на 2022 год в соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 25.09.2020 №821. Срок указан в соответствии с графиком бюджетных ассигнований, доводимых за счет федерального бюджета, с последующим выполнением процедур закупки строительно-монтажных работ, поставкой материалов и выполнением работ.  Внесенные изменения отражены в доработанном проекте инвестиционной программы |
|  | | | Строительство на ПС 110 кВ Лучистое источников реактивной мощности 25 Мвар (в том числе проектно-изыскательские работы)  (J1101008) | В проекте ИП в соответствии с решениями проектной документации по титулу «Строительство на ПС 110 кВ Лучистое источников реактивной мощности 25 Мвар (в том числе проектно-изыскательские работы)» необходимо скорректировать технические характеристики инвестиционного проекта J1101008 (в паспорте инвестиционного проекта и проекте ИП) с учетом установки 1 ячейки выключателя 110 кВ на ПС 110 кВ Лучистое | 2021 | Внесенные изменения отражены в доработанном проекте инвестиционной программы |
|  | | | Строительство на ПС 220 кВ Донузлав источников реактивной мощности 25 Мвар (в том числе проектно-изыскательские работы)  (J1101004) | Изменить срок реализации инвестиционного проекта J1101004 с 2022 года на 2020 год в соответствии с проектом Схемы и программы развития ЕЭС России на 2020-2026 годы и СиПР РК 2020-2024.  В проекте ИП в соответствии с решениями проектной документации по титулу «Строительство на ПС 220 кВ Донузлав источников реактивной мощности 25 Мвар (в том числе проектно-изыскательские работы)» необходимо скорректировать технические характеристики инвестиционного проекта J1101004 (в паспорте инвестиционного проекта и проекте ИП) с учетом установки 1 ячейки выключателя 110 кВ на ПС 220 кВ Донузлав | 2022 | В Проекте ИП год окончания реализации инвестиционного проекта включен на 2022 год в соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 25.09.2020 №821. Срок указан в соответствии с графиком бюджетных ассигнований, доводимых за счет федерального бюджета, с последующим выполнением процедур закупки строительно-монтажных работ, поставкой материалов и выполнением работ.  Внесенные изменения отражены в доработанном проекте инвестиционной программы |
|  | | | Строительство заходов на ПС 220 кВ Титан и ПС 330 кВ Джанкой с образованием ВЛ 220 кВ Джанкой - Титан из участка ВЛ 330 кВ Каховская - Джанкой (в том числе проектно-изыскательские работы)  (J1202005) | Изменить срок реализации инвестиционного проекта J1202005 с 2022 года на 2020 год в соответствии с проектом Схемы и программы развития ЕЭС России на 2020-2026 годы и СиПР РК 2020-2024.  В проекте ИП в соответствии с решениями проектной документации по титулу «Строительство заходов на ПС 220 кВ Титан и ПС 330 кВ Джанкой с образованием ВЛ 220 кВ Джанкой - Титан из участка ВЛ 330 кВ Каховская - Джанкой (в том числе проектно-изыскательские работы)» необходимо скорректировать технические характеристики инвестиционного проекта J1202005 (в паспорте инвестиционного проекта и проекте ИП):  - учесть установку 1 ячейки выключателя 220 кВ (вместо указанных 2 ячеек);  - исключить подвеску ВОЛС | 2022 | В Проекте ИП год окончания реализации инвестиционного проекта включен на 2022 год в соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 25.09.2020 №821. Срок указан в соответствии с графиком бюджетных ассигнований, доводимых за счет федерального бюджета, с последующим выполнением процедур закупки строительно-монтажных работ, поставкой материалов и выполнением работ.  В проектной документации учтены все указанные технические решения. |
|  | | | Реконструкция ПС 110 кВ Старый Крым с расширением на одну линейную ячейку для присоединения ВЛ 110 кВ Кафа – Старый Крым II цепь | В проект ИП необходимо включить мероприятие по реконструкции ПС 110 кВ Старый Крым с расширением на одну линейную ячейку для присоединения ВЛ 110 кВ Кафа – Старый Крым II цепь со сроком реализации в 2021 году в соответствии с СиПР РК 2020-2024.  Мероприятие по сооружению ВЛ 110 кВ Кафа – Старый Крым II цепь предусмотрено утвержденными техническими условиями на технологическое присоединение энергопринимающих устройств тепличного комбината ООО Тепличный комбинат «Белогорский» от 01.06.2017, с изменениями от 11.05.2018, 18.10.2019 и от 21.08.2020 (договор об осуществлении технологического присоединения от 08.11.2017 № 1303/002-30-17) |  | В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 25.09.2020 №821 год окончания реализации инвестиционного проекта 2022. Срок указан в соответствии с графиком бюджетных ассигнований, доводимых за счет федерального бюджета, с последующим выполнением процедур закупки строительно-монтажных работ, поставкой материалов и выполнением работ. |
|  | | | Реконструкция ПС 110 кВ Старый Крым с расширением на одну линейную ячейку для присоединения ВЛ 110 кВ Старый Крым – Веселое с отпайками, образуемой в рамках реализации мероприятия по реконструкции транзита 110 кВ Старый Крым – Лучистое с заменой опор, подвеской двух цепей проводом АС-240 (АС-185), переорганизацией присоединения транзитных подстанций и организацией плавки гололеда на участке ВЛ 110 кВ между ПС 110 кВ Старый Крым и ПС 110 кВ Судак (ПС 110 кВ Капсель) | В проект ИП необходимо включить мероприятие по реконструкции ПС 110 кВ Старый Крым с расширением на одну линейную ячейку для присоединения ВЛ 110 кВ Старый Крым – Веселое с отпайками со сроком реализации в 2021 году в соответствии с СиПР РК 2020-2024 | 2022 | В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 25.09.2020 №821 год окончания реализации инвестиционного проекта 2022. Срок указан в соответствии с графиком бюджетных ассигнований, доводимых за счет федерального бюджета, с последующим выполнением процедур закупки строительно-монтажных работ, поставкой материалов и выполнением работ. |
|  | | | Реконструкция ПС 220 кВ Бахчисарай с заменой АТ-1 мощностью 63 МВА на автотрансформатор мощностью 125 МВА и установкой АТ-2 мощностью 125 МВА8 | В проект ИП необходимо включить мероприятие по реконструкции ПС 220 кВ Бахчисарай с заменой АТ-1 мощностью 63 МВА на автотрансформатор мощностью 125 МВА и установкой АТ-2 мощностью 125 МВА со сроком реализации в 2021 году.  Данное мероприятие предусмотрено утвержденными техническими условиями на технологическое присоединение энергопринимающих устройств Министерства экономического развития Республики Крым (индустриальный парк «Бахчисарай») к электрическим сетям ГУП РК «Крымэнерго» от 23.03.2017 (договор об осуществлении технологического присоединения от 30.08.2017 № 1303/91-8-17) | - | В АО «Крымэнерго» отсутствуют договоры на технологическое присоединение потребителей, необходимость реализации которых требует увеличения установленной мощности трансформаторов ПС 220 кВ Бахчисарай. |
|  | | | Строительство ПС 330 кВ Нахимовская с заходами КВЛ 330 кВ Балаклавская ТЭС – Западно-Крымская | В проект ИП необходимо включить мероприятие по строительству ПС 330 кВ Нахимовская с заходами КВЛ 330 кВ Балаклавская ТЭС – Западно-Крымская со сроком реализации:  - проектно-изыскательские работы – 2022 год;  - строительно-монтажные работы – 2024 год. |  | Строительство ПС 330 кВ Нахимовская предполагается на территории субъекта Российской Федерации г. Севастополь и в соответствии с «Правилами утверждения инвестиционных программ», утвержденных постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 №977 не может рассматриваться и утверждаться в рамках другого субъекта Российской Федерации. Реализация объекта «Строительство ПС 330 кВ Нахимовская с заходами КВЛ 330 кВ Балаклавская ТЭС – Западно-Крымская» будет включена в проект инвестиционной программы АО «Крымэнерго» по г. Севастополю. |
|  |

