

Протокол № 29

совещания по вопросу рассмотрения доработанного проекта изменений в инвестиционную программу АО «ЛЮЭСК» на 2020-2024 годы

21 сентября 2020 года

15-00

г. Санкт-Петербург, ул. Смольного, д.3, каб.3-45

Председатель:

Андреев Юрий Владиславович

- председатель комитета по топливно-энергетическому комплексу
Ленинградской области

Присутствовали:

От комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области

Аминяков Сергей Владимирович

- первый заместитель председателя
комитета

Антонова Наталья Александровна

- начальник отдела электроэнергетики

Кузьмина Евгения Александровна

- консультант отдела электроэнергетики

От филиала АО «СО ЕЭС» ОДУ Северо-Запада

Сиротенко Евгений Владимирович

- заместитель генерального директора

Сапанюк Вячеслав Валерьевич

- заместитель генерального директора
по развитию технологий
диспетчерского управления

От филиала АО «СО ЕЭС» Ленинградское РДУ

Зайцев Александр Владимирович

- первый заместитель директора –
главный диспетчер

Кириллова Татьяна Валерьевна

- заместитель главного диспетчера по
перспективному развитию – начальник
службы перспективного развития и
технологического присоединения

АО «ЛЮЭСК»

Сизов Андрей Андреевич

- генеральный директор

Магдеев Нияз Надырович

- первый заместитель генерального
директора – технический директор

Жданов Виталий Владимирович

- заместитель генерального директора

Айгильдина Жанна Валерьевна

- заместитель генерального директора
по экономике и финансам

Чехомов Дмитрий Сергеевич

- заместитель генерального директора
по капитальному строительству

| | |
|--|---|
| Тарасова Наталья Владимировна | - заместитель генерального директора по технологическому присоединению к электрическим сетям |
| Смольников Андрей Сергеевич | - заместитель генерального директора по управлению имуществом и правовым вопросам |
| От комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области | |
| Андреев Евгений Львович | - и.о. председателя комитета |
| Ермолаев Сергей Николаевич | - и.о. заместителя начальника департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии – начальника отдела регулирования тарифов на электрическую энергию |
| Кузнецов Алексей Владимирович | - заместитель начальника отдела перспективного развития регулируемых организаций |
| Стрелец Артем Вячеславович | - консультант отдела регулирования тарифов на электрическую энергию |

В соответствии с пунктом 59 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 №977, комитет по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области проводит согласительное совещание по рассмотрению доработанного проекта изменений в инвестиционную программу АО «ЛОЭСК» на 2020-2024гг. (уведомление комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области о принятии к рассмотрению №3-3313/2020 от 06.08.2020, далее – проект ИП).

В соответствии с заключениями филиалов АО «СО ЕЭС» ОДУ Северо-Запада и Ленинградское РДУ на проект ИП №ОЗ-62-І-19-3138 от 14.08.2020, в связи с отсутствием достаточных режимно-балансовых обоснований необходимости реализации мероприятий, из проекта ИП надлежит исключить:

- инвестиционный проект G_14-1-06-1-01-00-2-063 «Строительство ПС 110 кВ «Императорская» в г.Гатчина ЛО»;

- инвестиционный проект К_19-1-17-0-08-04-2-1292 «Реконструкция ПС-137 110/10 кВ «Олтон Плюс» в Свердловском г.п. Всеволожского района ЛО».

В АО «СО ЕЭС» отсутствует информация о действующих технических условиях на технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям, в соответствии с которыми предусматривается реализация указанных мероприятий.

Заслушали информацию АО «ЛОЭСК» по титулу «ПС 110/10/6 кВ Императорская в г. Гатчина ЛО»

В дополнение к материалам, обосновывающим строительство опорного источника питания 110/10/6 кВ, направленным в составе проекта ИП, АО «ЛОЭСК» предоставлена копия технических условий на технологическое

присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью 12,35 МВт, подписанных заявителем АО «Леноблинновация» (заявка № 19-06/01-711 от 23.08.2019 г.), согласованных системным оператором и утвержденных в установленном порядке сетевой организацией АО «ЛОЭСК».

Утвержденные технические условия предоставлены в адрес филиала АО «СО ЕЭС» письмом №00-03/4389 от 24.08.2020 г. (вх. №4443 от 24.08.2020).

Заслушали информацию АО «ЛОЭСК» по титулу «Реконструкция ПС - 137 110/10 кВ Олтон плюс в Свердловском ГП Всеволожского района ЛО»

Между АО «ЛОЭСК» и заявителем ООО «ЛСР. Недвижимость-СЗ» заключен договор №17-086/005-ПС-19 от 29.10.2019 г. об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью 80 МВт по II категории надежности (расположены по адресу: г. Санкт-Петербург, Октябрьская наб. участок 54 (юго-восточнее дома 40, корпус 2, лит. Г2), кад. № 78:12:0633102:648; Октябрьская наб. дом 40, корпус 2, лит. Г2, кад. № 78:12:0633102:650; Октябрьская наб., участок 52 (северо-восточнее дома 40, корпус 2, лит. Г2), кад. № 78:12:0633102:651, Октябрьская наб., участок 60 (восточнее дома 42, лит. А), кад. № 78:12:0006333:14; Октябрьская наб. дом 42, лит. А, кад. № 78:12:0006333:10; Октябрьская наб., дом 42, лит. Г1, кад. № 78:12:0006333:8) (далее – Договор).

Неотъемлемой частью Договора являются технические условия (далее – ТУ), согласованные АО «СО ЕЭС» 23.08.2019 в установленном порядке, в пределах установленных полномочий. Согласно ТУ, со стороны сетевой организации необходимо выполнить в т.ч. мероприятия по реконструкции РУ-110 кВ ПС 110 кВ Олтон плюс (ПС-137) в части установки двух новых ячеек с выключателями 110 кВ и сопутствующими мероприятиями для присоединения КЛ 110 кВ от нового опорного источника питания. Мероприятия по реконструкции ПС Олтон плюс отражены в утвержденной схеме и программе развития электроэнергетики Ленинградской области (распоряжение Губернатора Ленинградской области от 30.04.2020 № 366-рг).

Разрабатываемая документация по объекту согласована с ПАО «ТГК-1» (письмо исх. № 432-01/22 от 04.06.2020, вх. № 00-03/3779 от 22.06.2020) и с филиалом АО «СО ЕЭС» Ленинградское РДУ письмами:

- Согласование ОТР 3 исх. №Р32-63-И-19-2074 от 26.05.2020 г. (вх. АО «ЛОЭСК» 00-03/3186 от 27.05.2020);
- Согласовано ОТР 5, ОТР 6 исх. №Р32-63-И-19-2171 от 29.05.2020 г. (вх. АО «ЛОЭСК» 00-03/3274 от 01.06.2020);
- Согласовано ОТР 7 исх. №Р32-63-И-19-2607 от 30.06.2020 г. (вх. АО «ЛОЭСК» 00-03/3958 от 30.06.2020);
- Согласовано ОТР 4 исх. №Р32-63-И-19-2874 от 15.07.2020 г. (вх. АО «ЛОЭСК» 00-03/4287 от 15.07.2020).

Заключен договор поставки № 20.05-Д-4 от 29.05.2020 г. между подрядной организацией ООО «Энергоконтроль» и ООО «ТИМ», внесен авансовый платеж.

Объем освоения капитальных вложений по титулу составляет: 28 897 702,18 руб. без НДС.

Планируется поставка шкафов оборудования на объект 20.09.2020 г. и завершение работ в соответствии с графиком 16.10.2020 г.

08.06.2020 в АО «ЛОЭСК» поступило письмо (исх. № 02-25/511 от 08.06.2020) ООО «ЛСР. Недвижимость-СЗ» об отказе от исполнения Договора в соответствии с пунктом 6.4 Договора и прекращении его действия с момента получения названного письма.

Согласно статье 450 Гражданского Кодекса РФ (далее – ГК РФ) расторжение договора возможно по соглашению сторон, если иное не предусмотрено ГК РФ, другими законами или договором. По требованию одной из сторон договор может быть изменен или расторгнут по решению суда.

В силу статьи 310 ГК РФ односторонней отказ от исполнения обязательства допускается в случаях, предусмотренных Гражданским кодексом РФ, другими законами, иными правовыми актами или договором.

В силу пункта 2 статьи 782 ГК РФ заказчик вправе отказаться от исполнения договора возмездного оказания услуг при условии оплаты исполнителю фактически понесенных им расходов. Аналогичное условие содержится в п. 6.4 Договора.

При этом, пункт 6.4. Договора предусматривает возможность такого отказа Заявителем только при условии компенсации фактически понесенных расходов сетевой организации, но не предусматривает возможность расторжения Договора во внесудебном одностороннем порядке.

Договор может быть расторгнут сторонами только путем подписания двустороннего соглашения о расторжении, предусматривающего порядок компенсации фактических расходов АО «ЛОЭСК» на исполнение Договора.

В настоящее время соглашение о расторжении договора между АО «ЛОЭСК» и ООО «ЛСР. Недвижимость-СЗ» не подписано.

Отметили:

Позицию АО «ЛОЭСК» о том, что письмо ООО «ЛСР. Недвижимость-СЗ» от 08.06.2020 № 02-25/511 об отказе от исполнения Договора не является необходимым и достаточным фактом, прекращающим действие Договора. Договор и технические условия к нему на текущий момент являются действующими.

Отметили:

Позицию филиалов АО «СО ЕЭС» ОДУ Северо-Запада и Ленинградское РДУ о том, что функции АО «СО ЕЭС» при рассмотрении и согласовании технических условий на технологическое присоединение, основания и порядок совершения им действий в процессе технологического присоединения к электрическим сетям определены Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утверждённых Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861.

АО «СО ЕЭС» не является стороной договора об осуществлении технологического присоединения и не наделено полномочиями по признанию их действующими, недействующими, недействительными, расторгнутыми.

В связи с этим заключение филиалов АО «СО ЕЭС» ОДУ Северо-Запада и Ленинградское РДУ на инвестиционный проект К_19-1-17-0-08-04-2-1292 «Реконструкция ПС-137 110/10 кВ «Олтон Плюс» в Свердловском г.п. Всеволожского района ЛО» не изменяться.

В соответствии с заключением комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области №КТ-3-3548/2020 от 07.09.2020, в доработанном проекте АО «ЛОЭСК» планирует на 2020-2024 годы следующую корректировку основных показателей ИПР.

