**Перечень предложений и замечаний в рамках общественного обсуждения к проекту изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «МРСК Северо-Запада» на период 2016-2025 годы., утвержденную приказом Минэнерго России от 30.11.2015 № 906 (с учетом изменений, внесенных приказом Минэнерго России от 25.12.2020 № 24@)**

| **№ п/п** | **Заявитель** | **№ документа  и дата** | **Суть замечания** | **Позиция ПАО «МРСК Северо-Запада»** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Министерство ТЭК и ЖКХ Архангельской области | От 10.03.2021 № 203/05-04/1766 | В связи с реализацией крупного инвестиционного проекта группы компаний "Устьянская лесоперерабатывающая компания" по строительству Междуреченского лесоперерабатывающего комплекса в с. Карпогоры Пинежского района Архангельской области, включенного приказом Министерства промышленности и торговли РФ от 20.06.2019 № 2159 в перечень приоритетных инвестиционных проектов в области освоения лесов, считаем необходимым включить в проект ИП мероприятия, направленные на осуществление технологического присоединения электроустановок данного комплекса. | По состоянию на 30.03.2021 не заключен договор на технологическое присоединение объекта «Отпайка ВЛ-110 кВ и трансформаторная подстанция 110/10 кВ для электроснабжения Пинежского лесопромышленного комплекса», который планируется к строительству по адресу: Архангельская область, пос. Междуреченский, в 2,8 км от южной горловины ж/д станции Карпогоры-Пассажирская, (кадастровые номера земельных участков 29:14:170401:214, 29:14:050201:241).  Схема выдачи мощности согласована со стороны Филиала АО «СО ЕЭС» Архангельское РДУ и ПАО «МРСК Северо-Запада», заявка принята в работу. Оферта договора ТП будет направлена для подписания заявителю в установленные законодательством сроки, учитывающие необходимость согласования ТУ на ТП с АО «СО ЕЭС».  Мероприятия будут включены в проект корректировки ИПР после заключения договора, подготовки ТЭО инвестиционного проекта и при наличии доступного источника финансирования (в условиях дефицита инвестиционной составляющей по договору). |
| 2 | Министерство ТЭК и ЖКХ Архангельской области | От 10.03.2021 № 203/05-04/1766 | Предлагаем рассмотреть возможность включения финансирования мероприятий по установке приборов учета в соответствии с требованиями п.5 статьи 37 ФЗ "Об электроэнергетике" от 23.03.2003 № 35-ФЗ, в проект ИПР. | По итогам тарифно-балансовых решений в 2021г. мероприятия по установке приборов учета включены в проект корректировки ИПР, опубликованный с цельью общественного обсуждения до 1 марта 2021, в соответствии с требованиями с п.5 ст. 37 Федерального закона «Об электроэнергетике» от 23.03.2003 №35-ФЗ (в редакции Федерального закона от 27.12.2018 № 522-ФЗ) в рамках доступных источников финансирования.  В соответствии с данными финансово-экономической модели филиала в связи с недополучением выручки от оказания услуг по передаче электроэнергии от уровня, учтенного при установлении тарифов, а также в связи со значительными расходами по обслуживанию кредитов, привлечённых для ведения операционной деятельности из-за неоплаты услуг по передаче электроэнергии, в том числе ПАО «Архэнергосбыт», формируется убыток по оказанию услуг по передаче электроэнергии.  Включение дополнительных объемов финансирования в инвестиционную программу Архангельского филиала, в том числе в части мероприятий по установке приборов учета, в текущих условиях финансово-экономического положения филиала не представляется возможным, так как приведет к росту долговой нагрузки на филиал (на конец 2020 года в Архангельском филиале уровень накопленного долга составляет 5 384 млн руб.).  Возможность включения в ИПР дополнительных объемов финансирования будет рассмотрена в рамках следующей процедуры корректировки инвестиционной программы Общества по итогам тарифно-балансовых решений на 2022 год. |
| 3 | Ассоциация "НП ТСО" | Письмо, поступившее на официальную почту [ipr@mrsksevzap.ru](mailto:ipr@mrsksevzap.ru) | 1. В соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ, утвержденных постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 №977, формирование инвестиционных программ Обществ осуществляется в сжатые сроки, что может привести к возникновению системных ошибок в части как заполнения форматов, так и оценки объемов финансовых потребностей, необходимых для реализации инвестиционных проектов строительства. Целесообразно провести анализ заполнения формата и паспортов проектов в соответствии с требованиями, а также анализ объектов, включенных в проект ИПР Общества на предмет:  - не превышения объемов финансовых потребностей, определенных в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации, а также