



РАСПОРЯЖЕНИЕ

**Об утверждении схемы и программы развития электроэнергетики
Республики Адыгея на 2017-2021 годы**

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 года № 823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики»:

Утвердить схему и программу развития электроэнергетики Республики Адыгея на 2017-2021 годы согласно приложению.

Временно исполняющий
обязанности Главы
Республики Адыгея

М. Кумпилов

г. Майкоп
28 апреля 2017 года
№ 84-рг

Приложение
к распоряжению Главы
Республики Адыгея
от 28 апреля 2017 года № 84-рг

Схема и программа развития электроэнергетики Республики Адыгея
на 2017-2021 годы

**Схема и программа развития электроэнергетики Республики Адыгея
на 2017 – 2021 годы**

Внестадийная работа

Этап 1

**Анализ состояния энергосистемы Республики Адыгея
в 2011 – 2015 годах**

Книга 1

**Майкоп
2017**

Состав проекта

№ тома	Обозначение	Наименование	Примечание
1	2	3	4
1	9751-09-т.1.1	Анализ состояния энергосистемы Республики Адыгея в 2011 – 2015 годах.	
2	9751-09-т.1.2	Схема и программа развития электроэнергетики Республики Адыгея на 2017 – 2021 годы.	

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

9751-09- т.1.1

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

Нач. отдела	Карпова О.С.		
Н. контролер	Чурсинова И.А.		
Проверил	Карпова О.С.		
Разработал	Солдатенкова Ю.В.		

Схема и программа развития
электроэнергетики Республики
Адыгея на 2017 – 2021 годы

Стадия	Лист	Листов
ВС	2	61
АО «Институт «ЭНЕРГОСЕТЫПРОЕКТ» г. Москва		

Содержание

Введение.....	4
1. Общая характеристика Республики Адыгея	6
2. Отчетная динамика потребления электроэнергии в Республике Адыгея и структура электропотребления по основным группам потребителей за последние 5 лет 13	
3. Перечень основных крупных потребителей электрической энергии Республики Адыгея.....	19
4. Динамика изменения максимума нагрузки	24
5. Структура установленной электрической мощности на территории Республики Адыгея.....	27
6. Состав существующих электростанций.....	28
7. Структура выработки электроэнергии по типам электростанций и видам собственности	31
8. Характеристика балансов электрической энергии и мощности.....	32
9. Основные характеристики электросетевого хозяйства региона 35, 110 кВ и выше 35	
10. Основные внешние электрические связи энергосистемы Республики Адыгея .	46
11. Особенности и проблемы текущего состояния электроэнергетики на территории Республики Адыгея.....	48
ПРИЛОЖЕНИЕ	55
Приложение А.....	56
Приложение Б.....	58
ЧЕРТЕЖИ	59

Согласовано							Взам. инв. №	Подп. и дата	9751-09- т.1.1							
Инв. № подл.							Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		Стадия	Лист	Листов
		ВС	3	61												
		АО «Институт «ЭНЕРГОСЕТЫПРОЕКТ» г. Москва														
	Схема и программа развития электроэнергетики Республики Адыгея на 2017 – 2021 годы															

Введение

Настоящая работа выполнена по заказу Министерства экономического развития и торговли Республики Адыгея по Государственному контракту № СЭЭ-2016 от 30 марта 2016 г. в соответствии с техническим заданием.

Централизованное электроснабжение потребителей на территории Республики Адыгея осуществляют филиалы Адыгейские электрические сети и Краснодарские электрические сети ПАО «Кубаньэнерго», а также ООО «Майкопская ТЭЦ» обеспечивает электроснабжение города Майкоп. Оперативно-диспетчерское управление осуществляют филиалы ОАО «СО ЕЭС» ОДУ Юга и Кубанское РДУ в соответствии со своими полномочиями.