Таблица 1

| | год | План | Корректировка плана | отклонение (гр.5- гр.4) | отклонение, (%) |
|--------------------------------------|--------------|-----------------|---------------------|----------------------------|-----------------|
| 1 | 2 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| Финансирование КВЛ (с НДС), млн.руб. | | | | | |
| 1 | 2020 год | 3767,87 | 4483,16 | 715,29 | 18,98% |
| 2 | 2021 год | 4620,08 | 3431,70 | -1188,38 | -25,72% |
| 3 | 2022 год | 4012,59 | 4116,69 | 104,10 | 2,59% |
| 4 | 2023 год | 3510,05 | 4901,30 | 1391,25 | 39,64% |
| 5 | 2024 год | 3442,67 | 3351,83 | -90,84 | -2,64% |
| 6 | Итого | 19353,26 | 20284,68 | 931,42 | 4,81% |
| Освоение КВЛ (с НДС), млн.руб. | | | | | |
| 7 | 2020 год | 3361,74 | 3722,14 | 360,40 | 10,72% |
| 8 | 2021 год | 3941,80 | 3015,73 | -926,07 | -23,49% |
| 9 | 2022 год | 3043,01 | 3452,05 | 409,04 | 13,44% |
| 10 | 2023 год | 2897,73 | 3376,50 | 478,77 | 16,52% |
| 11 | 2024 год | 2853,76 | 2864,79 | 11,03 | 0,39% |
| 12 | Итого | 16098,04 | 16431,21 | 333,17 | 2,07% |
| Ввод в ОП (без НДС), млн.руб. | | | | | |
| 13 | 2020 год | 3822,10 | 3552,11 | -269,99 | -7,06% |
| 14 | 2021 год | 2936,47 | 4456,60 | 1520,13 | 51,77% |
| 15 | 2022 год | 4228,77 | 4019,87 | -208,90 | -4,94% |
| 16 | 2023 год | 2980,34 | 2946,58 | -33,76 | -1,13% |
| 17 | 2024 год | 3427,75 | 3367,14 | -60,61 | -1,77% |
| 18 | Итого | 17395,43 | 18342,30 | 946,87 | 5,44% |
| Ввод ВЛ (КЛ), км | | | | | |
| 19 | 2020 год | 386,20 | 279,53 | -106,67 | -27,62% |
| 20 | 2021 год | 315,26 | 387,65 | 72,39 | 22,96% |
| 21 | 2022 год | 229,98 | 322,07 | 92,09 | 40,04% |
| 22 | 2023 год | 261,68 | 288,13 | 26,45 | 10,11% |
| 23 | 2024 год | 224,06 | 251,28 | 27,22 | 12,15% |
| 24 | Итого | 1417,18 | 1528,66 | 111,48 | 7,87% |
| Ввод мощности, МВА | | | | | |
| 25 | 2020 год | 282,72 | 118,46 | -164,26 | -58,10% |
| 26 | 2021 год | 187,51 | 326,91 | 139,40 | 74,34% |
| 27 | 2022 год | 319,12 | 375,21 | 56,09 | 17,58% |
| 28 | 2023 год | 135,87 | 188,35 | 52,48 | 38,63% |
| 29 | 2024 год | 361,46 | 396,92 | 35,46 | 9,81% |
| 30 | Итого | 1286,68 | 1405,85 | 119,17 | 9,26% |
| Ввод, га | | | | | |

| | | | | | |
|------------|--------------|-------------|----------------|----------------|--|
| 31 | 2020 год | 0,00 | 0,86 | 0,86 | |
| 32 | 2021 год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| 33 | 2022 год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| 34 | 2023 год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| 35 | 2024 год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| 36 | Итого | 0,00 | 0,86 | 0,86 | |
| Ввод, кв.м | | | | | |
| 37 | 2020 год | 0,00 | 4534,30 | 4534,30 | |
| 38 | 2021 год | 0,00 | 2463,00 | 2463,00 | |
| 39 | 2022 год | 0,00 | 478,00 | 478,00 | |
| 40 | 2023 год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| 41 | 2024 год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| 42 | Итого | 0,00 | 7475,30 | 7475,30 | |
| Ввод, шт | | | | | |
| 43 | 2020 год | 0,00 | 1977,00 | 1977,00 | |
| 44 | 2021 год | 0,00 | 231,00 | 231,00 | |
| 45 | 2022 год | 0,00 | 152,00 | 152,00 | |
| 46 | 2023 год | 0,00 | 101,00 | 101,00 | |
| 47 | 2024 год | 0,00 | 105,00 | 105,00 | |
| 48 | Итого | 0,00 | 2566,00 | 2566,00 | |

Согласно финансовому плану АО «ЛЮЭСК» планирует корректировку источников финансирования инвестиционных проектов (источники указаны с НДС).

Таблица 2

| № п/п | Показатель | 2020 год | | 2021 год | | 2022 год | | 2023 год | | 2024 год | |
|-------------|---|----------|------------|----------|------------|----------|------------|----------|------------|----------|------------|
| | | План | Корр. план | План | Корр. план | План | Корр. план | План | Корр. план | План | Корр. план |
| | Всего | 3 767,87 | 4483,16 | 4620,08 | 3431,70 | 4012,59 | 4116,69 | 3510,05 | 4901,30 | 3442,67 | 3351,83 |
| 1 | Собственные средства всего, в том числе: | 3 767,87 | 2691,60 | 4620,08 | 2405,61 | 4012,59 | 2788,90 | 3510,05 | 2611,40 | 3442,67 | 1939,81 |
| 1.1 | Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе: | 2 160,69 | 1106,43 | 2180,07 | 1126,31 | 2887,45 | 972,28 | 2367,21 | 925,37 | 2664,72 | 987,60 |
| 1.1.1 | полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам): | - | 1106,43 | 0,00 | 1126,31 | 0,00 | 972,28 | 0,00 | 925,37 | 0,00 | 987,60 |
| 1.1.1.3 | оказания услуг по передаче электрической энергии | 1 198,45 | 419,85 | 905,69 | 565,53 | 910,66 | 357,88 | 822,10 | 313,37 | 902,92 | 375,60 |
| 1.1.1.4 | оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.1.1.5 | от технологического присоединения, в том числе (выпадающие в соотв. с п.87 Основ ценообразования) | 962,25 | 686,58 | 1274,37 | 560,77 | 1976,79 | 614,40 | 1545,10 | 612,00 | 1761,80 | 612,00 |
| 1.1.1.5.1.а | авансовое использование прибыли | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.1.1.5.2 | от технологического присоединения потребителей | 962,25 | 686,58 | 1274,37 | 560,77 | 1976,79 | 614,40 | 1545,10 | 612,00 | 1761,80 | 612,00 |
| 1.1.1.5.2.а | авансовое использование прибыли | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.2 | Амортизация основных средств всего, в том числе: | 1 607,17 | 1585,17 | 2440,01 | 1279,30 | 1125,14 | 1816,62 | 1142,84 | 1686,04 | 777,95 | 952,20 |
| 1.2.1 | текущая амортизация, учтенная в ценах | 1 607,17 | 1585,17 | 2440,01 | 1279,30 | 1125,14 | 1816,62 | 1142,84 | 1686,04 | 777,95 | 952,20 |

| | | | | | | | | | | | |
|-----|---|---|---------|------|---------|---------|---------|------|---------|------|---------|
| | (тарифах) всего, в том числе: | | | | | | | | | | |
| II | Привлеченные средства всего, в том числе: | - | 1791,56 | 0,00 | 1026,09 | 0,00 | 1327,79 | 0,00 | 2289,89 | 0,00 | 1412,03 |
| 2.1 | Кредиты | - | 645,63 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.7 | Прочие привлеченные средства (Авансы за ТП) | - | 1145,93 | 0,00 | 1026,09 | 1180,67 | 1327,79 | 0,00 | 2289,89 | 0,00 | 1412,03 |

ЛенРТК по результатам рассмотрения ИПР направляет следующие замечания.

1. При установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «ЛОЭСК» на 2020 год ЛенРТК в составе необходимой валовой выручки (далее – НВВ) определил расходы, которые могут быть использованы в качестве источников финансирования ИПР (без НДС), в т.ч.:

- по статье «Амортизация» - 1320993,42 тыс.руб.;
- по статье «Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования» на 2020 год - 356375,65 тыс.руб., в том числе Выпадающие доходы по кредитным договорам, связанным с предоставлением беспроцентной рассрочки – 142,50 тыс.руб. (распоряжение ЛенРТК № 78-р от 28.11.2019);

- по статье «Прибыль на капитальные вложения» - 349867,39 тыс.руб.

Корректировка тарифных источников финансирования соответствует величинам статей расходов «Прибыль на капитальные вложения» и «Амортизация», учтенным в НВВ АО «ЛОЭСК» при установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями, а также единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Ленинградской области на 2020 год.

Величина выпадающих доходов по п.87 Основ ценообразования не соответствует объему финансовых средств, утвержденных распоряжением ЛенРТК от 28.11.2019 № 78-р на 2020 год.

2. В форме E0804_1044700565172_02_0_41_0, указанные в столбцах 32.4, 32.9, 32.14, 32.19, 32.24, 32.29, 32.34, 32.39, 32.44, 32.49 средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам) финансовые средства не соответствуют тарифным источникам финансирования в финансовом плане ИПР (форма в разделе 2 «Источники финансирования инвестиционной программы субъекта электроэнергетики»).

3. Не учтено замечание, указанное в пункте 2.2 заключения ЛенРТК по результатам рассмотрения доработанного проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «ЛОЭСК» на 2020-2024 годы, от 14.05.2020 № КТ-3-1756/2020.

4. Не учтено решение ЛенРТК в части исключения из тарифных источников финансирования ИПР финансовых средств по статье «Прибыль на капитальные вложения» и кредитных средств.

Источники финансирования ИПР необходимо скорректировать с учетом увеличения источника «Амортизация основных средств» в целях целевого использования амортизации в рамках ведения регулируемого вида деятельности.

Согласно тарифной заявке АО «ЛОЭСК» «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021

год и долгосрочных параметров регулирования на 2021-2024 годы» от 15.06.2020 № 00-02/1762 в составе необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей на 2021 год компания планирует расходы по статье «Амортизация» в размере 1791552,4 тыс.руб.

Также ЛенРТК считает необходимым использовать в качестве источников финансирования, недоиспользованные амортизационные отчисления прошлых лет.

5. В соответствии с разъяснениями ФАС России от 12.07.2019 № ИА/59932/19 «О невозможности учета в необходимой валовой выручке территориальных сетевых организаций затрат на приобретение (выкуп) объектов электросетевого хозяйства» ЛенРТК не согласовывает приобретение за счет тарифных источников следующих объектов:

Таблица 3

| | Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Идентификатор инвестиционного проекта |
|---|---|---------------------------------------|
| 1 | Всев, Приобретение встроенных помещений (17-1-17-3-05-04-2-0211) | Н_17-1-17-3-05-04-2-0211 |
| 2 | Тихв, Приобретение ВЛ-0,4кВ (ответвление от оп.13) ф. Шумилова ТП-48 до ВРУ здания гаража, г. Тихвин (19-1-20-3-05-04-2-1222) | К_19-1-20-3-05-04-2-1222 |
| 3 | Выб, Приобретение здания ТП-81 в г. Выборг (20-1-05-3-05-04-2-0350) | К_20-1-05-3-05-04-2-0350 |
| 4 | Выб, Приобретение здания ПС 35/10 кВ "Вещевская" (20-1-05-3-05-04-2-0353) | К_20-1-05-3-05-04-2-0353 |
| 5 | Луга, Приобретение помещения ТП-21 г. Луга (20-1-06-3-05-04-2-0349) | К_20-1-06-3-05-04-2-0349 |
| 6 | Киров, Приобретение движимого электросетевого имущества - Дубровская ТЭЦ, г. Кировск (20-1-10-3-05-04-0-0966) | К_20-1-10-3-05-04-0-0966 |
| 7 | Киров, Приобретение недвижимого имущества - Дубровская ТЭЦ, г. Кировск (20-1-10-3-05-04-0-0967) | К_20-1-10-3-05-04-0-0967 |
| 8 | Киров, Приобретение БКТПп-400/10/0,4 кВ в г. Отрадное (20-1-10-3-05-04-2-0354) | К_20-1-10-3-05-04-2-0354 |
| 9 | Всев, Приобретение ТП-661 (типа 1БКТП-250/10/0,4), ТП-662 (типа 1БКТП 630/10/0,4), КЛ-10 кВ, ВЛ-0,4 кВ, г. Сертолово (20-1-17-3-05-04-2-0352) | К_20-1-17-3-05-04-2-0352 |

Кроме того, приобретение автотранспортных средств бизнес-класса за счет тарифных источников, а именно Toyota Camry в комплектации Престиж Safety и Mercedes-Benz V-класса не относится к экономически обоснованным затратам сетевой организации. ЛенРТК отмечает, что приобретение вышеуказанных автотранспортных средств не влияет на качество предоставляемых услуг и нецелесообразно. Таким образом, необходимо исключить из ИПР объекты:

Таблица 4

| | | |
|---|--|--------------------------|
| 1 | ЦА, Приобретение автомобиля легкового (20-1-00-3-05-04-2-0031) | J_20-1-00-3-05-04-2-0031 |
| 2 | ЦА, Приобретение автомобиля легкового (20-1-00-3-05-04-2-0032) | J_20-1-00-3-05-04-2-0032 |
| 3 | ЦА, Приобретение автомобиля легкового (20-1-00-3-05-04-2-0034) | J_20-1-00-3-05-04-2-0034 |

6. В части устранения замечаний АО «ЛОЭСК», указанных в пункте 4 заключения ЛенРТК по результатам рассмотрения доработанного проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «ЛОЭСК» на 2020-2024 годы, от 14.05.2020 № КТ-3-1756/2020, сообщаем следующее.

