

РЕСПУБЛИКА КАРЕЛИЯ
МИНИСТЕРСТВО СТРОИТЕЛЬСТВА, ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО
ХОЗЯЙСТВА И ЭНЕРГЕТИКИ РЕСПУБЛИКИ КАРЕЛИЯ

П Р И К А З

« 24 » октября 2016 года

№ 280

г. Петрозаводск

Об утверждении инвестиционной программы
АО «Петрозаводские коммунальные системы» на 2017-2019 годы

В соответствии с пунктом 2 Критериев отнесения субъектов электроэнергетики к числу субъектов, инвестиционные программы которых (включая определение источников их финансирования) утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти и (или) органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 года № 977 (в ред. от 20 января 2016 года), подпунктом 44 пункта 10 Положения о Министерстве строительства, жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Республики Карелия, утвержденного постановлением Правительства Республики Карелия от 9 июля 2013 года № 216-П, приказываю:

Утвердить инвестиционную программу АО «Петрозаводские коммунальные системы» на 2017-2019 годы в соответствии с приложениями 1 - 9.

Министр



Д.С. Матвиец

**Заключение отдела энергетики и газификации по корректировке
инвестиционной программы АО «Петрозаводские коммунальные системы»
на 2017-2019 годы**

В соответствии с пунктом 2 Критериев отнесения субъектов электроэнергетики к числу субъектов, инвестиционные программы которых (включая определение источников их финансирования) утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти и (или) органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 года № 977 (в ред. от 20 января 2016 года), АО «Петрозаводские коммунальные системы» представила в Министерство строительства, жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Республики Карелия долгосрочную инвестиционную программу на 2017-2019 годы (письмо АО «Петрозаводские коммунальные системы» № 105-00456 от 29 февраля 2016 года).

Общий объем инвестиционной программы АО «Петрозаводские коммунальные системы» на период 2017-2019 годы составит 164,65 млн. рублей (2017 год – 55,35 млн. рублей, 2018 год – 53,95 млн. рублей, 2019 год – 55,35 млн. рублей).

Основные инвестиционные проекты:

1. Замена масляных выключателей на вакуумные

Общий объем затрат: 10.16 млн. руб (с НДС), в том числе по годам:

- в 2018 г. – 4.14 млн. руб. (с НДС)

- в 2019 г. – 6.02 млн. руб. (с НДС)

Проект предусматривает замену девяти масляных выключателей на вакуумные. Реализация и ввод объекта в эксплуатацию планируются в 2 этапа в 2018 г. – в количестве 4 шт. к замене и в 2019 г. – 5 шт.

2. Замена опор и провода

Замена деревянных и разрушенных опор на деревянные пропитанные опоры, позволит повысить физическую надежность линии. Замена голого провода на СИП снизит потери электрической энергии в линии в результате климатических явлений, а так же хищений электроэнергии путем набросов на линию. В том числе по микрорайонам:

- Замена опор и провода р-н Сулажгора ТП 329

Объем затрат в 2019 г.: 3,0 млн. руб. (с НДС).

Реализация и ввод объекта в эксплуатацию планируется в 2019 году.

- Замена опор и провода на ст. Куковке ТП 394

Объем затрат в 2018 г.: 3,8 млн. руб. (с НДС).

Реализация и ввод объекта в эксплуатацию планируется в 2018 году.

- Замена опор и провода в микрорайоне ТИЗ Усадьба с КЛ 0,4 кВ

Объем затрат в 2018 г.: 5,04 млн. руб. (с НДС).

Реализация и ввод объекта в эксплуатацию планируется в 2018 году.

- Замена опор и провода в микрорайоне Соломенное г.Петрозаводска

Объем затрат в 2019 г.: 12,97 млн. руб. (с НДС).

Реализация и ввод объекта в эксплуатацию планируется в 2019 году.

3. Строительство ТП в микрорайоне Сулажгора в районе ул. Клубная
Объем затрат в 2018 г.: 5,84 млн. руб. (с НДС).

Реализация данного инвестиционного проекта позволит значительно снизить длину ВЛ 0.4 кВ путем перераспределения мощностей между ТП на прилегающих улицах, что позволит улучшить показатели качества электроэнергии до необходимых согласно ГОСТ Р154149-2010, в частности по напряжению.

Реализация и ввод объекта в эксплуатацию планируется в 2018 году.

4. Строительство ТП на ст. Кукковке район Вытегорского Шоссе

Объем затрат в 2018 г.: 7,45 млн. руб. (с НДС).

Реализация данного инвестиционного проекта позволит значительно снизить длину ВЛ 0.4 кВ путем перераспределения мощностей между ТП на прилегающих улицах, что позволит улучшить показатели качества электроэнергии до необходимых согласно ГОСТ Р154149-2010, в частности по напряжению.

Реализация и ввод объекта в эксплуатацию планируется в 2018 году.

5. Электроснабжение в микрорайоне ТИЗ «Усадьба» со строительством КТП

Объем затрат в 2017 г.: 5,42 млн. руб. (с НДС).

Реализация данного инвестиционного проекта позволит значительно снизить длину ВЛ 0.4 кВ путем перераспределения мощностей между ТП на прилегающих улицах, что позволит улучшить показатели качества электроэнергии до необходимых согласно ГОСТ Р154149-2010, в частности по напряжению.

Реализация и ввод объекта в эксплуатацию планируется в 2017 году.

6. Строительство ТП в микрорайоне Соломенное г. Петрозаводска

Объем затрат в 2019 г.: 3,97 млн. руб. (с НДС).

Реализация данного инвестиционного проекта позволит значительно снизить длину ВЛ 0.4 кВ путем перераспределения мощностей между ТП на прилегающих улицах, что позволит улучшить показатели качества электроэнергии до необходимых согласно ГОСТ Р 154149-2010, в частности по напряжению.

Реализация и ввод объекта в эксплуатацию планируется в 2019 году.

7. Установка систем контроля электроэнергии и мощности в частном секторе
г. Петрозаводска

Объем затрат с 2017 по 2019 г.г.: 55,43 млн. руб. (с НДС). в том числе по годам:

- в 2017 г. – 23,99 млн. руб. (с НДС)

- в 2018 г. – 20,38 млн. руб. (с НДС)

- в 2019 г. – 11.06 млн. руб. (с НДС)

Инвестиционный проект предусматривает установку приборов учета в частном секторе в количестве 1459 шт. за три года. Данный инвестиционный проект позволит снизить уровень потерь электроэнергии в частном секторе.

Реализация и ввод в эксплуатацию планируется каждый год в объемах по годам 2017 г. – 648 шт. (прибор учета), 2018 г.– 530 шт., 2019 г. - 281 шт.

8. Вынос ПУ на ТП для формирования узловых балансов

Объем затрат с 2017 по 2019 г.г.: 21,37 млн. руб. (с НДС). в том числе по годам:

- в 2017 г – 5,97 млн. руб. (с НДС)

- в 2018 г – 7,30 млн. руб. (с НДС)

- в 2019 г – 8,10 млн. руб. (с НДС)

Инвестиционный проект предусматривает установку приборов учета в на трансформаторные подстанции в количестве 425 шт. за три года. Данный инвестиционный проект позволит снизить уровень потерь электроэнергии. Абонентские трансформаторные подстанции – один из очагов потерь.

Реализация и ввод в эксплуатацию планируется в каждый год реализации данного проекта, в объемах по годам 2017 г – 127 шт. (прибор учета), 2018 г.– 146 шт., 2019 г. - 152 шт.