Энергосистема Республики Адыгея по состоянию на 01.01.2016 г. территориально включает в себя:

- сети напряжением 220 кВ – сети ПАО «ФСК ЕЭС»;
- электрические сети напряжением 10, 35, 110 кВ ПАО «Кубаньэнерго»;
- сети напряжением 6-10 кВ ООО «Майкопская ТЭЦ»;
- Майкопскую ГЭС ООО «ЛУКОЙЛ-Экоэнерго», Малая ГЭС ОАО «Адыгэнергострой» и ТЭЦ АО «Картонтара».

Основной задачей работы является разработка рекомендаций по рациональному развитию электрических сетей Республики Адыгея с учетом потребности в электрической энергии и развития источников электроснабжения, определение необходимых объемов строительства, реконструкции и технического перевооружения электрических сетей в период до 2021 года. Результатом выполненной работы является информационная база для составления инвестиционных программ и планов капитального строительства объектов электроэнергетики и их проектирования.

За отчетный в работе принят 2015 год, за расчетный – 2021 год.

Настоящий том является I этапом работы и включает в себя анализ состояния энергосистемы Республики Адыгея в 2011-2015 годах.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		9751-09-т.1.1	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Изм. № подл.

Подп. и дата

Взам. инв. №

Работа выполнена в соответствии с действующими нормативными и методическими документами по проектированию развития энергосистем и электрических сетей.

При выполнении работы были использованы следующие материалы:

- отчетные данные ПАО «Кубаньэнерго» и филиалов ОАО «СО ЕЭС» ОДУ Юга и Кубанского РДУ о схеме, составе и режимах работы электрических станций и электрических сетей напряжением 35 кВ и выше.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата	9751-09-т.1.1				

1. Общая характеристика Республики Адыгея

Республика Адыгея, расположенная в центральной части Северо-Западного Кавказа, административно входит в Южный федеральный округ (ЮФО). Территория республики, составляющая 7,79 тыс. кв.км, на севере и северо-востоке ограничена рекой Кубань и ее притоком Лабой, на юге – Главным Кавказским хребтом. Численность населения Адыгеи на 01.01.2016 года составила 451,5 тыс.чел., из них городское население – 47,3 %. Средняя плотность населения – 57,9 чел./кв.км. Административный центр Республики Адыгея – город Майкоп с населением 167,4 тыс. чел.

В состав Республики Адыгея входят 9 муниципальных образований, из них 7 районов и два города – Адыгейск и Майкоп. Майкоп - административный центр Республики Адыгея с населением 167,4 тыс.чел., численность Адыгейска составляет 15,2 тыс.чел.

В таблице 1.1 приведены общие сведения по муниципальным образованиям Республики Адыгея.

Таблица 1.1 – Муниципальные образования Республики Адыгея

Муниципальное образование	Общая площадь земель		Численность населения на 01.01 2016 года				Плотность населения
	кв.км.	%	Всего		город	село	чел./кв.км
			тыс.чел.	%	тыс.чел.	тыс.чел.	
Гиагинский район	795,30	10,2	31,185	6,9	0	31,185	39,2
Кошехабльский район	605,96	7,8	29,968	6,6	0	29,968	49,5
Красногвардейский район	725,52	9,3	31,365	6,9	0	31,365	43,2
Майкопский район	3667,43	47,1	60,097	13,3	0	60,097	16,4
Тахтамукайский район	463,60	5,9	78,925	17,5	51,130	27,795	170,2
Теучежский район	697,97	9,0	20,988	4,6	5,668	15,320	30,1
Шовгеновский район	521,43	6,7	16,441	3,6	0	16,441	31,5
город Майкоп	282,20	3,6	167,350	37,1	144,055	23,295	593,0
город Адыгейск	32,39	0,4	15,161	3,4	12,689	2,472	468,1
Итого	7791,80	100,0	451,480	100,0	213,542	237,938	57,9

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

9751-09-т.1.1

Изм. Кол.уч Лист №док. Подп. Дата

Около половины территории республики занимает Майкопский район, большая часть которого расположена в горной зоне. В связи с этим район отличается от других низкой плотностью населения. Здесь проживает лишь 13,3 % от общей численности населения.