В соответствии с пунктом 1.8. распоряжения Губернатора Ленинградской области от 07.04.1999 № 165-рг «Об организации работ по обнаружению, обезвреживанию, вывозу и уничтожению взрывоопасных предметов на территории Ленинградской области», очистка местности от ВОП в интересах министерств, ведомств, учреждений, организаций при реконструкции, новом строительстве и освоении земель ведется на основании договоров на выполнение работ. Финансовые затраты возмещаются за счет заинтересованных сторон.

В пункте 2.11. вышеуказанного распоряжения сказано, что необходимость сплошной очистки местности от ВОП определяется экспертной комиссией Главного управления МЧС России по Ленинградской области. Заключение экспертной комиссии является предписанием на сплошную очистку местности.

В составе обосновывающих материалов к проекту инвестиционной программы отсутствуют подобные экспертные заключения, так и договоры об оказании услуг по очистке местности от ВОП.

Таким образом, стоимость инвестиционных проектов, рассчитанная по показателям Укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства, утвержденных приказом Минэнерго России от 17.01.2019 № 10, должна быть скорректирована на величину затрат на очистку территории строительства от ВОП.

На основании вышеизложенного ЛенРТК не согласовывает инвестиционные ресурсы, необходимые для реализации ИПР и учитываемые в составе необходимой валовой выручки при расчете индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчета между двумя сетевыми организациями, а также единых котловых тарифов услуги по передаче электрической энергии потребителям Ленинградской области.

Заслушали информацию АО «ЛОЭСК».

Решения:

1. Неурегулированные разногласия по проекту изменений в инвестиционную программу АО «ЛОЭСК» на 2020-2024 годы отсутствуют.

2. Согласованные решения по доработке проекта изменений в инвестиционную программу АО «ЛОЭСК» на 2020-2024 годы в части, касающейся учета замечаний, по которым разногласия по проекту инвестиционной программы были урегулированы:

2.1. В части замечаний филиалов АО «СО ЕЭС» ОДУ Северо-Запада и Ленинградское РДУ по результатам обсуждений и представленных выше аргументов АО «ЛОЭСК» инвестиционный проект G_14-1-06-1-01-00-2-063 «Строительство ПС 110 кВ «Императорская» в г.Гатчина ЛО» согласован с сохранением в проекте ИП.

2.2. Произвести корректировку величины выпадающих доходов по п.87 Основ ценообразования на 2020 год, в соответствии с распоряжением ЛенРТК № 78-р от 28.11.2019 г, которая составляет 356 375,65 тыс.руб.

2.3. В форме E0804_1044700565172_02_0_41_0, указанные в столбцах 32.4, 32.9, 32.14, 32.19, 32.24, 32.29, 32.34, 32.39, 32.44, 32.49 объемы средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым

государством ценам (тарифам) финансовые средства привести в соответствие тарифным источникам финансирования в финансовом плане ИПР (форма в разделе 2 «Источники финансирования инвестиционной программы субъекта электроэнергетики»).

2.4. При формировании раздела 2 «Источники финансирования инвестиционной программы субъекта электроэнергетики» строки 1.1.1.3 и 1.1.1.5 заполнить следующим образом:

- в строке 1.1.1.3 (Прибыль от оказания услуг по передаче электрической энергии) указывать средства, учитываемые в НВВ за услуги по передаче электрической энергии, по статье «Прибыль на капитальные вложения» и по статье «Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования»;

- в строках 1.1.1.5 и 1.1.1.5а (Прибыль от технологического присоединения потребителей) указывать денежные средства, поступающие в ТСО от юридических и физических лиц за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) потребителей к электрическим сетям ТСО.

2.5. Кредитные средства необходимо исключить из тарифных источников финансирования ИПР.

Инвестиционные ресурсы по статье «Прибыль на капитальные вложения», учитываемые ЛенРТК в тарифах на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год в сумме 605,13 млн.руб. (с НДС), на реализацию инвестиционных проектов согласно Приложению.

2.6. Исключить приобретение за счет тарифных источников следующих объектов:

| | Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Идентификатор инвестиционного проекта |
|----|---|---------------------------------------|
| 1 | ВсеВ, Приобретение встроенных помещений (17-1-17-3-05-04-2-0211) | Н_17-1-17-3-05-04-2-0211 |
| 2 | Тихв, Приобретение ВЛ-0,4кВ (ответвление от оп.13) ф. Шумилова ТП-48 до ВРУ здания гаража, г. Тихвин (19-1-20-3-05-04-2-1222) | К_19-1-20-3-05-04-2-1222 |
| 3 | Выб, Приобретение здания ТП-81 в г. Выборг (20-1-05-3-05-04-2-0350) | К_20-1-05-3-05-04-2-0350 |
| 4 | Выб, Приобретение здания ПС 35/10 кВ "Вещевская" (20-1-05-3-05-04-2-0353) | К_20-1-05-3-05-04-2-0353 |
| 5 | Луга, Приобретение помещения ТП-21 г. Луга (20-1-06-3-05-04-2-0349) | К_20-1-06-3-05-04-2-0349 |
| 6 | Киров, Приобретение движимого электросетевого имущества - Дубровская ТЭЦ, г. Кировск (20-1-10-3-05-04-0-0966) | К_20-1-10-3-05-04-0-0966 |
| 7 | Киров, Приобретение недвижимого имущества - Дубровская ТЭЦ, г. Кировск (20-1-10-3-05-04-0-0967) | К_20-1-10-3-05-04-0-0967 |
| 8 | Киров, Приобретение БКТПп-400/10/0,4 кВ в г. Отрадное (20-1-10-3-05-04-2-0354) | К_20-1-10-3-05-04-2-0354 |
| 9 | ВсеВ, Приобретение ТП-661 (типа 1БКТП-250/10/0,4), ТП-662 (типа 1БКТП 630/10/0,4), КЛ-10 кВ, ВЛ-0,4 кВ, г. Сертолово (20-1-17-3-05-04-2-0352) | К_20-1-17-3-05-04-2-0352 |
| 10 | ЦА, Приобретение автомобиля легкового (20-1-00-3-05-04-2-0031) | J_20-1-00-3-05-04-2-0031 |
| 11 | ЦА, Приобретение автомобиля легкового (20-1-00-3-05-04-2-0032) | J_20-1-00-3-05-04-2-0032 |
| 12 | ЦА, Приобретение автомобиля легкового (20-1-00-3-05-04-2-0034) | J_20-1-00-3-05-04-2-0034 |

2.7. Стоимость нижеприведенных инвестиционных проектов, по которым отсутствует подтверждение необходимости сплошной очистки территории от взрывоопасных предметов, рассчитанная по показателям Укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства, утвержденных приказом Минэнерго России от 17.01.2019 № 10, должна быть скорректирована на величину затрат на очистку территории строительства от взрывоопасных предметов:

| | Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Идентификатор инвестиционного проекта |
|---|---|---------------------------------------|
| 1 | Гатч, Стр-во ПС 35/10 кВ "Вырица" (Пролетарская) Гатчина (14-1-06-1-01-00-2-062) | G_14-1-06-1-01-00-2-062 |
| 2 | 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 |
| 3 | Всево, 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 |
| 4 | Всево, 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 |
| 5 | ЦА, Строительство ПС 110 "335 А" (Заневское СП Всеволожского района ЛО) | G_НС_110_335А |

3. Предложения уполномоченного органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации по доработке проекта изменений в инвестиционную программу АО «ЛОЭСК» на 2020-2024 годы:

3.1 Сохранить в проекте ИП титул К_19-1-17-0-08-04-2-1292 «Реконструкция ПС-137 110/10 кВ «Олтон Плюс» в Свердловском г.п. Всеволожского района ЛО»;

3.2. АО «ЛОЭСК» представить итоговый проект изменений в инвестиционную программу на 2020-2024 годы, доработанный с учетом согласованных решений.

Срок: до 06.10.2020г.

Председатель комитета
по топливно-энергетическому
комплексу Ленинградской области

Ю.В.Андреев

Заместитель председателя комитета
по тарифам и ценовой политике
Ленинградской области

Т.Л.Свиридова

Заместитель
генерального директора филиала
«ОДУ Северо-Запада» АО «СО ЕЭС»

Е.В. Сиротенко

Генеральный директор
АО «ЛОЭСК»

А.А.Сизов

Титульный список объектов категории "Электросетевые" на 2021 год за счет прибыли на капитальные вложения