9. Строительство РП в районе ул. Университетская с КЛ

Объем затрат в 2017 г: 19,97 млн. руб. (с НДС).

Реализация данного инвестиционного проекта позволит обеспечить электроснабжение нового квартала застройки, предназначенного для индивидуального жилого строительства, в том числе участки предоставленные АПГО социально незащищенным слоям населения. В перспективе планируется подключение более 200 участков. В 2017 году планируется подключить к вновь установленной подстанции Заявителей, по некоторым из них есть претензии и обращения в суд.

Реализация и ввод объекта в эксплуатацию планируется в 2017 году.

10. Строительство ТП в районе ул. Мончегорская

Объем затрат в 2019 г.: 10.24 млн. руб. (с НДС).

Реализация данного инвестиционного проекта позволит значительно снизить длину ВЛ 0.4 кВ путем перераспределения мощностей между ТП на прилегающих улицах, что позволит улучшить показатели качества электроэнергии до необходимых согласно ГОСТ Р154149-2010, в частности по напряжению.

Реализация и ввод объекта в эксплуатацию планируется в 2019 году.

Учитывая изложенное, считаем возможным утвердить долгосрочную инвестиционную программу АО «Петрозаводские коммунальные системы» на 2017-2019 в предложенных объемах – 164,64 млн. рублей.

Исп. А.П. Шаклеина



Перечень инвестиционных проектов на период реализации инвестиционной программы и план их финансирования на 2017 - 2019 годы

Приложение №1 к Приказу Министерства строительства, ЖКХ и энергетики Республики Карелия от 24 октября 2016 года №380

№№	Наименование объекта	Статус реализации проекта	Проектная мощность/пропускная способность сетей	год начала строительства	год окончания строительства	Планируемая стоимость строительства ** млн.рублей	Остаточная стоимость строительства А млн.рублей	План финансирования текущего года млн.рублей	Объем финансирования***				
									План года 2017	План года 2018	План года 2019	Итого	
	ВСЕГО:								млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	Итого
I	Техническое перевооружение и реконструкция								млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей
I.1	<i>Энергооборужение и повышение энергетической эффективности</i>								млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей
I.1.1	Замена масляных выключателей на вакуумные	С	24,48 км/4,68 МВА	2017	2019	136,32	136,32	55,335	6,56 км / 1,53 МВА	9,42 км/2,52 МВА	8,5 км/0,63 МВА	24,48 км/4,68 МВА	55,348
I.1.2	Замена опор и проводов р-н Сулажгора ТП 329	С	14,95 км	2018	2019	28,27	28,27	0,00	7,58 км	7,37 км	7,37 км	14,95 км	0,00
I.1.3	Замена опор и проводов на ст. Куконие ТП 394	С	14,95 км	2018	2019	28,27	28,27	0,00	7,58 км	7,37 км	7,37 км	14,95 км	0,00
I.1.4	Замена опор и проводов в микр-не ТНЗ Усаляба с КЛ 0,4 кВ	С	2,000 км	2018	2018	2,51	2,51	0,00	2,00 км	2,00 км	2,00 км	2,00 км	0,00
I.1.5	Замена опор и проводов в микр-не ТНЗ Усаляба с КЛ 0,4 кВ	С	2,700 км	2018	2018	3,38	3,38	0,00	2,70 км	2,70 км	2,70 км	2,70 км	0,00
I.1.6	Замена опор и проводов в микр-не ТНЗ Усаляба с КЛ 0,4 кВ	С	2,88 км	2018	2018	4,48	4,48	0,00	2,88 км	2,88 км	2,88 км	2,88 км	0,00
I.1.7	Замена опор и проводов в микр-не ТНЗ Усаляба с КЛ 0,4 кВ	С	7,370 км	2019	2019	9,19	9,19	0,00	7,37 км	7,37 км	7,37 км	7,37 км	0,00
2	Новое строительство												
2.1	<i>Энергооборужение и повышение энергетической эффективности</i>												
2.1.1	Строительство ТП на ст. Сулажгора в районе ул. Клубная	П+С	9,53 км/4,68 МВА	2017	2019	108,045	108,045	55,348	6,56 км / 1,53 МВА	1,84 км/2,52 МВА	1,13 км / 0,630 МВА	9,53 км/4,68 МВА	55,35
2.1.2	Строительство ТП на ст. Куконие район Вытегорского Шоссе	П+С	4,17 км/3,55 МВА	2017	2019	81,88	81,88	35,38	1,200 км / 0,400 МВА	1,84 км/2,52 МВА	1,13 км / 0,630 МВА	4,17 км/3,55 МВА	35,38
2.1.3	Электроснабжение в микр-не ТНЗ «Усаляба» со строительством КТП	П+С	0,67 км / 1,260 МВА	2018	2018	5,19	5,19	0,00	0,67 км / 1,260 МВА	0,67 км / 1,260 МВА	0,67 км / 1,260 МВА	0,67 км / 1,260 МВА	0,00
2.1.4	Строительство ТП в микрорайоне Солонменное г. Петрозаводска	П+С	1,17 км / 1,260 МВА	2018	2018	6,63	6,63	0,00	1,17 км / 1,260 МВА	1,17 км / 1,260 МВА	1,17 км / 1,260 МВА	1,17 км / 1,260 МВА	0,00
2.1.5	Установка систем контроля электроэнергии и мощности в частном секторе г. Петрозаводска	С	1,200 км / 0,400 МВА	2017	2019	5,13	5,13	5,42	1,200 км / 0,400 МВА	—	—	1,200 км / 0,400 МВА	5,42
2.1.6	Выполн ПУ на ТП для формирования узловых балансов	С	1,13 км / 0,630 МВА	2019	2019	3,32	3,32	0,00	—	—	1,13 км / 0,630 МВА	1,13 км / 0,630 МВА	0,00
2.2	Прочие новое строительство												
2.2.1	Строительство РП в районе ул. Университетская с КЛ	П+С	3,9 км / 0,630 МВА	2017	2017	18	18	19,97	—	—	—	3,9 км / 0,630 МВА	19,97
2.2.2	Строительство ТП в районе ул. Монтеггорская	П+С	1,46 км / 0,5 МВА	2017	2017	8	8	0,00	—	—	—	1,46 км / 0,5 МВА	0,00

Справочно:

№№	Наименование объекта	Стадии реализации проекта	Проектная мощность/пропускная способность сетей	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства **	Остаточная стоимость строительства **	План финансирования текущего года	Виды мощности			Объем финансирования ***				
									МВт/Гкач/кВМВА	год	млн рублей	млн рублей	млн рублей	млн рублей	млн рублей	млн рублей
									План года 2017	План года 2018	План года 2019	Итого	План года 2017	План года 2018	План года 2019	Итого
	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы	С/П	МВт/Гкач/кВМВА			млн рублей	млн рублей	млн рублей	МВт/Гкач/кВМВА	МВт/Гкач/кВМВА	МВт/Гкач/кВМВА	МВт/Гкач/кВМВА	млн рублей	млн рублей	млн рублей	млн рублей
1	Объект 1															
2	Объект 2															

* С - строительство, П - проектирование

** - согласно проектной документации в текущих ценах (с НДС)

*** - для сетевых организаций, переводящих на метод тарифного регулирования КАВ, горизонт планирования может быть больше

**** - в прогнозных ценах соответствующего года

Примечание: для сетевых объектов с разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ

2.	Новое строительство	129,68	3,65	40,93	79,03	6,07				4,68					9,53
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	99,47	1,96	29,08	62,36	6,07				3,55					4,17
2.1.1	Строительство ТП в м/не Сулажора в районе ул. Клубная	5,84	0,54	2,39	2,91	0,00	2018	от 15 до 25 лет	2 инт. ТМГ12 630 МВА 10/0,4	1,26	2018	от 20 до 25 лет	деревя	АСБ 3*240 АСБ 4*240 СПН-2 3х95+1х70	0,55 0,03 0,085
2.1.2	Строительство ТП на ст. Кузькова район Вытегорского шоссе	7,45	0,63	3,91	2,91	0,00	2018	от 15 до 25 лет	2 инт. ТМГ12 630 МВА 10/0,4	1,26	2018	от 20 до 25 лет	деревя	АСБ 3*240 АСБ 4*240 СПН-2 3х95+1х70	1,02 0,065 0,085
2.1.3	Энергосбережение в микр-не ТНЗ «Усадьба» со строительством КТП	5,42	0,42	3,86	1,15	0,00	2017	от 15 до 25 лет	1 инт. ТМГ12 400 МВА 10/0,4	0,40	2017	от 20 до 25 лет		АСБ 3*240	1,20
2.1.4	Строительство ТП в микрорайоне Соломенное г. Петрозаводска	3,97	0,36	1,18	2,43	0,00	2019	от 15 до 25 лет	1 инт. ТМГ12 630 МВА 10/0,4	0,63	2019	от 20 до 25 лет	деревя	СПН-3 1х50 СПН-2 3х95+1х70 АСБ 3*240 Кабель АСБ 4*120	0,72 0,28 0,025 0,1
2.1.5	Установка систем контроля электроэнергии и мощности в частном секторе г. Петрозаводска	23,99	0,00	5,55	18,33	0,12					2017			НПУ	64шт
		20,38	0,00	4,65	15,63	0,10					2018			НПУ	530шт.
		11,06	0,00	2,54	8,47	0,06					2019			НПУ	281 шт.
2.1.6	Вынос ПУ на ТП для формирования узловых балансов	5,97	0,00	1,40	2,95	1,62					2017			ПУ	127 шт.
		7,30	0,00	1,72	3,60	1,98					2018			ПУ	146 шт.
		8,10	0,00	1,90	4,00	2,20					2019			ПУ	152 шт.
2.2.	Прочие новое строительство	30,22	1,69	11,85	16,67	0,00									
2.2.1	Строительство РП в районе ул. Университетская с КЛ	19,98	0,93	8,25	10,80	0,00	2017	от 15 до 25 лет	1*ТМГ 0,63 МВА 10/0,4 кВ	1,13		от 20 до 25 лет		АВВРФс 3*240 СПН-2 3х50+1х70	5,36 3,7 кв 0,2 кв
2.2.2	Строительство ТП в районе ул. Монастырская	10,24	0,77	3,60	5,88	0,00	2019	от 15 до 25 лет	2*ТМГ 0,25 МВА 10/0,4 кВ	0,30	2017	от 20 до 25 лет	деревя	АСБ 3*240 СПН-2 3х50+1х70	1,23 кв 0,23 кв
	Оплата процентов за привлечение кредитных ресурсов														
1	Объект 1														
2	Объект 2														

* - с разделением объектов по ЕС, ЮЛ и КЛ с указанием срока парирования
 ** - согласно проектно-сметной документации с учетом перевода в прогнозную цену планируемого периода (с НДС)

Прогноз ввода/вывода объектов

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей			Вывод мощностей		
		МВт, Гкал/час, км, МВА			МВт, Гкал/час, км, МВА		
		2017	2018	2019	2017	2018	2019
1	2	3	4	5	8	9	10
1	Замена масляных выключателей на вакуумные	-	-	-			
2	Замена опор и провода р-н Сулажгора ТП 329	-	-	2,000км			
3	Замена опор и провода на ст. Куковке ТП 394	-	2,700км	-			
4	Замена опор и провода в микр-не ТИЗ Усадьба с КЛ 0,4 кВ	-	2,88км	-			
5	Замена опор и провода в микрорайоне Соломенное г.Петрозаводска	-	-	7,37км			
6	Строительство ТП в м/не Сулажгора в районе ул. Клубная	-	0,67км / 1,260МВА	-			
7	Строительство ТП на ст. Куковка район Вытегорского Шоссе	-	1,17км / 1,260МВА	-			
8	Электроснабжение в микр-не ТИЗ «Усадьба» со строительством КТП	1,200км / 0,400МВА	-	-			
9	Строительство ТП в микрорайоне Соломенное г. Петрозаводска	-	-	1,13км / 0,630МВА			
10	Установка систем контроля электроэнергии и мощности в частном секторе г. Петрозаводска	-	-	-			
11	Вынос ПУ на ТП для формирования узловых балансов	-	-	-			
12	Строительство РП в районе ул. Университетская с КЛ	3,9 км / 0,630 МВА	-	-			
13	Строительство ТП в районе ул. Мончегорская	-	-	1,46 км / 0,5 МВА			

№	Наименование объекта (программы)	Субъект РФ, на который издается постановление	Место размещения объекта	Углубленная реконструкция		Средний размер кредита	Планы исполнения республиканских программ				Привлеченная бюджетная субсидия, млн руб./год	Средства субъекта, млн руб./год	Источники финансирования	Объемы инвестиций республиканской программой	Источники финансирования	Итого	
				млн руб./год	млн руб./год		Годовые объемы финансирования, млн руб./год	Годовые объемы финансирования, млн руб./год	Годовые объемы финансирования, млн руб./год	Годовые объемы финансирования, млн руб./год							Годовые объемы финансирования, млн руб./год
1	Завод цементно-материаловый на территории бывшего завода РЭО-Синтекс	Республика Крым	г. Евпатория	—	—	2018	2019	2019	2019	—	8,72	—	—	—	—	—	8,72
2	Завод опил и древес. пил. Спидекс	Республика Крым	г. Евпатория	—	—	2019	2019	2019	2019	—	2,51	—	—	—	—	—	2,51
3	Завод опил и древес. пил. на ст. Крымск	Республика Крым	г. Евпатория	—	—	2018	2018	2018	2018	—	3,38	—	—	—	—	—	3,38
4	Завод опил и древес. пил. на ст. Крымск	Республика Крым	г. Евпатория	—	—	2018	2018	2018	2018	—	4,48	—	—	—	—	—	4,48
5	Завод опил и древес. пил. на ст. Крымск	Республика Крым	г. Евпатория	—	—	2019	2019	2019	2019	—	9,19	—	—	—	—	—	9,19
6	Средствозавод ТП в зоне Сулакск	Республика Крым	г. Евпатория	1,66 млн	—	2018	2018	2018	2018	—	5,19	—	—	—	—	—	5,19
7	Средствозавод ТП в ст. Кузьмин	Республика Крым	г. Евпатория	1,17 млн	—	2018	2018	2018	2018	—	6,63	—	—	—	—	—	6,63
8	Средствозавод ТП в ст. Кузьмин	Республика Крым	г. Евпатория	1,28 млн	—	2017	2017	2017	2017	—	5,13	—	—	—	—	—	5,13
9	Средствозавод ТП в ст. Кузьмин	Республика Крым	г. Евпатория	84 млн	—	2019	2019	2019	2019	—	3,32	—	—	—	—	—	3,32
10	Установка сортировки опилок	Республика Крым	г. Евпатория	100 тыс.	—	2017	2019	2019	2019	—	43,76	—	—	—	—	—	43,76
11	Завод ЛД на территории бывшего завода	Республика Крым	г. Евпатория	40 тыс.	—	2017	2019	2019	2019	—	27,68	—	—	—	—	—	27,68
12	Средствозавод РП в ст. Крымск	Республика Крым	г. Евпатория	425 млн	—	2017	2017	2017	2017	—	16,00	—	—	—	—	—	16,00
13	Средствозавод ТП в ст. Крымск	Республика Крым	г. Евпатория	4,04 млн	—	2019	2019	2019	2019	—	8,16	—	—	—	—	—	8,16