Географическое положение Республики Адыгея обеспечивает благоприятные условия для ее хозяйственного развития. Около 40 % территории занимают леса. Во всех муниципальных образованиях, кроме Майкопского района, преобладают земли сельскохозяйственного назначения.

Приоритетными видами экономической деятельности (ВЭД) в структуре экономики республики являются промышленное производство, представленное в значительной мере обрабатывающими производствами, торговля и сельское хозяйство

Структура валовой добавленной стоимости по ВЭД в Республике Адыгея за 2011 и 2014 годы представлена в таблице 1.2.

Таблица 1.2 – Структура валовой добавленной стоимости по ВЭД в Республике Адыгея, %*

	2011 г.	2014 г.
Валовая добавленная стоимость в основных ценах, в т.ч.:	100,0	100,0
Добыча полезных ископаемых	0,8	0,7
Обрабатывающие производства	14,7	16,3
Производство и распределение электроэнергии, газа и воды	1,7	1,6
Итого промышленное производство	17,2	18,6
Оптовая и розничная торговля	21,9	17,2
Гостиницы и рестораны	1,0	1,2
Финансовая деятельность	0,3	0,1
Операции с недвижимым имуществом	8,1	10,9
Государственное управление	9,8	10,8
Образование	5,8	5,7
Здравоохранение и предоставление социальных услуг	5,8	6,3
Предоставление прочих коммунальных, социальных и персональных услуг	1,5	2,0
Итого сфера услуг	54,2	54,2
Транспорт и связь	4,9	4,9
Сельское хозяйство	14,7	14,0
Строительство	9,0	8,3

*2011 г. - статистический сборник "Регионы России", 2014 г. - информация представлена на сайте Росстата от 09.03.16 г.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	9751-09-т.1.1		Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Таблица 1.3 – Динамика основных показателей социально-экономического развития Республики Адыгея за пять лет*

	2011 г.	2012 г.**	2013 г.	2014 г.	2015 г.
Численность населения (на 01.01), тыс.чел	439,9	442,5	444,4	446,4	449,2
индексы в % к предыдущему году	100,0	100,6	100,4	100,5	100,6
в т.ч. городское	223,8	207,6	208,7	209,9	211,7
сельское	216,1	234,9	235,7	236,5	237,5
ВРП, млрд. руб.	61,602	65,236	68,498	70,895	72,384
индексы в % к предыдущему году	105,6	105,9	105	103,5	102,1
Промышленная продукция всего, млн. руб.***	25239	27435	28340	33527	34599
индексы в % к предыдущему году	107,2	108,7	103,3	118,3	103,2
в т. ч.:					
Добыча полезных ископаемых, млн. руб.	1113	1742	2578	2264	2178
индексы в % к предыдущему году	94,9	156,5	148	87,8	96,2
Обрабатывающие производства, млн. руб.	21868	23705	23752	29002	30075
индексы в % к предыдущему году	109	108,4	100,2	122,1	103,7
из них:					
Производство пищевых продуктов,, млн.руб	11513	13275	13766	19204	19319
индексы в % к предыдущему году	112,2	115,3	103,7	139,5	100,6