| №п п | Титульный номер | Титул | Объем прибыли КВЛ в 2021 г. (корр ИП от |
|---------|------------------------|--|--|
| | | | Финансирование, руб. с НДС |
| 1 | 20-1-20-1-01-00-2-0069 | ЛодП, Стр-во ВЛ 0,4 кВ от ТП-104н до оп.9 ВЛ-0,4 кВ от ТП-104 Л1 в г. Лодейное Поле ЛО (20-1-20-1-01-00-2-0069) | 993 610,52 |
| 2 | 13-1-18-1-01-00-2-185 | Слан, Стр-во 2КВЛ-6 кВ от ПС-351 до ЦРП-3 в г. Сланцы ЛО (13-1-18-1-01-00-2-185) | 91 856,45 |
| 3 | 17-1-06-1-01-04-2-0725 | Гатч, Стр-во ВЛ-6кВ ПС "Др.Горка" ф.1 в сторону ТП-8 в п. Дружная Горка (17-1-06-1-01-04-2-0725) | 3 209,82 |
| 4 | 18-1-05-1-01-00-2-0027 | Выб, Стр-во КВЛ-10 кВ от ПС " Приморская" фидер № 09 в г. Приморск, Выборгского района ЛО (18-1-05-1-01-00-2-0027) | 12 602 072,19 |
| 5 | 18-1-05-1-01-00-2-0028 | Выб, Стр-во КВЛ-10 кВ от оп. № 107 ф.26-09/10 до проектируемой разделительной ТП-10/6 кВ в г. Выборг Выборгского района ЛО (18-1-05-1-01-00-2-0028) | 12 362 758,24 |
| 6 | 19-1-05-1-01-00-2-0266 | Выб, Стр-во ВЛ-10кВ п. Кирилловское, фид. 158-07 Рощинское ГП (19-1-05-1-01-00-2-0266) | 7 831 222,86 |
| 7 | 19-1-05-1-01-00-2-0269 | Выб, Стр-во ВЛ-10кВ ф.331 - 01 в п. Кирилловское Выборгского района ЛО (19-1-05-1-01-00-2-0269) | 3 962 224,80 |
| 8 | 19-1-06-1-01-00-2-0251 | Луга, Стр-во ВЛЗ-10 кВ от ТП-728 до врезки в проект.КЛ-10кВ от ТП-390 до ВЛЗ-10кВ от оп10 ВЛ-10кВ ф. 48-08 в п.Толмачево (19-1-06-1-01-00-2-0251) | 454 374,60 |
| 9 | 19-1-10-1-01-00-2-0270 | Тосно, Стр-во 2 КВЛ-6 кВ от РП-10/6кВ в п. Ульяновка до опоры № 60 и опоры № 82 ВЛ- 6 кВ ф. 724-06 (19-1-10-1-01-00-2-0270) | 771 977,00 |
| 10 | 20-1-20-1-01-00-2-0066 | Бокс, Стр-во ВЛ-6 кВ от ТП 15 ф.ТП15-ТП33 г. Бокситогорск ЛО (20-1-20-1-01-00-2-0066) | 2 205 927,03 |
| 11 | 20-1-20-1-01-00-2-0071 | ЛодП, Стр-во ВЛ-10 кВ к СТП-104(н) в г. Лодейное Поле ЛО (20-1-20-1-01-00-2-0071) | 359 803,60 |
| 12 | 21-1-05-1-01-00-2-0070 | Выб, Стр-во ВЛ-6кВ ф.К-31 от РП-61 до ТП-104 в г. Выборг ЛО (21-1-05-1-01-00-2-0070) | 814 943,70 |
| 13 | 12-1-10-1-01-00-2-122 | Киров, Стр-во КЛ-10кВ от ТП-547 до ТП-549 (котельная) в г.Отрадное (12-1-10-1-01-00-2-122) | 3 540 543,72 |
| 14 | 18-1-06-1-01-00-2-0259 | Гатч, Стр-во ЛЭП-10 кВ от ТП-30 дл РП-1 в п. Сиверский, Гатчинского района, ЛО (18-1-06-1-01-00-2-0259) | 11 496,05 |
| 15 | 19-1-05-1-01-00-2-0262 | Выб, Стр-во КЛ 6кВ, ТП-38 – ТП-63 в г. Выборг, Выборгский район ЛО (19-1-05-1-01-00-2-0262) | 9 706 547,13 |
| 16 | 19-1-05-1-01-00-2-0267 | Выб, Стр-во Кабельные линии 6-10кВ - КЛ 6-10кВ, ПС26-ТП199 г.Выборг (19-1-05-1-01-00-2-0267) | 3 026 170,34 |
| 17 | 19-1-06-1-01-00-2-0126 | Луга, Стр-во КЛ-10 кВ от ТП-390 до ВЛ-10кВ ф.48-08 в р-не ТП-59 с врез. в проект. ВЛЗ-10кВ от ТП-728 в г.п.Толмачево Луж.МР (19-1-06-1-01-00-2-0126) | 6 109 407,29 |
| 18 | 19-1-06-1-01-00-2-0141 | Луга, Стр-во КЛ-10кВ от ТП-107 до ТП-3 Луга г. (19-1-06-1-01-00-2-0141) | 7 308 850,15 |
| 19 | 19-1-06-1-01-00-2-0147 | Луга, Стр-во КЛ-10кВ от ТП-160 до ТП-98 в г. Луга ЛО (19-1-06-1-01-00-2-0147) | 5 210 724,83 |
| 20 | 19-1-06-1-01-00-2-0203 | Луга, Стр-во КЛ-10кВ от ТП-65 до врезки в ВЛ 10-кВ от ПС-48 ф. 13 (на участке от ПС-48 до ТП-69) в г. Луга ЛО (19-1-06-1-01-00-2-0203) | 1 131 073,68 |

| | | | |
|----|------------------------|--|---------------|
| 21 | 19-1-06-1-01-00-2-0204 | Лу́га, Стр-во КЛ-10кВ от РП-4 до врезки в КЛ-10кВ от ПС-48 ф. 5 (на участке от ПС№48 до ТП-120) в г. Лу́га ЛО (19-1-06-1-01-00-2-0204) | 589 702,59 |
| 22 | 19-1-06-1-01-00-2-0205 | Лу́га, Стр-во КЛ-10кВ от ТП-65 до врезки в КЛ-10кВ от ПС-48 ф. 5 (на участке от ТП-66 до ТП-67) в г. Лу́га ЛО (19-1-06-1-01-00-2-0205) | 1 397 683,92 |
| 23 | 19-1-06-1-01-00-2-0208 | Лу́га, Стр-во КЛ-10кВ от проект.РП-1Н до врезки в суц-ю ВЛ-10кВ ф.48-23 (вых.на оп.№3 в р-не ПС-48 на уч.ПС-48-РП-4) в г.Лу́га(19-1-06-1-01-00-2-0208) | 7 390 795,39 |
| 24 | 19-1-06-1-01-00-2-0209 | Лу́га, Стр-во КЛ-10кВ от РП-1Н до врезки КЛ-10 кВ от ПС-48 ф. 13 (на участке от ПС-48 до ТП-69) в г. Лу́га ЛО (19-1-06-1-01-00-2-0209) | 3 272 034,70 |
| 25 | 19-1-06-1-01-00-2-0210 | Лу́га, Стр-во КЛ-10кВ от РП-1Н до врезки в КЛ-10кВ от ПС-48 ф. 13 (на участке от РП-1ст до ТП-90) в г. Лу́га ЛО (19-1-06-1-01-00-2-0210) | 911 922,46 |
| 26 | 19-1-06-1-01-00-2-0211 | Лу́га, Стр-во КЛ-10кВ от РП-1Н до врезки №2 в КЛ-10 кВ от ПС-48 ф. 13 (на участке от ТП-90 до ТП-74) в г. Лу́га ЛО (19-1-06-1-01-00-2-0211) | 2 035 932,70 |
| 27 | 19-1-06-1-01-00-2-0212 | Лу́га, Стр-во КЛ-10кВ от РП-1Н до врезки №2 в КЛ-10 кВ от ПС-48 ф. 13 (на участке от ТП-69 до ТП-5) в г. Лу́га ЛО (19-1-06-1-01-00-2-0212) | 641 018,73 |
| 28 | 19-1-06-1-01-00-2-0213 | Лу́га, Стр-во КЛ-10кВ от РП-1Н до врезки №1 в ВЛ-10кВ от ПС-48 ф. 5 (на участке от ТП-70 до ТП-73) в г. Лу́га ЛО (19-1-06-1-01-00-2-0213) | 1 052 048,66 |
| 29 | 19-1-06-1-01-00-2-0214 | Лу́га, Стр-во КЛ-10кВ от РП-1Н до врезки №2 в ВЛ-10кВ от ПС-48 ф. 5 (на участке от ТП-70 до ТП-73) в г. Лу́га ЛО (19-1-06-1-01-00-2-0214) | 1 052 048,66 |
| 30 | 19-1-06-1-01-00-2-0215 | Лу́га, Стр-во КЛ-10кВ от РП-1Н до врезки №1 в КЛ-10кВ от ПС-48 ф. 13 (на участке от ТП-69 до ТП-5) в г. Лу́га ЛО (19-1-06-1-01-00-2-0215) | 1 036 478,97 |
| 31 | 19-1-06-1-01-00-2-0217 | Лу́га, Стр-во КЛ-10кВ от РП-1н до ТП-9 в г. Лу́га ЛО (19-1-06-1-01-00-2-0217) | 2 332 125,85 |
| 32 | 19-1-08-1-01-00-2-0121 | Волос, Стр-во КЛ-10кВ от ПС-189 РУ-10 кВ яч. 27 до ТП-303 г.Волосово (19-1-08-1-01-00-2-0121) | 10 709 860,00 |
| 33 | 19-1-08-1-01-00-2-0164 | Волос, Стр-во КЛ-10кВ от ПС-189 РУ-10 кВ яч. 20 до ТП-303 г.Волосово. (19-1-08-1-01-00-2-0164) | 10 656 130,08 |

| | | | |
|----|------------------------|---|---------------|
| 34 | 19-1-08-1-01-00-2-0249 | Кинг, Стр-во 2КЛ-10кВ от ТП-3 мкр. Касоловка до КЛ-10 кВ "ТП-86-ТП-144"(инв.№ 00004834) г. Кингисепп (19-1-08-1-01-00-2-0249) | 7 469 316,21 |
| 35 | 19-1-10-1-01-00-2-0259 | Тосно, Стр-во 2 КЛ-10 кВ от ПС-Ульяновка-тяговая до РП-10/6 кВ (19-1-10-1-01-00-2-0259) | 1 544 291,18 |
| 36 | 19-1-17-1-01-00-2-0242 | Всеволожск, Стр-во 2КЛ-6 кВ от РТП-Онкоцентр до ТП-14к Кузьмолдовское ГП (19-1-17-1-01-00-2-0242) | 206 533,33 |
| 37 | 19-1-20-1-01-00-2-0132 | Тихвин, Стр-во новой КЛ-10 кВ взамен существующей КЛ-10 кВ от ПС-4 ф.4-06 (инв.№200001869) г.Тихвин ЛО (19-1-20-1-01-00-2-0132) | 2 177 384,93 |
| 38 | 20-1-05-1-01-00-2-0110 | Выборг, Стр-во КЛ-6 кВ от РП-11 до ТП-49 в г. Выборг ЛО (20-1-05-1-01-00-2-0110) | 4 823 217,83 |
| 39 | 20-1-10-1-01-00-2-0098 | Кировск, Стр-во КЛ 6 кВ от ПС 726 ф.02 до ТП-120 (взамен участка существующей КЛ 6 кВ (инв. № 100000236) г. Кировск ЛО (20-1-10-1-01-00-2-0098) | 1 829 120,47 |
| 40 | 20-1-10-1-01-00-2-0123 | Кировск, Стр-во КЛ 6 кВ от ПС 726 ф.01 до ТП-120 (взамен участка существующей КЛ 6 кВ (инв. № 100000236) г. Кировск ЛО (20-1-10-1-01-00-2-0123) | 1 724 815,74 |
| 41 | 20-1-17-1-01-00-2-0079 | Всеволожск, Стр-во КЛ-10 кВ от РТП-61 до ТП-8530 п.Бугры Всеволожского р-на ЛО (20-1-17-1-01-00-2-0079) | 297 787,78 |
| 42 | 20-1-20-1-01-00-2-0047 | Тихвин, Стр-во КЛ-10 кВ от ТП-36 (взамен существующей КЛ-10 кВ инв.№ 200000411) в г. Тихвин ЛО (20-1-20-1-01-00-2-0047) | 968 104,11 |
| 43 | 20-1-20-1-01-00-2-0054 | Тихвин, Стр-во 2КЛ-10 кВ от ТП-112 до точки врезки в КЛ-10 кВ от ТП-10 (фид. 143-10) (20-1-20-1-01-00-2-0054) | 1 815 044,96 |
| 44 | 20-1-20-1-01-00-2-0060 | Кириши, Стр-во КЛ 10 кВ от ТП-8 до ТП-38 взамен части существующей КЛ ТП-8 - ТП-15, ТП-8 - ТП-38 (инв. № 090000201) в г. Кириши ЛО (20-1-20-1-01-00-2-0060) | 2 509 072,57 |
| 45 | 20-1-20-1-01-00-2-0061 | Кириши, Стр-во КЛ-10 кВ от ТП-10 до ТП-19 в г. Кириши ЛО (20-1-20-1-01-00-2-0061) | 3 212 810,52 |
| 46 | 20-1-20-1-01-00-2-0075 | Тихвин, Стр-во КЛ-10 кВ от ТП-10 до ТП-12 в г. Тихвин ЛО (20-1-20-1-01-00-2-0075) | 2 706 687,22 |
| 47 | 21-1-05-1-01-00-2-0072 | Выборг, Стр-во КЛ 6кВ ф. К-31 от РП-61 до оп. 1 ВЛ-10кВ ф. К-31 в г. Выборг ЛО (21-1-05-1-01-00-2-0072) | 29 081,77 |
| 48 | 19-1-06-1-01-00-2-0193 | Луга, Стр-во КЛ-0,4 кВ от ТП-60 до опоры № 30 ВЛ-0,4 кВ от ТП-58 – ул. Смоляная в г.п. Толмачево Лужского района ЛО (19-1-06-1-01-00-2-0193) | 841 859,38 |
| 49 | 19-1-06-1-01-00-2-0194 | Луга, Стр-во КЛ№4-0,4кВ от ТП-159 до ВЛ-0,4кВ по пр. Кирова от ТП-40 с переключением нагрузки участка ВЛ в г. Луга ЛО (19-1-06-1-01-00-2-0194) | 818 505,01 |
| 50 | 19-1-06-1-01-00-2-0195 | Луга, Стр-во КЛ-0,4кВ №3 от ТП-159 до ВЛ-0,4кВ по пер. Солецкий от ТП-40 с переключением нагрузки участка ВЛ в г. Луга ЛО (19-1-06-1-01-00-2-0195) | 771 796,28 |
| 51 | 19-1-06-1-01-00-2-0197 | Луга, Стр-во КЛ-0,4кВ №1 от ТП-159 до ВЛ-0,4кВ по ул.Сергиевская от ТП-40 в г. Луга Ленинградской области (19-1-06-1-01-00-2-0197) | 1 036 478,97 |
| 52 | 19-1-06-1-01-00-2-0235 | Луга, Стр-во КЛ-0,4кВ №2 от ТП-159 до ВЛ-0,4кВ по пр. Урицкого от ТП-40 с переключением нагрузки участка ВЛ в г. Луга ЛО (19-1-06-1-01-00-2-0235) | 660 616,30 |
| 53 | 20-1-05-1-01-00-2-0120 | Выборг, Стр-во КЛ-0,4кВ от ТП-11 до ШРН-2 (К-2) в г. Высоцк Выборгского района ЛО (20-1-05-1-01-00-2-0120) | 1 586 368,70 |
| 54 | 20-1-06-1-01-00-2-0082 | Луга, Стр-во КЛ-0,4 кВ от ТП-60 до опоры № 42 ВЛ-0,4 кВ ТП-58 – ул.Сосновая в г.п. Толмачево Лужского района ЛО (20-1-06-1-01-00-2-0082) | 314 805,61 |
| 55 | 19-1-06-1-01-00-2-0221 | Луга, Стр-во РП1Н взамен РП1ст (инв. №000001726) в г. Луга ЛО (19-1-06-1-01-00-2-0221) | 20 906 895,53 |