* - в том числе: за счет средств республиканского бюджета - 8,72; за счет средств субъекта - 2,51; за счет средств областного бюджета - 3,38; за счет средств муниципального бюджета - 4,48; за счет средств федерального бюджета - 9,19; за счет средств иностранных инвесторов - 5,19; за счет средств иностранных инвесторов - 6,63; за счет средств иностранных инвесторов - 5,13; за счет средств иностранных инвесторов - 3,32; за счет средств иностранных инвесторов - 43,76; за счет средств иностранных инвесторов - 27,68; за счет средств иностранных инвесторов - 16,00; за счет средств иностранных инвесторов - 8,16.

** - при выводе из эксплуатации инвесторской программы - 2,51; при выводе из эксплуатации инвесторской программы - 3,38; при выводе из эксплуатации инвесторской программы - 4,48; при выводе из эксплуатации инвесторской программы - 9,19; при выводе из эксплуатации инвесторской программы - 5,19; при выводе из эксплуатации инвесторской программы - 6,63; при выводе из эксплуатации инвесторской программы - 5,13; при выводе из эксплуатации инвесторской программы - 3,32; при выводе из эксплуатации инвесторской программы - 43,76; при выводе из эксплуатации инвесторской программы - 27,68; при выводе из эксплуатации инвесторской программы - 16,00; при выводе из эксплуатации инвесторской программы - 8,16.

*** - в том числе: за счет средств республиканского бюджета - 8,72; за счет средств субъекта - 2,51; за счет средств областного бюджета - 3,38; за счет средств муниципального бюджета - 4,48; за счет средств федерального бюджета - 9,19; за счет средств иностранных инвесторов - 5,19; за счет средств иностранных инвесторов - 6,63; за счет средств иностранных инвесторов - 5,13; за счет средств иностранных инвесторов - 3,32; за счет средств иностранных инвесторов - 43,76; за счет средств иностранных инвесторов - 27,68; за счет средств иностранных инвесторов - 16,00; за счет средств иностранных инвесторов - 8,16.

**** - при выводе из эксплуатации инвесторской программы - 8,72; при выводе из эксплуатации инвесторской программы - 2,51; при выводе из эксплуатации инвесторской программы - 3,38; при выводе из эксплуатации инвесторской программы - 4,48; при выводе из эксплуатации инвесторской программы - 9,19; при выводе из эксплуатации инвесторской программы - 5,19; при выводе из эксплуатации инвесторской программы - 6,63; при выводе из эксплуатации инвесторской программы - 5,13; при выводе из эксплуатации инвесторской программы - 3,32; при выводе из эксплуатации инвесторской программы - 43,76; при выводе из эксплуатации инвесторской программы - 27,68; при выводе из эксплуатации инвесторской программы - 16,00; при выводе из эксплуатации инвесторской программы - 8,16.

I. Контрольные этапы реализации инвестиционного проекта для генерирующих компаний

№ п/п	Наименование	Тип
1.	Предпроектный этап	
1.1.	Выбор площадки строительства	событие
1.2.	Проведение инженерных изысканий на выбранной площадке строительства	работа
2.	Проектный этап	
2.1.	Заключение договора на разработку ТЭО	событие
2.2.	Заключение договора на разработку рабочего проекта	работа
2.3.	Разработка и утверждение ТЭО	событие
2.4.	Разработка рабочего проекта	работа
2.5.	Получение положительного заключения государственной экспертизы на ТЭО	событие
2.6.	Получение разрешения на строительство	событие
3	Организационный этап	
3.1.	Заключение договора с генеральным подрядчиком (EPC, EPCM) или договоров с основными подрядчиками	событие
3.2.	Получение правоустанавливающих документов на земельный участок под строительство	событие
3.3.	Заключение договоров на поставщику основного оборудования	событие
3.3.1.	График поставки основного оборудования на объект	событие
4	Строительные работы	
4.1.	Подготовка площадки строительства	работа
4.2.	Строительство основных сооружений (главного корпуса, гидротехнических сооружений, объектов топливного хозяйства, технического водоснабжения и др.)	работа
4.3.	Сдача основных сооружений под монтаж оборудования	событие
4.4.	Монтаж и ввод в работу грузоподъемных механизмов для монтажа основного оборудования	событие
4.5.	Монтаж основного оборудования и трубопроводов	работа
4.6.	Монтаж электротехнического оборудования и КиП	работа
5	Реализация схемы выдачи мощности (в объеме обязательств ГК)	
5.1.	Заявка в сетевую компанию на технологическое присоединение	событие
5.2.	Заключение договора с сетевой компанией на ТП. Получение и согласование ТУ и ТП	событие
5.3.	Разработка и согласование предпроектной внестадийной работы "Схема выдачи мощности"	работа
5.4.	Заключение договора на реализацию схемы выдачи мощности с согласованием графика строительства	событие
5.5.	Разработка рабочей документацией сетевого строительства ГК (если таковое требуется для реализации СВМ)	работа

5.6.	Реализация сетевого строительства ГК (если таковое требуется для реализации СВМ)	работа
6	Испытания и ввод в эксплуатацию	
6.1.	Индивидуальные испытания оборудования и функциональные испытания отдельных систем.	работа
6.2.	Комплексное опробование оборудования	работа
6.3.	Готовность оборудования (ОРУ, ЗРУ) для технологического присоединения к электрическим сетям	событие
6.4.	Ввод объекта в эксплуатацию (получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию и подписание акта приемочной комиссии о приемке в эксплуатацию законченного строительством объекта).	событие

II. Контрольные этапы реализации инвестиционного проекта для сетевых компаний

№ п/п	Наименование	Тип
1	Предпроектный и проектный этап	
1.1.	Получение заявки на ТП	событие
1.2.	Разработка и выдача ТУ на ТП	событие
1.3.	Заключение договора на разработку проектной документации	событие
1.4.	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию	событие
1.5.	Утверждение проектной документации	событие
1.6.	Разработка рабочей документации	работа
2	Организационный этап	
2.1.	Заключение договора подряда (договора допсоглашения к договору)	событие
2.2.	Получение правоустанавливающих документов для выделения земельного участка под строительство	событие
2.3.	Получение разрешительной документации для реализации СВМ	событие
3	Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы	
3.1.	Подготовка площадки строительства для подстанций, трассы – для ЛЭП	работа
3.2.	Поставка основного оборудования	событие
3.3.	Монтаж основного оборудования	работа
3.4.	Пусконаладочные работы	работа
3.5.	Завершение строительства	событие
4	Испытания и ввод в эксплуатацию	
4.1.	Комплексное опробование оборудования	работа
4.2.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	событие
4.3.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	событие
4.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	событие

Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционного проекта

1.1 Наименование инвестиционного проекта: "Замена масляных выключателей на вакуумные" (2018)