актуализации физических параметров проектов, при необходимости;  - обоснования изменения полной стоимости инвестиционных проектов;  - обоснования изменения сроков реализации инвестиционных проектов;  - учета фактического исполнения инвестиционной программы 2020 года в проекте;  - исключения проектов, не относящихся к периоду планирования ИПР. | Паспорта и форматы проекта ИПР доработаны по замечаниям:  - проведена проверка расчетов УНЦ, стоимости инвестиционных проектов, материалы по проекту ИПР доработы, по ряду проектов пересчитана стоимость, обеспечено непревышение объемов финансовых потребностей, определенных в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики;  - обоснования изменений полной стоимости проектов и сроков их реализации доработаны и предоставлены в колонке «Краткое обоснование корректировки утвержденного плана» в соотвествующих форматах;  - Проект ИПР скорректирован в части фактических данных да 2020 год, приведено соответствие данным Отчету об исполнении ИПР за 2020 год;  - устранены технические ошибки в форматах ИПР;  - проекты, не относящиеся к периоду планирования ИПР Общества, исключены.  В части финансового плана:  - в формате финансового плана в столбце «2020 год» отражены фактические результаты деятельности Общества за 2020 год, а также фактическое исполнения инвестиционной программы в разрезе источников финансирования:  - Фактические данные бюджета доходов и расходов сформированы с учетом изменений в ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль», вступивших в силу с 2020 года. При этом ретроспективный пересчет за 2018-2019 гг. в формате финансового плана не производился, т.к. отчеты об исполнении инвестиционной программы (в том числе в формате Отчета об исполнении финансового плана) за соответствующие периоды были опубликованы в соответствии со «Стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии», утвержденными постановлением Правительства РФ от 21 января 2004 г. N 24, и изменению не подлежат. |
| 4 | Ассоциация "НП ТСО" | Письмо, поступившее на официальную почту [ipr@mrsksevzap.ru](mailto:ipr@mrsksevzap.ru) | 2. С целью не наращивания обязательств по технологическому присоединению предлагается обеспечить актуализацию проекта инвестиционной программы с заключенными договорами об осуществлении технологического присоединения, а также актуализацию договоров. финансируемых за счет нетарифного источника финансирования (договоры оказания услуг по освобождению земельных участков от объектов электроэнергетики, договоры купли-продажи смонтированных оптических волокон, размещенных на воздушных линиях электропередачи и объектах электроэнергетики, иные компенсационные договоры), синхронизировать сроки исполнения мероприятий инвестиционной программы со сроками компенсационных договоров | Паспорта и форматы проекта ИПР доработаны по замечанию в части реализации договоров об осуществлении технологического присоединения, выноса сетей и иных компенсационных договоров (исключена реализация расторгнутых договоров, включены ИП для исполнения вновь заключенных договоров, синхронизированы сроки исполнения мероприятий со сроками компенсационных договоров).  В рамках актуализации заключенных договоров технологического присоединения была увеличена выручка по ТП на 25,8 млн руб. в 2021 г., 14,6 млн руб. в 2022 г. и 17,8 млн руб. в 2023 г. В 2024 году выручка по ТП уменьшилась на 0,7 млн руб.  В связи с актуализацией заключенных договоров выноса (переноса) энергообъектов, а также уточнением сроков их исполнения были проведены следующие корректировки в части выручки от прочей деятельности:  - расторжение двух договоров с АО «Ямалтрансстрой» в Мурманском филиале (№ 41/10-01-2018/1Д от 21.02.2018, № 41/10-01-2019/1Д от 24.05.2019) – уменьшение выручки 2021 г. на 69,6 млн руб.;  - перенос исполнения договора выноса для вывода из эксплуатации Воркутинской ТЭЦ-1 с ООО «Воркутинские ТЭЦ» (№ ОЗУ-000011В/20 от 21.09.2020), г. Воркута Республика Коми с 2022 на 2021 г. (соответствующее изменение выручки на 191 млн.)  - заключение новых договоров выноса энергообъектов в филиале в Республике Коми:  увеличение выручки в 2021г. на 1,4 млн руб. по договору с ООО «Лузалес» №ОЗУ-000038Ю20 от 24.12.2020 и на 0,5 млн руб. по договору с ООО «СпецКомАвтоТранс» №ОЗУ-000045Ю/20 от 30.12.2020;  увеличение выручки в 2022 г. по договору с ГКУ РК «Служба единого заказчика РК» №ОЗУ-000037Ю20 от 24.12.2020 на 4,9 млн руб.  Изменения в источниках финансирования инвестиционной программы отмечаются только в части авансового использования прибыли от технологического присоединения и прочих собственных источников в части платы за вынос (перенос) энергообъектов и связаны с актуализацией исполнения договоров, указанных выше. |