| | | | |
|----|------------------------|--|---------------|
| 56 | 12-1-06-1-01-00-2-165 | Гатч, Стр-во КТП на пересечении Гатчинского шоссе и ул. Вербной, п. Тайцы, Гатчинский муниципальный р-н (12-1-06-1-01-00-2-165) | 442 619,57 |
| 57 | 13-1-21-1-01-00-2-197 | Тосно, Стр-во СТП 100 кВА на Ульяновской дорожке, п.Ульяновка (13-1-21-1-01-00-2-197) | 394 152,01 |
| 58 | 13-1-21-1-01-00-2-198 | Тосно, Стр-во СТП 100 кВА по Ульяновскому шоссе(13-1-21-1-01-00-2-198) | 978 413,57 |
| 59 | 15-1-17-1-01-00-2-0387 | Приг, Стр-во новой ТП рядом с ТП-2 в п. Заводской Всеволожского района ЛО (15-1-17-1-01-00-2-0387) | 3 195 548,46 |
| 60 | 15-1-19-1-01-00-2-0257 | СосБ, Стр-во ТП 1-1н (15-1-19-1-01-00-2-0257) | 3 560 371,66 |
| 61 | 15-1-19-1-01-00-2-0258 | СосБ, Стр-во ТП 3-3н (15-1-19-1-01-00-2-0258) | 2 042 868,88 |
| 62 | 18-1-05-1-01-00-2-0034 | Выб, Стр-во разделительной ТП-10/6 кВ в г. Выборг Выборгский район ЛО (18-1-05-1-01-00-2-0034) | 5 700 150,54 |
| 63 | 18-1-10-1-01-00-2-0103 | Киров, Стр-во КТП взамен ТП-18 (инв. № 000000116) в п. Им. Морозова, Всеволожский р-н, ЛО (18-1-10-1-01-00-2-0103) | 100 751,71 |
| 64 | 19-1-06-1-01-00-2-0168 | Луга, Стр-во КТП-390 проходного типа взамен существующей КТП-390 инв.№ 130000182 в г.п.Толмачево Лужского МР ЛО (19-1-06-1-01-00-2-0168) | 3 468 010,91 |
| 65 | 19-1-20-1-01-00-2-0157 | Волх, Стр-во ТП (взамен ТП-40)(инв. №030000281) г. Волхов ЛО. (19-1-20-1-01-00-2-0157) | 4 618 655,68 |
| 66 | 20-1-10-1-01-00-2-0116 | Киров, Стр-во КТП-525Н взамен существующей КТП-525 (инв.№ 000001077) г. Отрадное, Кировский р-н, ЛО (20-1-10-1-01-00-2-0116) | 2 801 745,45 |
| 67 | 20-1-20-1-01-00-2-0048 | Тихв, Стр-во КТП-56(н) взамен оборудования ТП-56 (инв.№ 200000317) в г.Тихвин ЛО (20-1-20-1-01-00-2-0048) | 5 558 557,63 |
| 68 | 20-1-20-1-01-00-2-0070 | ЛодП, Стр-во СТП-104(н) в г. Лодейное Поле ЛО (20-1-20-1-01-00-2-0070) | 1 484 032,11 |
| 69 | 20-1-20-1-01-00-2-0089 | Тихв, Стр-во БКТП-0,4/10 кВ взамен ТП-4 г.Тихвин ЛО (инв.№200000238) (20-1-20-1-01-00-2-0089) | 13 647 663,74 |
| 70 | 20-1-20-1-01-00-2-0090 | Волх, Стр-во ТП (взамен ТП-2) (инв. №030000519) в г. Волхов ЛО (20-1-20-1-01-00-2-0090) | 5 230 008,07 |
| 71 | 19-1-05-1-11-00-2-0466 | Выб, Стр-во базы РЭС "Южный" Филиала АО "ЛОЭСК" "Северные электросети" в пос. Советский Выборгского района ЛО (19-1-05-1-11-00-2-0466) | 23 751 333,33 |
| 72 | 19-1-05-1-11-04-2-0472 | Выб, Стр-во склада с навесом для двух автомобилей для РЭС "Южный" в пос. Советский Выборгского района ЛО (19-1-05-1-11-04-2-0472) | 98 000,00 |
| 73 | 21-1-05-1-01-00-2-0194 | Строительство КЛ 6кВ, ТП-15 – ТП-20 в г.Выборг Выборгский район ЛО (взамен инв.№050000381) | 122 444,36 |
| 74 | 21-1-05-1-01-00-2-0195 | Строительство КЛ-6кВ, ТП-15 - ТП-2 в г.Выборг Выборгский район ЛО | 21 928,19 |
| 75 | 20-1-05-1-01-00-2-0391 | Строительство КЛ 6кВ, ТП 148-ТП 17 в г.Выборг Выборгский район ЛО | 581 418,60 |
| 76 | 20-1-05-1-01-00-2-0392 | Строительство КЛ 6кВ ТП 148-ТП 146 в г.Выборг Выборгский район ЛО | 581 418,60 |
| 77 | 20-1-05-1-01-00-2-0393 | Строительство КЛ 10 кВ, ТП-29 ТП-51 в п.Лесогорский Выборгский район ЛО | 3 180 192,81 |
| 78 | 20-1-05-1-01-00-2-0394 | Строительство КЛ 10кВ ТП 50-ТП 51 в п.Лесогорский Выборгский район ЛО | 3 799 462,05 |
| 79 | 21-1-05-1-01-00-2-0196 | Строительство КЛ 6 кВ ТП-73 - ТП-6 в г.Выборг Выборгского района ЛО | 357 472,42 |
| 80 | 20-1-05-1-01-00-2-0395 | Строительство КЛ 6 кВ ТП-65 - ТП-159 в г.Выборг | 1 697 184,21 |