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь период (%)	Основные причины невыполнения
		начало (дата)	окончание (дата)		
1	2	3	4	5	6
1	Предпроектный и проектный этап				
1.1	Получение заявки на ТП				
1.2	Разработка и выдача ТУ на ТП				
1.3	Заключение договора на разработку проектной документации				
1.4	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию				
1.5	Утверждение проектной документации				
1.6	Разработка рабочей документации				
2	Организационный этап	01.02.2018	28.02.2018		
2.1	Заключение договора подряда (допсоглашения к договору)	01.02.2018	28.02.2018		
2.2	Получение правоустанавливающих документов для выделения земельного участка под строительство				
3	Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы	01.04.2018	10.12.2018		
3.1	Подготовка площадки под строительство				
3.2	Поставка основного оборудования	01.04.2018	15.05.2018		
3.3	Монтаж основного оборудования	16.05.2018	30.11.2018		
3.4	Пусконаладочные работы	03.12.2018	10.12.2018		
3.5	Завершение строительства				
4	Испытания и ввод в эксплуатацию				
4.1	Комплексное опробование оборудования				
4.2	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям				
4.3	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.				
4.4	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства				

1.2 Наименование инвестиционного проекта: "Замена масляных выключателей на вакуумные" (2019)

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь период (%)	Основные причины невыполнения
		начало (дата)	окончание (дата)		
1	2	3	4	5	6
1	Предпроектный и проектный этап				
1.1.	Получение заявки на ТП				
1.2.	Разработка и выдача ТУ на ТП				
1.3.	Заключение договора на разработку проектной документации				
1.4.	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию				
1.5.	Утверждение проектной документации				
1.6.	Разработка рабочей документации				
2	Организационный этап	01.02.2019	28.02.2019		
2.1.	Заключение договора подряда (договора)	01.02.2019	28.02.2019		
2.2.	Получение правоустанавливающих документов для выделения земельного участка под строительство				
3	Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы	01.04.2019	10.12.2019		
3.1.	Подготовка площадки под строительство				
3.2.	Поставка основного оборудования	01.04.2019	15.05.2019		
3.3.	Монтаж основного оборудования	16.05.2019	30.11.2019		
3.4.	Пусконаладочные работы	03.12.2019	10.12.2019		
3.5.	Завершение строительства				
4	Испытания и ввод в эксплуатацию				
4.1.	Комплексное опробование оборудования				
4.2.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям				
4.3.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию				
4.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства				

2. Наименование инвестиционного проекта: "Замена опор и провода р-н Сулажгора ТП 329" (2019)

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь период (%)	Основные причины невыполнения
		начало (дата)	окончание (дата)		
1	2	3	4	5	6
1	Предпроектный и проектный этап				
1.1.	Получение заявки на ТП				
1.2.	Разработка и выдача ТУ на ТП				
1.3.	Заключение договора на разработку проектной документации				
1.4.	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию				
1.5.	Утверждение проектной документации				
1.6.	Разработка рабочей документации				
2	Организационный этап	01.02.2019	28.02.2019		
2.1.	Заключение договора подряда (договора)	01.02.2019	28.02.2019		
2.2.	Получение правоустанавливающих документов для выделения земельного участка под строительство				
3	Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы	01.04.2019	03.09.2019		
3.1.	Подготовка площадки под строительство				
3.2.	Поставка основного оборудования	01.04.2019	15.05.2019		
3.3.	Монтаж основного оборудования	16.05.2019	30.08.2019		
3.4.	Пусконаладочные работы	31.08.2019	03.09.2019		
3.5.	Завершение строительства				
4	Испытания и ввод в эксплуатацию	04.09.2019	05.09.2019		
4.1.	Комплексное опробование оборудования				
4.2.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям				

4.3.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию				
4.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	04.09.2019	05.09.2019		

3. Наименование инвестиционного проекта: Замена опор и провода на ст. Куковке ТП 394 (2018)

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь период (%)	Основные причины невыполнения
		начало (дата)	окончание (дата)		
1	2	3	4	5	6
1	Предпроектный и проектный этап				
1.1.	Получение заявки на ТП				
1.2.	Разработка и выдача ТУ на ТП				
1.3.	Заключение договора на разработку проектной документации				
1.4.	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию				
1.5.	Утверждение проектной документации				
1.6.	Разработка рабочей документации				
2	Организационный этап	01.02.2018	28.02.2018		
2.1.	Заключение договора подряда (допсоглашения к договору)	01.02.2018	28.02.2018		
2.2.	Получение правоустанавливающих документов для выделения земельного участка под строительство				
3	Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы	01.04.2018	03.09.2018		
3.1.	Подготовка площадки под строительство				
3.2.	Поставка основного оборудования	01.04.2018	15.05.2018		
3.3.	Монтаж основного оборудования	16.05.2018	30.08.2018		
3.4.	Пусконаладочные работы	31.08.2018	03.09.2018		
3.5.	Завершение строительства				
4	Испытания и ввод в эксплуатацию	04.09.2018	05.09.2018		
4.1.	Комплексное опробование оборудования				
4.2.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям				
4.3.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.				
4.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	04.09.2018	05.09.2018		

4. Наименование инвестиционного проекта: Замена опор и провода в микр-не ТИЗ Усадьба с КЛ 0,4 кВ (2018)

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь период (%)	Основные причины невыполнения
		начало (дата)	окончание (дата)		
1	2	3	4	5	6
1	Предпроектный и проектный этап				
1.1.	Получение заявки на ТП				
1.2.	Разработка и выдача ТУ на ТП				
1.3.	Заключение договора на разработку проектной документации				
1.4.	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию				
1.5.	Утверждение проектной документации				
1.6.	Разработка рабочей документации				
2	Организационный этап	01.02.2018	28.02.2018		
2.1.	Заключение договора подряда (допсоглашения к договору)	01.02.2018	28.02.2018		
2.2.	Получение правоустанавливающих документов для выделения земельного участка под строительство				
3	Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы	01.04.2018	03.09.2018		
3.1.	Подготовка площадки под строительство				
3.2.	Поставка основного оборудования	01.04.2018	15.05.2018		
3.3.	Монтаж основного оборудования	16.05.2018	30.08.2018		
3.4.	Пусконаладочные работы	31.08.2018	03.09.2018		
3.5.	Завершение строительства				
4	Испытания и ввод в эксплуатацию	04.09.2018	05.09.2018		
4.1.	Комплексное опробование оборудования				
4.2.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям				
4.3.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.				
4.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	04.09.2018	05.09.2018		

5. Наименование инвестиционного проекта: Замена опор и провода в микрорайоне Соломенное г. Петрозаводска (2019)

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь период (%)	Основные причины невыполнения
		начало (дата)	окончание (дата)		
1	2	3	4	5	6
1	Предпроектный и проектный этап				
1.1.	Получение заявки на ТП				
1.2.	Разработка и выдача ТУ на ТП				
1.3.	Заключение договора на разработку проектной документации				
1.4.	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию				
1.5.	Утверждение проектной документации				
1.6.	Разработка рабочей документации				
2	Организационный этап	01.02.2019	28.02.2019		
2.1.	Заключение договора подряда (договора)	01.02.2019	28.02.2019		
2.2.	Получение правоустанавливающих документов для выделения земельного участка под строительство				
3	Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы	03.04.2019	03.09.2019		
3.1.	Подготовка площадки под строительство				
3.2.	Поставка основного оборудования	03.04.2019	15.05.2019		
3.3.	Монтаж основного оборудования	16.05.2019	31.08.2019		
3.4.	Пусконаладочные работы	01.09.2019	03.09.2019		
3.5.	Завершение строительства				
4	Испытания и ввод в эксплуатацию	04.09.2019	05.09.2019		
4.1.	Комплексное опробование оборудования				
4.2.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям				
4.3.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию				
4.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	04.09.2019	05.09.2019		