1. **Мероприятия по оборудованию систем технологического управления (вторичному электротехническому оборудованию)**

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта | Год реализа-ции в соответ-ствии с проектом ИП | Предложения по доработке проекта ИП | Примечания по внесению изменений  от АО «Крымэнерго»\* |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** |
|  | Строительство СМПР и УСВИ ПТК СМПР на электросетевых объектах Крымского полуострова (в том числе проектно-изыскательские работы)  (J1104006) | 2022 | Изменить срок реализации инвестиционного проекта J1104006 с 2022 года на 2021 год.  Мероприятие предусмотрено СиПР РК 2020-2024 со сроком реализации в 2020 году | В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 25.09.2020 №821 год окончания реализации инвестиционного проекта 2022. Срок указан в соответствии с графиком бюджетных ассигнований, доводимых за счет федерального бюджета, с последующим выполнением процедур закупки строительно-монтажных работ, поставкой материалов и выполнением работ. |
|  | Модернизация ССПИ ПС 330 кВ Западно-Крымская, ПС 330 кВ Джанкой, ПС 220 кВ Бахчисарай, ПС 220 кВ Камыш-Бурун | - | В проект ИП необходимо включить мероприятия по модернизации ССПИ ПС 330 кВ Западно-Крымская, ПС 330 кВ Джанкой, ПС 220 кВ Бахчисарай, ПС 220 кВ Камыш-Бурун, установке РАС, а также организации двух цифровых каналов для оперативных переговоров и передачи телеметрической информации в Черноморское РДУ со сроком реализации в 2021 году | ИП дополнена мероприятием «Реконструкция ССПИ ПС 330 кВ Западно-Крымская, ПС 330 кВ Джанкой, ПС 330 кВ Островская, ПС 220 кВ Бахчисарай, ПС 220 кВ Камыш-Бурун, ПС 220 кВ Феодосийская» со сроком реализации в 2021 году. |
|  | Модернизация ССПИ ПС 330 кВ Островская | - | В проект ИП необходимо включить мероприятия по модернизации ССПИ ПС 330 кВ Островская, установке РАС, а также организации двух цифровых каналов для оперативных переговоров и передачи телеметрической информации в Черноморское РДУ со сроком реализации в 2022 году |

\* Внесенные изменения будут отражены в доработанном проекте инвестиционной программы.