| | | | |
|-----|------------------------|---|---------------|
| 81 | 20-1-05-1-01-00-2-0396 | Строительство КТП-10/0,4 кВ взамен КТП-51 на ул. Подгорная гп. Лесогорский Выборгский район ЛО» (инв.№ 050003345) | 3 879 624,81 |
| 82 | 21-1-05-1-01-00-2-0197 | Строительство БКТП-10/0,4кВ взамен ТП-21 в г.Светогорск Выборгский район ЛО (инв.№ 050003345) | 616 148,36 |
| 83 | 21-1-06-1-01-04-2-0164 | Строительство реклоузера на ВЛ-6 кВ (инв. № 100012699) от ТП-10 в г.п. Тайцы Гатчинского р-на ЛО | 22 350,00 |
| 84 | 21-1-06-1-01-04-2-0165 | Строительство реклоузера на ВЛ-6 кВ от ТП-5 до ТП-1 (инв. №100000739) в г.п. Тайцы Гатчинского р-на ЛО | 22 350,00 |
| 85 | 21-1-06-0-01-04-2-0166 | Строительство реклоузера на ВЛ-6 кВ (инв. № 100012700) от ТП-15 в г.п. Тайцы Гатчинского р-на ЛО | 22 350,00 |
| 86 | 21-1-06-1-01-04-2-0167 | Строительство реклоузера на ВЛ-6 кВ Ф7 ПС-35кВ "Тайцы" в сторону ТП-15 (инв.№100003228) в г.п. Тайцы Гатчинского р-на ЛО | 22 350,00 |
| 87 | 21-1-06-1-01-04-2-0168 | Строительство реклоузера на ВЛ-6 кВ (инв. № 100012701) от ТП-14 в г.п. Тайцы Гатчинского р-на ЛО | 22 350,00 |
| 88 | 21-1-06-1-01-04-2-0169 | Строительство реклоузера на ВЛ-10 кВ от ТП-11 до ТП-101 (инв.№100000680) в п. Вырица Гатчинского р-на ЛО | 13 800,00 |
| 89 | 21-1-06-1-01-04-2-0170 | Строительство реклоузера на ВЛ-10 кВ от ТП-11 до ТП-153 (инв.№100000680) в п. Вырица Гатчинского р-на ЛО | 13 800,00 |
| 90 | 21-1-06-1-01-04-2-0181 | Строительство реклоузера на ВЛ-10 кВ от ТП-101 до ТП-57 (инв.№100000653) в п. Вырица Гатчинского р-на ЛО | 13 800,00 |
| 91 | 21-1-06-1-01-04-2-0171 | Строительство реклоузера на ВЛ-10 кВ от ТП-50 до ТП-96 (инв.№100000644) в п. Вырица Гатчинского р-на ЛО | 13 800,00 |
| 92 | 21-1-06-1-01-04-2-0172 | Строительство реклоузера на ВЛ-10 кВ от ТП-20 до ТП-162 (инв.№100000652) в п. Вырица Гатчинского р-на ЛО | 13 800,00 |
| 93 | 21-1-06-1-01-04-2-0173 | Строительство реклоузера на ВЛ-10 кВ Ф3 ПС-35кВ "Вырица" в сторону ТП-15 (инв.№100000631) в п. Вырица Гатчинского р-на ЛО | 13 800,00 |
| 94 | 21-1-06-1-01-04-2-0174 | Строительство реклоузера на ВЛ-10 кВ от ТП-15 до ТП-16 (инв.№100000637) в п. Вырица Гатчинского р-на ЛО | 13 800,00 |
| 95 | 21-1-06-1-01-04-2-0175 | Строительство реклоузера на ВЛ-10 кВ от ТП-18 до ТП-56 (инв.№000000639) в п. Вырица Гатчинского р-на ЛО | 13 800,00 |
| 96 | 21-1-06-1-01-04-2-0176 | Строительство реклоузера на ВЛ-10 кВ Ф3 ПС-322 в сторону ТП-42 (инв.№100000638) в п. Вырица Гатчинского р-на ЛО | 13 800,00 |
| 97 | 21-1-06-1-01-04-2-0180 | Строительство реклоузера на ВЛ-10 кВ от ТП-69 до ТП-12 (инв.№100000631) в п. Вырица Гатчинского р-на ЛО | 13 800,00 |
| 98 | 21-1-06-1-01-04-2-0178 | Строительство реклоузера на ВЛ-10 кВ Ф3 ПС-35кВ "Вырица" в сторону ТП-12 (инв.№100000631) в п. Вырица Гатчинского р-на ЛО | 13 800,00 |
| 99 | 21-1-06-1-01-04-2-0182 | Строительство реклоузера на ВЛ-10 кВ от ТП-75 до ТП-23 (инв.№100000679) в п. Вырица Гатчинского р-на ЛО | 13 800,00 |
| 100 | 21-1-06-1-01-04-2-0177 | Строительство реклоузера на ВЛ-10 кВ Ф10 ПС-322 в сторону ТП-111(инв.№000002667) в п. Вырица Гатчинского р-на ЛО | 13 800,00 |
| 101 | 21-1-06-1-01-04-2-0179 | Строительство реклоузера на ВЛ-10 кВ от ТП-10 до ТП-151 (инв.№100000636) в п. Вырица Гатчинского р-на ЛО | 13 800,00 |
| 102 | 21-1-06-1-01-04-2-0185 | Строительство реклоузера на ВЛ-10 кВ от ТП-101 до ТП-51 (инв.№100000647) в п. Вырица Гатчинского р-на ЛО | 13 800,00 |
| 103 | 21-1-06-1-01-04-2-0187 | Строительство реклоузера на ВЛ-10 кВ от ТП-67 до ТП-37 (инв.№100000634) в п. Вырица Гатчинского р-на ЛО | 13 800,00 |
| 104 | 21-1-06-1-01-04-2-0190 | Строительство реклоузера на ВЛ-10 кВ от ТП-34 до ТП-44 (инв.№100000643) в п. Вырица Гатчинского р-на ЛО | 13 800,00 |
| 105 | 21-1-10-1-11-04-2-0199 | строительство склада на территории филиала АО «ЛОЭСК» «Центральные электросети» РЭС г. Кировск | 31 474 440,80 |

| | | | |
|-----|------------------------|--|----------------|
| 131 | 19-1-08-1-01-00-2-0173 | Волос, Стр-во КЛ-10кВ от ТП-303 до ТП-328 Линия №2 г.Волосово (19-1-08-1-01-00-2-0173) | 12 166 080,02 |
| 132 | 19-1-08-1-01-00-2-0182 | Волос, Стр-во КЛ-10кВ от ТП-303 до ТП-328 Линия №1 г.Волосово. (19-1-08-1-01-00-2-0182) | 12 000 000,02 |
| 133 | 19-1-20-1-01-00-2-0161 | Кириш, Стр-во КЛ-10 кВ РП-3 - РП-5, г. Кириши ЛО (19-1-20-1-01-00-2-0161) | 14 363 957,27 |
| 134 | 19-2-06-1-01-00-2-0469 | Гатч, Стр-во КЛ-10 кВ в охранной зоне ВЛИ-0.4 кВ (инв. № 100001601) в п. Сиверский, ул. Спортивная, Гатчинского р-на ЛО (19-2-06-1-01-00-2-0469) | 471 906,77 |
| 135 | 20-1-05-1-01-00-2-0101 | Выб, Стр-во Кабельная линия 6 кВ, ТП-149 - РП 4 - ТП 55 г.Выборг (20-1-05-1-01-00-2-0101) | 1 039 305,00 |
| 136 | 15-1-10-1-01-00-2-0593 | Киров, Стр-во КЛ-0,4 кВ от СТП-10/0,4 кВ в районе опоры № 2 ВЛ-10 кВ фидера № 03 ПС-728 до РЩ № 2 объекта в г. Кировск ЛО (15-1-10-1-01-00-2-0593) | 5 328,00 |
| 137 | 17-1-20-1-01-00-2-0276 | ЛодП, Стр-во КЛ-0,4 кВ от ТП-12 до пр. Ленина д. 47 в г. Лодейное Поле ЛО (17-1-20-1-01-00-2-0276) | 641 720,34 |
| 138 | 17-1-20-1-01-00-2-0343 | ЛодП, Стр-во КЛ-0,4 кВ от ТП-44 до ВРУ ул. Гагарина д.12 г. Лодейное Поле ЛО (взамен инв. № 120000542) (17-1-20-1-01-00-2-0343) | 906 498,30 |
| 139 | 17-1-20-1-01-00-2-0344 | ЛодП, Стр-во КЛ-0,4 кВ от ТП-68 до ВРУ ул. Гагарина д. 7 г. Лодейное Поле ЛО (взамен инв. № 120000646) (17-1-20-1-01-00-2-0344) | 371 308,48 |
| 140 | 17-1-20-1-08-00-2-0390 | Тихв, Стр-во РП-700 в г. Тихвин ЛО (17-1-20-1-08-00-2-0390) | 14,47 |
| 141 | 13-1-04-1-01-00-2-136 | Всеv, Стр-во РТП 6 кВ в п.Кузьмолровский (13-1-04-1-01-00-2-136) | 350,11 |
| 142 | 16-1-08-1-01-00-1-0074 | Кинг, Стр-во КТП-160/10/0,4 кВ в мкр. Заречье г. Кингисепп ЛО (16-1-08-1-01-00-1-0074) | 4 000,01 |
| 143 | 16-1-08-1-01-00-1-0758 | Кинг, Стр-во КТП-10/0,4кВ (16-1-08-1-01-00-1-0758) | 7 740,01 |
| 144 | 17-1-20-1-01-00-2-0231 | Тихв, Стр-во ТП-50 кВ взамен существующей в г. Тихвин ЛО (инв. № 200000448) (17-1-20-1-01-00-2-0231) | 36 607,47 |
| 145 | 17-1-20-1-01-00-2-0317 | ЛодП, Стр-во трансформаторной подстанции № 53н в г. Лодейное Поле ЛО (взамен инв. № 120000585, 120000221) (17-1-20-1-01-00-2-0317) | 3 701 044,07 |
| 146 | 18-1-06-1-01-00-1-1187 | Гатч, Стр-во КТП-24 по ул. Капитана-Желтова п.Тайцы (18-1-06-1-01-00-1-1187) | 3 000,00 |
| 147 | 18-1-05-1-01-04-2-0413 | Выб, Стр-во здания участка № 6 РЭС "Северный" в г. Светогорске Выборгского района ЛО (18-1-05-1-01-04-2-0413) | 24 265 986,94 |
| 148 | 19-1-10-1-01-00-2-0226 | Всеv, Стр-во КЛ 6 кВ ПС-515 ф.10 - ТП-5Н яч.16 (19-1-10-1-01-00-2-0226) | 20 063 715,00 |
| 149 | 19-1-10-1-01-04-1-1351 | Тосно, Стр-во КЛ 10 кВ от БРТП 6 до КРУН у ТП-75 г. Тосно (19-1-10-1-01-04-1-1351) | 8 780,14 |
| | Всего | | 473 858 218,83 |

Титуальный список объектов категории "Оргтехника и связь" на 2021 год за счет прибыли на капитальные вложения

| № пп | Титульный номер | Титул | Объем прибыли КВЛ в 2021 г. (корр ИП от 04.08.2020) |
|------|------------------------|--|---|
| | | | Финансирование, руб. с НДС |
| 1 | 19-1-00-3-05-04-2-0430 | ЦА, Устройство для записи диспетчерских переговоров (19-1-00-3-05-04-2-0430) | 17 183,05 |
| 2 | 19-1-17-3-05-04-2-0446 | Приоз, Коммутатор (19-1-17-3-05-04-2-0446) | 305 256,95 |
| 3 | 20-1-00-0-11-04-2-0145 | ЦА, Модернизация комплекса серверного оборудования для АСУФХД (20-1-00-0-11-04-2-0145) | 6 848 688,00 |
| 4 | 20-1-00-3-05-04-2-0236 | ЦА, Управляемый коммутатор (20-1-00-3-05-04-2-0236) | 103 010,90 |
| 5 | 20-1-10-3-05-04-2-0280 | Киров, Управляемый коммутатор (20-1-10-3-05-04-2-0280) | 103 011,00 |
| 6 | 21-1-00-3-05-04-2-0131 | ЦА, Сервер для компонентов систем ИБ (21-1-00-3-05-04-2-0131) | 3 785 700,00 |
| 7 | 21-1-00-3-05-04-2-0133 | ЦА, Ноутбук (21-1-00-3-05-04-2-0133) | 55 305,76 |
| 8 | 21-1-00-3-05-04-2-0134 | ЦА, Ноутбук (21-1-00-3-05-04-2-0134) | 55 305,76 |
| 9 | 21-1-00-3-05-04-2-0135 | ЦА, Ноутбук (21-1-00-3-05-04-2-0135) | 55 305,76 |
| 10 | 21-1-00-3-05-04-2-0136 | ЦА, Ноутбук (21-1-00-3-05-04-2-0136) | 55 305,76 |
| 11 | 21-1-00-3-05-04-2-0137 | ЦА, Маршрутизатор для автономной системы (21-1-00-3-05-04-2-0137) | 3 036 861,30 |
| 12 | 21-1-00-3-05-04-2-0138 | ЦА, Маршрутизатор для автономной системы (21-1-00-3-05-04-2-0138) | 3 036 861,30 |
| 13 | 21-1-05-1-11-04-2-0114 | Выб, Создание ЛВС (21-1-05-1-11-04-2-0114) | 568 955,81 |
| 14 | 21-1-06-1-11-04-2-0117 | Гатч, Создание ЛВС (21-1-06-1-11-04-2-0117) | 2 249 561,82 |
| 15 | 21-1-06-3-05-04-2-0121 | Гатч, МФУ (21-1-06-3-05-04-2-0121) | 123 610,18 |
| 16 | 21-1-06-3-05-04-2-0122 | Луга, МФУ (21-1-06-3-05-04-2-0122) | 152 135,59 |
| 17 | 21-1-06-3-05-04-2-0129 | Луга, Сервер контроллер домена (21-1-06-3-05-04-2-0129) | 796 180,00 |
| 18 | 21-1-08-1-11-04-2-0115 | Кинг, Создание ЛВС (21-1-08-1-11-04-2-0115) | 2 068 858,01 |
| 19 | 21-1-08-3-05-04-2-0126 | Кинг, МФУ (21-1-08-3-05-04-2-0126) | 152 135,60 |
| 20 | 21-1-08-3-05-04-2-0130 | СосБ, Сервер контроллер домена (21-1-08-3-05-04-2-0130) | 796 180,00 |
| 21 | 21-1-10-1-11-04-2-0119 | Киров, Создание ЛВС (21-1-10-1-11-04-2-0119) | 2 328 082,88 |
| 22 | 21-1-17-1-11-04-2-0116 | ВсеВ, Создание ЛВС (21-1-17-1-11-04-2-0116) | 648 379,54 |
| 23 | 21-1-20-1-11-04-2-0118 | Тихв, Создание ЛВС (21-1-20-1-11-04-2-0118) | 2 854 629,40 |
| 24 | 21-1-20-3-05-04-2-0125 | Подп, МФУ (21-1-20-3-05-04-2-0125) | 152 136,00 |
| 25 | 21-1-20-3-05-04-2-0127 | Бокс, Сервер контроллер домена (21-1-20-3-05-04-2-0127) | 796 180,00 |