6. Наименование инвестиционного проекта: Строительство ТП в м/не Сулажгора в районе ул. Клубная (2018)

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь период (%)	Основные причины невыполнения
		начало (дата)	окончание (дата)		
1	2	3	4	5	6
1	Предпроектный и проектный этап	01.02.2018	15.03.2018		
1.1.	Получение заявки на ТП				
1.2.	Разработка и выдача ТУ на ТП				
1.3.	Заключение договора на разработку проектной документации	01.02.2018	28.02.2018		
1.4.	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию				
1.5.	Утверждение проектной документации	01.03.2018	15.03.2018		
1.6.	Разработка рабочей документации	16.03.2018	31.03.2018		
2	Организационный этап	01.02.2018	30.04.2018		
2.1.	Заключение договора подряда (договора)	01.02.2018	28.02.2018		
2.2.	Получение правоустанавливающих документов для выделения земельного участка под строительство	01.04.2018	30.04.2018		
3	Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы	01.05.2018	10.06.2018		
3.1.	Подготовка площадки под строительство	01.05.2018	07.05.2018		
3.2.	Поставка основного оборудования	01.04.2018	07.05.2018		
3.3.	Монтаж основного оборудования	08.05.2018	31.05.2018		
3.4.	Пусконаладочные работы	01.06.2018	07.06.2018		
3.5.	Завершение строительства	07.06.2018	10.06.2018		
4	Испытания и ввод в эксплуатацию	10.06.2018	02.08.2018		
4.1.	Комплексное опробование оборудования				
4.2.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям				
4.3.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию	10.06.2018	30.06.2018		
4.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	01.08.2018	02.08.2018		

7. Наименование инвестиционного проекта: Строительство ТП на ст. Кукковка район Вытегорского Шоссе (2018)

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого	Выполнение (план)	Процент
---	---	-------------------	---------

№	этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого	Выполнение (план)		исполнения работ за весь период (%)	Основные причины невыполнения
		начало (дата)	окончание (дата)		
1	2	3	4	5	6
1	Предпроектный и проектный этап	01.02.2018	15.03.2018		
1.1.	Получение заявки на ТП				
1.2.	Разработка и выдача ТУ на ТП				
1.3.	Заключение договора на разработку проектной документации	01.02.2018	28.02.2018		
1.4.	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию				
1.5.	Утверждение проектной документации	01.03.2018	15.03.2018		
1.6.	Разработка рабочей документации	16.03.2018	31.03.2018		
2	Организационный этап	01.02.2018	30.04.2018		
2.1.	Заключение договора подряда (договоров к договору)	01.02.2018	28.02.2018		
2.2.	Получение правоустанавливающих документов для выделения земельного участка под строительство	01.04.2018	30.04.2018		
3	Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы	01.05.2018	10.06.2018		
3.1.	Подготовка площадки под строительство	01.05.2018	07.05.2018		
3.2.	Поставка основного оборудования	01.04.2018	07.05.2018		
3.3.	Монтаж основного оборудования	08.05.2018	31.05.2018		
3.4.	Пусконаладочные работы	01.06.2018	07.06.2018		
3.5.	Завершение строительства	07.06.2018	10.06.2018		
4	Испытания и ввод в эксплуатацию	10.06.2018	02.08.2018		
4.1.	Комплексное опробование оборудования				
4.2.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям				
4.3.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	10.06.2018	30.06.2018		
4.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	01.08.2018	02.08.2018		

8. Наименование инвестиционного проекта: Электроснабжение в микр-не ТИЗ «Усадьба» со строительством КТП (2017)

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь период (%)	Основные причины невыполнения
		начало (дата)	окончание (дата)		
1	2	3	4	5	6
1	Предпроектный и проектный этап	01.02.2017	15.03.2017		
1.1.	Получение заявки на ТП				
1.2.	Разработка и выдача ТУ на ТП				
1.3.	Заключение договора на разработку проектной документации	01.02.2017	28.02.2017		
1.4.	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию				
1.5.	Утверждение проектной документации	01.03.2017	15.03.2017		
1.6.	Разработка рабочей документации	16.03.2017	31.03.2017		
2	Организационный этап	01.02.2017	30.04.2017		
2.1.	Заключение договора подряда (договоров к договору)	01.02.2017	28.02.2017		
2.2.	Получение правоустанавливающих документов для выделения земельного участка под строительство	01.04.2017	30.04.2017		
3	Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы	01.05.2017	10.06.2017		
3.1.	Подготовка площадки под строительство	01.05.2017	07.05.2017		
3.2.	Поставка основного оборудования	01.04.2017	07.05.2017		
3.3.	Монтаж основного оборудования	08.05.2017	31.05.2017		
3.4.	Пусконаладочные работы	01.06.2017	07.06.2017		
3.5.	Завершение строительства	07.06.2017	10.06.2017		
4	Испытания и ввод в эксплуатацию	10.06.2017	02.08.2017		
4.1.	Комплексное опробование оборудования				
4.2.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям				
4.3.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	10.06.2017	30.06.2017		
4.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	01.08.2017	02.08.2017		

9. Наименование инвестиционного проекта: Строительство ТП в микрорайоне Соломенное г. Петрозаводска (2019)

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь период (%)	Основные причины невыполнения
		начало (дата)	окончание (дата)		
1	2	3	4	5	6
1	Предпроектный и проектный этап	01.02.2019	15.03.2019		

1.1	Получение заявки на ТП				
1.2	Разработка и выдача ТУ на ТП				
1.3	Заключение договора на разработку проектной документации	01.02.2019	28.02.2019		
1.4	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию				
1.5	Утверждение проектной документации	01.03.2019	15.03.2019		
1.6	Разработка рабочей документации	16.03.2019	31.03.2019		
2	Организационный этап	01.02.2019	30.04.2019		
2.1	Заключение договора подряда (договоренности к договору)	01.02.2019	28.02.2019		
2.2	Получение правоустанавливающих документов для выделения земельного участка под строительство	01.04.2019	30.04.2019		
3	Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы	01.05.2019	10.06.2019		
3.1	Подготовка площадки под строительство	01.05.2019	07.05.2019		
3.2	Поставка основного оборудования	01.04.2019	07.05.2019		
3.3	Монтаж основного оборудования	08.05.2019	31.05.2019		
3.4	Пусконаладочные работы	01.06.2019	07.06.2019		
3.5	Завершение строительства	07.06.2019	10.06.2019		
4	Испытания и ввод в эксплуатацию	10.06.2019	02.08.2019		
4.1	Комплексное опробование оборудования				
4.2	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям				
4.3	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию	10.06.2019	30.06.2019		
4.4	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	01.08.2019	02.08.2019		

10. Наименование инвестиционного проекта: "Установка систем контроля электроэнергии и мощности в частном секторе г. Петрозаводска" (2017.)
аналогичное распределение дат по следующим годам стройки

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь период (%)	Основные причины невыполнения
		начало (дата)	окончание (дата)		
1	2	3	4	5	6
1	Предпроектный и проектный этап				
1.1	Получение заявки на ТП				
1.2	Разработка и выдача ТУ на ТП				
1.3	Заключение договора на разработку проектной документации				
1.4	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию				
1.5	Утверждение проектной документации				
1.6	Разработка рабочей документации				
2	Организационный этап	01.02.2017	01.03.2017		
2.1	Заключение договора подряда (договоренности к договору)	01.02.2017	01.03.2017		
2.2	Получение правоустанавливающих документов для выделения земельного участка под строительство				
3	Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы	03.03.2017	30.11.2017		
3.1	Поставка основного оборудования	01.04.2017	08.05.2017		
3.2	Монтаж основного оборудования	09.05.2017	14.10.2017		
3.3	Пусконаладочные работы	15.10.2017	26.10.2017		
3.4	Завершение строительства	27.11.2017	30.11.2017		
4	Испытания и ввод в эксплуатацию	01.12.2017	22.12.2017		
4.1	Комплексное опробование оборудования				
4.2	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям				
4.3	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию				
4.4	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	01.12.2017	22.12.2017		

11. Наименование инвестиционного проекта: Вынос ПУ на ТП для формирования узловых балансов (2017)
аналогичное распределение дат по следующим годам стройки

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь период (%)	Основные причины невыполнения
		начало (дата)	окончание (дата)		
1	2	3	4	5	6
1	Предпроектный и проектный этап				
1.1	Получение заявки на ТП				
1.2	Разработка и выдача ТУ на ТП				
1.3	Заключение договора на разработку проектной документации				

1.4.	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию				
1.5.	Утверждение проектной документации				
1.6.	Разработка рабочей документации				
2	Организационный этап	01.02.2017	01.03.2017		
2.1.	Заключение договора подряда (договора к договору)	01.02.2017	01.03.2017		
2.2.	Получение правоустанавливающих документов для выделения земельного участка под строительство				
3	Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы	03.03.2017	30.11.2017		
3.1.	Поставка основного оборудования	01.04.2017	08.05.2017		
3.2.	Монтаж основного оборудования	09.05.2017	14.10.2017		
3.3.	Пусконаладочные работы	15.10.2017	26.10.2017		
3.4.	Завершение строительства	27.11.2017	30.11.2017		
4	Испытания и ввод в эксплуатацию	01.12.2017	22.12.2017		
4.1.	Комплексное опробование оборудования				
4.2.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям				
4.3.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию				
4.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	01.12.2017	22.12.2017		

12. Наименование инвестиционного проекта: Строительство РП в районе ул. Университетская с КЛ (2017)

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь период (%)	Основные причины невыполнения
		начало (дата)	окончание (дата)		
1	2	3	4	5	6
1	Предпроектный и проектный этап	01.02.2017	30.03.2017		
1.1.	Получение заявки на ТП				
1.2.	Разработка и выдача ТУ на ТП				
1.3.	Заключение договора на разработку проектной документации	01.02.2017	01.03.2017		
1.4.	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию				
1.5.	Утверждение проектной документации	01.03.2017	15.03.2017		
1.6.	Разработка рабочей документации	15.03.2017	30.03.2017		
2	Организационный этап	01.02.2017	15.05.2017		
2.1.	Заключение договора подряда (договора к договору)	01.02.2017	01.03.2017		
2.2.	Получение правоустанавливающих документов для выделения земельного участка под строительство	31.03.2017	15.05.2017		
3	Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы	16.05.2017	25.08.2017		
3.1.	Подготовка площадки под строительство	16.05.2017	23.05.2017		
3.2.	Поставка основного оборудования	31.03.2017	30.05.2017		
3.3.	Монтаж основного оборудования	31.05.2017	14.08.2017		
3.4.	Пусконаладочные работы	15.08.2017	22.08.2017		
3.5.	Завершение строительства	22.08.2017	25.08.2017		
4	Испытания и ввод в эксплуатацию	25.08.2017	24.09.2017		
4.1.	Комплексное опробование оборудования				
4.2.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям				
4.3.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию	25.08.2017	09.09.2017		
4.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	09.09.2017	24.09.2017		

13. Наименование инвестиционного проекта: Строительство ТП в районе ул. Мончегорская (2019)

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь период (%)	Основные причины невыполнения
		начало (дата)	окончание (дата)		
1	2	3	4	5	6
1	Предпроектный и проектный этап	01.02.2019	30.03.2019		
1.1.	Получение заявки на ТП				
1.2.	Разработка и выдача ТУ на ТП				
1.3.	Заключение договора на разработку проектной документации	01.02.2019	01.03.2019		
1.4.	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию				

1.5.	Утверждение проектной документации	01.03.2019	15.03.2019		
1.6.	Разработка рабочей документации	15.03.2019	30.03.2019		
2	Организационный этап	01.02.2019	30.04.2019		
2.1.	Заключение договора подряда (договоров) (договоров)	01.02.2019	01.03.2019		
2.2.	Получение правоустанавливающих документов для выделения земельного участка под строительство	31.03.2019	30.04.2019		
3	Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы	01.05.2019	26.07.2019		
3.1.	Подготовка площадки под строительство	01.05.2019	08.05.2019		
3.2.	Поставка основного оборудования	31.03.2019	30.04.2019		
3.3.	Монтаж основного оборудования	01.05.2019	15.07.2019		
3.4.	Пусконаладочные работы	16.07.2019	23.07.2019		
3.5.	Завершение строительства	23.07.2019	26.07.2019		
4	Испытания и ввод в эксплуатацию	26.07.2019	25.08.2019		
4.1.	Комплексное опробование оборудования				
4.2.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям				
4.3.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию	26.07.2019	10.08.2019		
4.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	10.08.2019	25.08.2019		