| | | | |
|----|------------------------|--|--------------|
| 26 | 21-1-20-3-05-04-2-0128 | Кириш, Сервер контроллер домена (21-1-20-3-05-04-2-0128) | 796 180,00 |
| 27 | 21-1-20-3-05-04-2-0160 | Бокс, Управляемый коммутатор (21-1-20-3-05-04-2-0160) | 284 477,90 |
| 28 | 21-1-20-3-05-04-2-0161 | Волх, Управляемый коммутатор (21-1-20-3-05-04-2-0161) | 142 372,80 |
| 29 | 21-1-20-3-05-04-2-0162 | Волх, Управляемый коммутатор (21-1-20-3-05-04-2-0162) | 284 477,90 |
| 30 | 19-1-05-1-03-04-2-0364 | Выб, Создание ТМ РТП-23 в г. Выборг (инв. № 050000785) (19-1-05-1-03-04-2-0364) | 2 200 000,01 |
| 31 | 19-1-05-1-03-04-2-0365 | Выб, Создание ТМ ТП-231 в г. Выборг ЛО (инв. № 050002351) (19-1-05-1-03-04-2-0365) | 1 800 000,00 |
| 32 | 20-1-00-1-03-04-2-0143 | ЦА, Создание ЦУС ЛОЭСК ЦА (20-1-00-1-03-04-2-0143) | 9 500 000,00 |
| 33 | 20-1-05-1-03-04-2-0193 | Выб, Создание ТМ ТП-161 в г. Выборг ЛО (инв. № 050001847) (20-1-05-1-03-04-2-0193) | 1 800 000,00 |
| 34 | 20-1-06-1-03-04-2-0131 | Гатч, Создание системы ТМ Гатчина РП-20 (20-1-06-1-03-04-2-0131) | 2 200 000,01 |
| 35 | 20-1-08-1-03-04-2-0194 | Слан, Создание ТМ 2БРП-6кВ г. Сланцы (20-1-08-1-03-04-2-0194) | 1 800 000,00 |
| 36 | 20-1-08-1-03-04-2-0195 | Слан, Создание ТМ ТП-2 (инв.№ 180000309) в г.Сланцы (20-1-08-1-03-04-2-0195) | 1 800 000,00 |
| 37 | 20-1-08-1-03-04-2-0301 | Волос, Установка оборудования (реклоузер с телемеханикой) на ВЛ-10 кВ ф.189-04 г Волосово (20-1-08-1-03-04-2-0301) | 499 999,99 |
| 38 | 20-1-10-1-03-04-2-0134 | Тосно, Создание ТМ РП-1 г Тосно (20-1-10-1-03-04-2-0134) | 2 200 000,01 |
| 39 | 20-1-10-1-03-04-2-0135 | Киров, Создание ТМ ТП-200 г. Кировск (20-1-10-1-03-04-2-0135) | 1 800 000,00 |
| 40 | 20-1-10-1-03-04-2-0192 | Тосно, Строительство ТМ на РТП 10/6 кВ (2х6,3МВА) в п. Ульяновка (20-1-10-1-03-04-2-0192) | 2 000 000,00 |
| 41 | 20-1-17-1-03-04-2-0141 | Всеv, Создание ТМ РП-60 п. Бугры (20-1-17-1-03-04-2-0141) | 2 200 000,01 |
| 42 | 20-1-17-1-03-04-2-0144 | Всеv, Создание ТМ РТП-240 Созидание (БРТП) п. Мурино (20-1-17-1-03-04-2-0144) | 2 200 000,01 |
| 43 | 20-1-17-1-03-04-2-0191 | Всеv, Создание ТМ БРТП 6/0,4 кВ п. Кузьмоловский (20-1-17-1-03-04-2-0191) | 2 200 000,01 |
| 44 | 20-1-20-1-03-04-2-0137 | ЛодП, СозданиеТМ РП-3 г. Лодейное Поле (20-1-20-1-03-04-2-0137) | 2 200 000,01 |
| 45 | 20-1-20-1-03-04-2-0138 | ЛодП, Создание единого ДП г. Лодейное Поле (20-1-20-1-03-04-2-0138) | 1 500 000,00 |
| 46 | 20-1-20-1-03-04-2-0302 | Бокс, Установка оборудования (реклоузер с телемеханикой) на ВЛ-10 кВ Коли г. Бокситогорск (20-1-20-1-03-04-2-0302) | 499 999,99 |
| 47 | 21-1-05-1-03-04-2-0098 | Выб, Создание ТМ ТП-90 в г. Выборг ЛО (инв. № 050001299) (21-1-05-1-03-04-2-0098) | 1 800 000,00 |
| 48 | 21-1-05-1-03-04-2-0099 | Выб, Создание ТМ ТП-222 в г. Выборг ЛО (инв. № 050002246) (21-1-05-1-03-04-2-0099) | 1 800 000,00 |
| 49 | 21-1-05-1-03-04-2-0101 | Выб, Создание ТМ РП-1 (инв.№ 050003502) п. Советский, ЛО (21-1-05-1-03-04-2-0101) | 2 200 000,01 |
| 50 | 21-1-10-1-03-04-2-0082 | Киров, Создание ТМ РП-1 г. Шлисельбург (21-1-10-1-03-04-2-0082) | 2 200 000,01 |

| | | | |
|----|------------------------|--|----------------|
| 51 | 21-1-10-1-03-04-2-0083 | Киров, Создание ТМ РП-2 г. Шлисельбург (21-1-10-1-03-04-2-0083) | 2 200 000,01 |
| 52 | 21-1-10-1-03-04-2-0084 | Киров, Создание ТМ ТП-508 г. Отрадное (21-1-10-1-03-04-2-0084) | 1 800 000,00 |
| 53 | 21-1-17-1-03-04-2-0076 | Всеv, Создание системы ТМ РТП -61 Сертолово (21-1-17-1-03-04-2-0076) | 2 200 000,01 |
| 54 | 21-1-17-1-03-04-2-0077 | Всеv, Создание системы ТМ РТП-77 п. Бугры (21-1-17-1-03-04-2-0077) | 2 200 000,01 |
| 55 | 21-1-17-1-03-04-2-0078 | Всеv, Создание системы ТМ РП-80 д. Мистолово (21-1-17-1-03-04-2-0078) | 2 200 000,01 |
| 56 | 21-1-20-1-03-04-2-0085 | Тихв, Создание ТМ РП-113 РЭС г. Тихвин (21-1-20-1-03-04-2-0085) | 2 200 000,01 |
| 57 | 21-1-20-1-03-04-2-0086 | Тихв, Создание ТМ РП-500 РЭС г. Тихвин (21-1-20-1-03-04-2-0086) | 2 200 000,01 |
| 58 | 21-1-20-1-03-04-2-0087 | Волх, Создание ТМ ТП-50 РЭС г. Волхов (21-1-20-1-03-04-2-0087) | 1 800 000,00 |
| 59 | 21-1-20-1-03-04-2-0088 | Волх, Создание ТМ ТП-49 РЭС г. Волхов (21-1-20-1-03-04-2-0088) | 1 800 000,00 |
| 60 | 21-1-20-1-03-04-2-0089 | Кириш, Создание ТМ РП-1 г. Кириши (21-1-20-1-03-04-2-0089) | 2 200 000,01 |
| 61 | 21-1-20-1-03-04-2-0090 | Кириш, Создание ТМ РП-2 РЭС г. Кириши (21-1-20-1-03-04-2-0090) | 2 200 000,01 |
| 62 | 19-1-05-1-08-04-2-0787 | Выб, Стр-во Устр-во сист. телем-ки на объекте стр-ва 2БКТП-10/0,4кВ в р-не ул.Красноармейская в г.Светогорск Выб-го р-на ЛО (19-1-05-1-08-04-2-0787) | 1 800 000,00 |
| 63 | 19-1-06-1-08-04-2-0832 | Гатч, Стр-во системы телемеханики на объекте строительства РТП в г. Коммунар Гатчинского р-на ЛО (19-1-06-1-08-04-2-0832) | 3 400 000,01 |
| 64 | 20-1-17-0-03-04-2-0224 | Всеv, Модернизация системы оперативной цифровой радиосвязи(Новое Девятикино) (20-1-17-0-03-04-2-0224) | 2 571 232,80 |
| 65 | 21-1-00-3-05-04-2-0202 | Сканер поточный | 67 514,04 |
| | Всего | | 109 891 075,92 |

Титульный список объектов категории "Обеспечение безопасности" на 2021 год за счет прибыли на капитальные вложения

| №пп | Титульный номер | Титул | Объем прибыли КВЛ в 2021 г. (корр ИП от 04.08.2020) |
|-----|------------------------|---|--|
| | | | Финансирование, руб. с НДС |
| 1 | 20-1-00-1-11-04-2-0125 | ЦА, Система сетевой безопасности (20-1-00-1-11-04-2-0125) | 4 651 852,80 |
| 2 | 20-1-05-0-11-04-2-0175 | Выб, Модернизация системы инженерных средств защиты на высоковольтной подстанции ПС Приморская (20-1-05-0-11-04-2-0175) | 1 633 500,00 |
| 3 | 20-1-05-1-11-04-2-0045 | Выб, Создание системы инженерных средств защиты на высоковольтной подстанции ПС Вещевская (20-1-05-1-11-04-2-0045) | 1 633 500,00 |
| 4 | 20-1-05-1-11-04-2-0166 | Выб, Создание системы инженерных средств защиты на высоковольтной подстанции ПС Лада (20-1-05-1-11-04-2-0166) | 1 633 500,00 |
| 5 | 20-1-05-1-11-04-2-0167 | Выб, Создание системы охранного освещения на высоковольтной подстанции ПС Лада (20-1-05-1-11-04-2-0167) | 756 300,00 |
| 6 | 20-1-05-1-11-04-2-0174 | Выб, Создание системы охранного освещения на высоковольтной подстанции ПС Приморская (20-1-05-1-11-04-2-0174) | 756 300,00 |
| 7 | 20-1-05-1-11-04-2-0179 | Выб, Создание системы охранного освещения на высоковольтной подстанции ПС Вещевская (20-1-05-1-11-04-2-0179) | 756 300,00 |
| 8 | 20-1-10-1-11-04-2-0182 | Киров, Создание системы охранного освещения на высоковольтной подстанции ПС-2727 Петрокрепость (20-1-10-1-11-04-2-0182) | 756 300,00 |
| 9 | 20-1-10-1-11-04-2-0183 | Киров, Создание системы инженерных средств защиты на высоковольтной подстанции ПС-727 Петрокрепость (20-1-10-1-11-04-2-0183) | 1 633 500,00 |
| 10 | 20-1-10-1-11-04-2-0188 | Киров, Создание системы инженерных средств защиты на высоковольтной подстанции ПС-517 Невский судостроительный завод (20-1-10-1-11-04-2-0188) | 1 633 500,00 |
| 11 | 21-1-10-1-11-04-2-0092 | Киров, Создание системы передачи данных на высоковольтной подстанции ПС Ладога (21-1-10-1-11-04-2-0092) | 100 000,00 |
| 12 | 21-1-10-1-11-04-2-0093 | Киров, Создание системы периметральной сигнализации на высоковольтной подстанции ПС Ладога (21-1-10-1-11-04-2-0093) | 100 000,00 |
| 13 | 21-1-10-1-11-04-2-0094 | Киров, Создание системы охранного освещения на высоковольтной подстанции ПС Ладога (21-1-10-1-11-04-2-0094) | 100 000,00 |
| 14 | 21-1-10-1-11-04-2-0095 | Киров, Создание системы инженерных средств защиты на высоковольтной подстанции ПС Ладога (21-1-10-1-11-04-2-0095) | 100 000,00 |
| | Всего | | 16 244 552,78 |