**Финансовый план на период реализации инвестиционной программы
(заполняется по финансированию)**

№ п/п	Показатели	млн. рублей		
		2017 год	2018 год	2019 год
1	2	3	4	5
I.	Выручка от реализации товаров (работ, услуг), всего	767,264	821,466	871,124
	в том числе:			
I.1.	Выручка от основной деятельности (расшифровать по видам регулируемой деятельности)	745,187	794,369	841,237
	передача электрической энергии	745,187	794,369	841,237
I.2.	Выручка от прочей деятельности (технологическое присоединение потребителей)	22,077	27,097	29,887
II.	Расходы по текущей деятельности, всего	646,105	693,408	742,150
I.	Материальные расходы, всего	231,806	234,924	236,117
	в том числе:			
I.1.	Топливо			
I.2.	Сырье, материалы, запасные части, инструменты	21,220	24,338	25,531
I.3.	Покупная электроэнергия	210,586	210,586	210,586
2.	Расходы на оплату труда с учетом ЕСН	134,510	142,042	149,003
3.	Амортизационные отчисления	10,060	10,060	10,060
4.	Налоги и сборы, всего	16,304	17,217	18,061
5.	Прочие расходы, всего	253,425	289,164	328,910
	в том числе:			
5.1.	Ремонт основных средств	24,786	26,174	27,456
5.3.	Платежи по аренде и лизингу	19,180	20,254	21,246
5.4.	Услуги смежных сетевых компаний			
5.5.	другие	209,460	242,737	280,207
III.	Валовая прибыль (I п. - II п.)	121,159	128,058	128,974
IV.	Внерезультационные доходы и расходы (сальдо)	-56,559	59,727	62,653
I.	Внерезультационные доходы, всего			
	в том числе:			
I.1.	Доходы от участия в других организациях (дивиденды от ДЗО)			
I.2.	Проценты от размещения средств			
2.	Внерезультационные расходы, всего	56,559	59,727	62,653
	в том числе:			
2.1.	Проценты по обслуживанию кредитов	54,731	57,796	60,628
У.	Прибыль до налогообложения (III + IV)	64,599	68,331	66,320
VI.	Налог на прибыль	23,352	23,846	24,875
VII.	Чистая прибыль	41,248	44,485	41,445
VIII.	Направления использования чистой прибыли	41,248	44,485	41,445
	в том числе:			
1.	Фонд накопления	36,847	35,659	36,847
2.	Резервный фонд			
3.	Выплата дивидендов			
4.	Прочие расходы из прибыли	4,401	8,826	4,598
IX.	Изменение дебиторской задолженности			
1.	Увеличение дебиторской задолженности			
2.	Сокращение дебиторской задолженности			
	Сальдо (+увеличение, -сокращение)			
X.	Изменение кредиторской задолженности			
1.	Увеличение кредиторской задолженности			
2.	Сокращение кредиторской задолженности			
	Сальдо (+увеличение, -сокращение)			
XI.	Привлечение заемных средств			
	в том числе на:			
1.	Финансирование инвестиционной программы			
I.1.	в т.ч. в части ДПМ*			
2.	Прочие цели (расшифровка)			
XII.	Погашение заемных средств			
	в том числе по:			
1.	Инвестиционной программе			
I.1.	в т.ч. в части ДПМ*			
2.	Прочие цели (расшифровка)			
XIII.	Возмещаемый НДС (поступления)	6,632	6,419	6,632
XIV.	Купля/продажа активов			
1.	Покупка активов (акций, долей и т.п.)			
2.	Продажа активов (акций, долей и т.п.)			
XV.	Средства, полученные от допэмиссии акций			
XVI.	Капитальные вложения			
	в т.ч. в части ДПМ*			
XVI.	Всего поступления (I п. + I п. IV п. + 2 п. IX п. + 1 п. X п. + XI п. + XIII п. + 2 п. XIV п. + XV п.)	773,896	827,885	877,756
XVII.	Всего расходы (II п. - 3 п. II п. + 2 п. IV п. + 1 п. IX п. + 2 п. X п. + VI п. + VIII п. + XII п. + 1 п. XIV п. + XVI п.)	757,204	811,406	861,064
	Сальдо (+профицит; - дефицит) (XVI п. - XVII п.)	16,692	16,479	16,692
	Справочно:			
1.	ЕВИТДА			
2.	Долг на конец периода			
3.	Прогноз тарифов			

Приложение №8 к Приказу
 Министерства строительства,
 ЖКХ и энергетики
 Республики Карелия от 24
 октября 2016 года № 280

**Источники финансирования инвестиционных программ
 (в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей**

с НДС

№№	Источник финансирования	2017	2018	2019	Итого
1	Собственные средства	55,35	53,95	55,35	164,65
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	43,48	42,08	43,48	129,04
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	43,48	42,08	43,48	129,04
1.1.2.	в т.ч. прибыль со свободного сектора				
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3.1.	в т.ч. от технологического присоединения генерации				
1.1.3.2.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей				0,00
1.1.4.	Прочая прибыль				
1.2.	Амортизация	11,87	11,87	11,87	35,61
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	11,87	11,87	11,87	35,61
1.2.2.	Прочая амортизация				
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет				
1.3.	Возврат НДС				
1.4.	Прочие собственные средства	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии				
1.5.	Остаток собственных средств на начало года				
2.	Привлеченные средства, в т.ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.	Кредиты				
2.2.	Облигационные займы				
2.3.	Займы организаций				
2.4.	Бюджетное финансирование				
2.5.	Средства внешних инвесторов				
2.6.	Использование лизинга				
2.7.	Прочие привлеченные средства				
	ВСЕГО источников финансирования	55,35	53,95	55,35	164,65
	для ОГК/ТГК, в том числе				
	ДПМ				
	вне ДПМ				

* план, в соответствии с утвержденной инвестиционной программой, указать кем и когда утверждена инвестиционная программа

** - для сетевых компаний, передающих на метод тарифного регулирования RAB, горизонт планирования может быть больше

Финансовая модель
(в разрезе каждого юридического лица группы/по конечным видам выпускаемой продукции)
по годам до 2019 года

	2017 год	2018 год	2019 год	Итого
Выручка	767,264	821,466	871,124	2 459,854
Передача электрической энергии	745,187	794,369	841,237	2 380,793
Продукт 2				
Продукт 3				
Обслуживание				
Прочее (технологическое присоединение потребителей)	22,077	27,097	29,887	79,061
Себестоимость	646,105	693,408	742,150	2 081,663
Прямая себестоимость	594,572	640,983	688,795	1 924,351
Передача электрической энергии	594,572	640,983	688,795	1 924,351
Продукт 2				
Продукт 3				
Обслуживание				
Прочее (технологическое присоединение потребителей)	42,311	41,636	41,640	125,587
Накладные расходы	10,848	12,415	13,341	36,603
Операционная прибыль	121,159	128,058	128,974	378,190
Внереализационные расходы	1,828	1,931	2,025	5,785
Проценты по обслуживанию кредитов	54,731	57,796	60,628	173,155
Налог на прибыль	23,352	23,846	24,875	72,073
Чистая прибыль/убыток	41,248	44,485	41,445	127,178
Чистая прибыль с учетом субсидий по процентам				
Операционный денежный поток				
Поступления	905,371	969,330	1 027,926	2 902,628
Передача электрической энергии	879,320	937,356	992,660	2 809,336
Продукт 2				
Продукт 3				
Обслуживание				
Прочее (технологическое присоединение потребителей)	26,051	31,974	35,267	93,292
Выбытия	819,054	877,936	938,284	2 635,274
Платежи по прямой себестоимости	701,595	756,360	812,779	2 270,735
Передача электрической энергии				
Продукт 2				
Продукт 3				
Обслуживание				
Прочее (технологическое присоединение потребителей)	49,927	49,130	49,135	148,193
Заводские расходы	12,801	14,649	15,742	43,192
Процентные платежи	54,731	57,796	60,628	173,155
Итого операционный денежный поток	86,317	91,394	89,643	267,354
Инвестиционный денежный поток	-55,350	-53,948	-55,350	-164,649
Поступления	0,000	0,000	0,000	0,000
Выбытия	55,350	53,948	55,350	164,649
Итого инвестиционный денежный поток	-55,350	-53,948	-55,350	-164,649
Финансовый денежный поток				0,000
Поступления	0,000	0,000	3,000	3,000
Эмиссия акций				0,000
Привлечение кредитов	0,000	0,000	3,000	3,000
Выбытия				0,000
Погашение кредитов и займов				0,000
Итого финансовый денежный поток	0,000	0,000	3,000	3,000
Итого денежный поток	30,967	37,446	37,292	105,705
Меры господдержки				0,000
Реструктуризация дефицитных кредитов				0,000
Увеличение капитализации				0,000
Субсидирование процентной ставки (рестр)				0,000
Субсидирование процентной ставки				0,000
Итого денежный поток	30,967	37,446	37,292	105,705
Нарастающим итогом				
остаток денежных средств на начало периода				
Кредиты на начало	0,000	0,000	3,000	3,000
Кредиты на конец	0,000	0,000	0,000	0,000