Титульный список объектов категории "Приборы и инструменты" на 2021 год за счет прибыли на капитальные вложения

| №пп | Титульный номер | Титул | Объем прибыли КВЛ |
|-------|------------------------|---|--|
| | | | в 2021 г. (корр ИП от Финансирование, руб. с НДС |
| 1 | 19-1-10-3-05-04-2-0397 | Тосно, Мегаомметр (19-1-10-3-05-04-2-0397) | 32 736,00 |
| 2 | 21-1-08-3-05-04-2-0139 | Волос, Комплект для испытания автоматических выключателей (21-1-08-3-05-04-2-0139) | 190 212,00 |
| 3 | 21-1-08-3-05-04-2-0140 | Кинг, Размотчик барабанов с кабелем (21-1-08-3-05-04-2-0140) | 204 000,00 |
| 4 | 21-1-08-3-05-04-2-0152 | Волос, Аппарат испытания диэлектриков (21-1-08-3-05-04-2-0152) | 308 088,00 |
| 5 | 21-1-08-3-05-04-2-0153 | Волос, Анализатор качества электроэнергии (21-1-08-3-05-04-2-0153) | 426 250,00 |
| 6 | 21-1-08-3-05-04-2-0155 | Кинг, Анализатор качества электроэнергии (21-1-08-3-05-04-2-0155) | 298 650,00 |
| 7 | 21-1-10-3-05-04-2-0123 | Киров, Контейнер металлический г.Шлиссельбург (21-1-10-3-05-04-2-0123) | 89 491,52 |
| 8 | 21-1-10-3-05-04-2-0141 | Киров, Генератор для РЭС г. Кировск (21-1-10-3-05-04-2-0141) | 59 609,20 |
| 9 | 21-1-10-3-05-04-2-0142 | Киров, Вертикальный сверлильный станок для РЭС г. Кировск (21-1-10-3-05-04-2-0142) | 184 374,92 |
| 10 | 21-1-10-3-05-04-2-0143 | Киров, Триммер-кусторез для РЭС г. Кировск (21-1-10-3-05-04-2-0143) | 49 209,16 |
| 11 | 21-1-10-3-05-04-2-0144 | Киров, Перфоратор для РЭС г. Отрадное (21-1-10-3-05-04-2-0144) | 60 171,86 |
| 12 | 21-1-10-3-05-04-2-0145 | Тосно, Тепловизор для РЭС Тосно (21-1-10-3-05-04-2-0145) | 203 544,00 |
| 13 | 21-1-10-3-05-04-2-0148 | Киров, Сварочный бензиновый генератор (21-1-10-3-05-04-2-0148) | 178 983,05 |
| 14 | 21-1-10-3-05-04-2-0157 | Тосно, Прибор Энерготестер с токоизмерительными клещами и гибкими датчиками тока (21-1-10-3-05-04-2-0157) | 298 650,00 |
| 15 | 21-1-10-3-05-04-2-0159 | Киров, Трассоискатель (21-1-10-3-05-04-2-0159) | 304 920,00 |
| 16 | 21-1-17-3-05-04-2-0146 | Всеv, Насос высокого давления (21-1-17-3-05-04-2-0146) | 51 954,30 |
| 17 | 21-1-17-3-05-04-2-0149 | Всеv, Мотокоса (21-1-17-3-05-04-2-0149) | 52 005,76 |
| 18 | 21-1-17-3-05-04-2-0151 | Всеv, Насос высокого давления (21-1-17-3-05-04-2-0151) | 51 954,43 |
| 19 | 21-1-17-3-05-04-2-0154 | Всеv, Трассопоисковой комплект (21-1-17-3-05-04-2-0154) | 186 780,00 |
| 20 | 21-1-20-3-05-04-2-0156 | Кириш, Прибор измерения показателей качества электроэнергии (21-1-20-3-05-04-2-0156) | 298 650,00 |
| 21 | 21-1-06-3-05-04-2-0192 | Установка горизонтального бурения с использованием шнека ГБМ-280ш-24 | 743 270,00 |
| 22 | 20-1-05-3-05-04-2-0293 | Выб, Энерготестер (20-1-05-3-05-04-2-0293) | 426 250,00 |
| 23 | 20-1-17-3-05-04-2-0243 | Всеv, Энерготестер (20-1-17-3-05-04-2-0243) | 426 250,00 |
| 24 | 20-1-20-3-05-04-2-0285 | Подп, Измеритель сопротивления заземляющих устройств (20-1-20-3-05-04-2-0285) | 6 072,00 |
| Всего | | | 5 132 076,19 |

| | | | |
|-----|------------------------|---|---------------|
| 106 | 21-1-17-1-11-04-2-0201 | Строительство здания склада | 33 110 184,80 |
| 107 | 20-1-17-1-01-00-2-0409 | Строительство КЛ-6кВ от ТП-13к до ТП-14к вместо кабельной линии 6 кВ от ТП-12к до ТП-13к (инв. 040000182) | 1 767 682,65 |
| 108 | 19-1-17-1-01-00-2-1349 | Строительство КЛ-0,4 кВ от ТП-047 до д.4, д.2 | 306 576,82 |
| 109 | 19-1-10-1-01-00-2-0183 | Всеv, Стр-во КЛ-6 кВ ПС-515 яч.36 - ТП-5 яч.13 (19-1-10-1-01-00-2-0183) | 24 263 954,79 |
| 110 | 21-1-06-1-01-04-2-0188 | Строительство реклоузера на ВЛ-10 кВ от ТП-49 до ТП-44 (инв.№100000640) в п. Вырица Гатчинского р-на ЛО | 13 800,00 |
| 111 | 21-1-06-1-01-04-2-0189 | Строительство реклоузера на ВЛ-10 кВ Ф10 ПС-322 в сторону ТП-44 (инв.№000002360) в п. Вырица Гатчинского р-на ЛО | 13 800,00 |
| 112 | 21-1-06-1-01-04-2-0183 | Строительство реклоузера на ВЛ-10 кВ от ТП-47 до ТП-75 (инв.№100000679) в п. Вырица Гатчинского р-на ЛО | 13 800,00 |
| 113 | 21-1-06-1-01-04-2-0184 | Строительство реклоузера на ВЛ-10 кВ от ТП-29 до ТП-14 (инв.№100000652) в п. Вырица Гатчинского р-на ЛО | 13 800,00 |
| 114 | 21-1-06-1-01-04-2-0186 | Строительство реклоузера на ВЛ-10 кВ от ТП-34 к ТП-123 (инв.№100000640) в п. Вырица Гатчинского р-на ЛО | 13 800,00 |
| 115 | 21-1-06-1-01-04-2-0191 | Строительство реклоузера на ВЛ-10 кВ от ТП-49 до ТП-9 (инв.№100000640) в п. Вырица Гатчинского р-на ЛО | 13 800,00 |
| 116 | 20-1-10-1-01-04-2-0424 | Строительство реклоузера на ВЛ-10 кВ от ПС- 483 г. Тосно 19020 м Инв. № 210000374 (ф. 483-02) | 188 321,82 |
| 117 | 17-1-20-1-01-00-2-0229 | Тихв, Стр-во участка ВЛИ-0,4 кВ от ТП-50 в г. Тихвин ЛО (17-1-20-1-01-00-2-0229) | 37 497,92 |
| 118 | 11-10-06-20 | Киров, Стр-во ВЛЗ-10 кВ ф. 524-10 до устанавливаемой МТП на углу ул.Пушкина и Кавра в п.Назия (11-10-06-20) | 33 322,50 |
| 119 | 17-1-05-1-01-00-2-0762 | Выб, Стр-во КВЛ-10 кВ от пр-ой ПС110/10 кВ до пр-ой БРП-10 кВ в г.Высоцк, Выборгский р-н, ЛО. (17-1-05-1-01-00-2-0762) | 81 453,69 |
| 120 | 17-1-20-1-01-00-2-0230 | Тихв, Стр-во ВЛЗ-10 кВ от оп.77 до оп.82 ф. 143-29 в г. Тихвин ЛО (17-1-20-1-01-00-2-0230) | 225 513,88 |
| 121 | 13-1-20-1-01-00-2-125 | Тихв, Стр-во 2КЛ-10 кВ от проектируемой РП-700 до ТП-30 в г. Тихвин ЛО (13-1-20-1-01-00-2-125) | 229,71 |
| 122 | 14-1-20-1-01-00-2-077 | Тихв, Стр-во КЛ-10 кВ от нов РП до РП-67 (14-1-20-1-01-00-2-077) | 806 373,41 |
| 123 | 14-1-22-1-01-00-2-087 | Шлис, Стр-во КЛ-10 кВ от Ф-20 ПС-517 до КТП-65 (14-1-22-1-01-00-2-087) | 2 296 858,48 |
| 124 | 17-1-17-1-01-00-2-0758 | Всеv, Стр-во КЛ-6 кВ от проектируемой РТП до ТП-4К. ЛО, Всеволожский район, п. Кузьмоловский (17-1-17-1-01-00-2-0758) | 600,14 |
| 125 | 17-1-20-1-01-00-2-0234 | Тихв, Стр-во 2КЛ-10 кВ от проектируемой РП-700 до точки врезки в 2КЛ-10 кВ от ПС-147 до РП-70 в г. Тихвин ЛО (17-1-20-1-01-00-2-0234) | 2,00 |
| 126 | 18-1-05-1-01-00-2-0085 | Выб, Стр-во КЛ 6 кВ, ТП-6 в г. Выборг, Выборгский район ЛО (18-1-05-1-01-00-2-0085) | 3 036 441,28 |
| 127 | 18-1-20-1-01-00-2-0038 | Тихв, Стр-во уч-а 2КЛ-10 кВ от точки врезки в сущ.КЛ-10 кВ ТП-30-ТП-27 (инв.№200000214) до проек-й КТП-225 в г.Тихвин,ЛО (18-1-20-1-01-00-2-0038) | 3,48 |
| 128 | 19-1-05-1-01-00-2-0263 | Выб, Стр-во Кабельная линия бкВ, ТП-63 - ТП-15 Выборг г (19-1-05-1-01-00-2-0263) | 8 686 523,80 |
| 129 | 19-1-05-1-01-00-2-0264 | Выб, Стр-во КЛ-6кВ ф.К-10 от БКТП-77 до ТП-63 (через ТП-226) Выборг г. (19-1-05-1-01-00-2-0264) | 5 258 395,60 |
| 130 | 19-1-05-1-01-00-2-0268 | Выб, Стр-во КЛ-10кВ от ТП-001 до опоры ВЛЗ-10кВ ф. Лада-03 п.Поляны, Выборгский р-н, ЛО (19-1-05-1-01-00-2-0268) | 60 000,00 |