	2011 г.	2012 г.**	2013 г.	2014 г.	2015 г.
Производство и распределение электроэнергии, газа и воды, млн. руб.	2163	1988	2000	2176	2235
индексы в % к предыдущему году	96,3	91,9	100,6	108,8	102,7
Продукция сельского хозяйства, млн. руб.	13590	13889	15222	15420	16484
индексы в % к предыдущему году	98,7	102,2	109,6	101,3	106,9
Инвестиции в основной капитал, млн.руб	19297	16904	16515	13542	10550
индексы в % к предыдущему году	119,7	87,6	97,7	82,0	77,9
Объем работ по ВЭД "Строительство", млн. руб.	9466	9864	9213	8854	9774
индексы в % к предыдущему году	105,1	104,2	93,4	96,1	110,4
Оборот розничной торговли и общепита, млн. руб.	46866	60129	64338	67105	57643
индексы в % к предыдущему году	113,2	128,3	107	104,3	85,9
Объем платных услуг населению, млн. руб.	7758	8185	8300	9337	9281
индексы в % к предыдущему году	104,8	105,5	101,4	112,5	99,4

* стоимостные показатели рассчитаны в ценах 2012 года;

** показатели за 2012 год приняты по статистическому сборнику "Регионы России" 2014 года;

*** по объему отгруженных товаров собственного производства в сопоставимых ценах.

Ниже приведены опубликованные показатели объема промышленного производства в фактически действовавших ценах соответствующих лет (таблица 1.4).

Таблица 1.4 – Показатели объема промышленного производства в фактически действовавших ценах

	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.
Объем отгруженных товаров собственного производства, млн. руб.	23323	27435	32578	34616	44326,5

За последние пять лет в республике отмечалась положительная динамика развития по большинству направлений социально- экономической деятельности. Показатель ВРП за этот период вырос на 24 %, объем торговли и платных услуг на 25 %, промышленного производства на 47 %, в том числе объем обрабатывающих производств в 1,5 раза.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

9751-09-т.1.1

Изм. Кол.уч Лист №док. Подп. Дата

Около 60 % объема обрабатывающих производств приходится на производство пищевых продуктов, характеризующееся опережающим развитием. Его объем увеличился за пять лет в 1,9 раза (среднегодовой темп прироста 17,7 %). Ведущими предприятиями отрасли, модернизирующими и наращивающими производство, являются - ООО «Адыгейский комбикормовый завод», ООО «МПК» (Майкопский пивоваренный завод), молокозаводы ООО «Тамбовский» и ОАО «Гиагинский», Молочный комбинат «Адыгейский», ООО «Гиагинский МПК», ООО «Мамруко» (производство подсолнечного масла), ООО «Краснодарзернопродукт» (производство риса), НАО «Киево-Жураки Агропромышленный комплекс» (производство мяса свинины), ООО «Золотой век» (производство муки и мучных смесей).

Наличие на территории Адыгеи лесных запасов способствует стабильному росту по ВЭД «целлюлозно-бумажное и деревообрабатывающее производства». Значительная доля продукции, производимой по данному виду деятельности, приходится на АО «Картонтара» - крупного производителя гофрированного картона, бумажной и картонной тары, имеющего полный цикл производства, включая лесозаготовительное предприятие.

Положительная динамика развития за рассматриваемый период наблюдается по виду деятельности «химическое производство и производство резиновых и пластмассовых изделий». Рост обусловлен в основном за счет увеличения производства пластмассовых изделий. Ведущими предприятиями здесь являются ООО «Формика – Юг», ООО «Пластик-Трейд», ООО «Новые технологии».

Вместе с тем, введение санкций и изменение конъюнктуры внешнеэкономического рынка повлияли и на экономическую ситуацию в Адыгее. Снижается производство на ряде машиностроительных предприятий, в их числе – Майкопский машиностроительный завод и Майкопский редукторный завод. Абсолютное сокращение в последние два года объема инвестиций, превысившее 35 %, в первую очередь отразилось на снижении объема работ по ВЭД «строительство».

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	9751-09-т.1.1			

Для стабилизации ситуации в экономической сфере в республике принят план первоочередных мероприятий по обеспечению устойчивого развития экономики и социальной стабильности на трехлетний период. Уже в текущем году на двух крупных предприятиях – ОАО «ЗАРЕМ» и АО «Картонтара» - реализуются мероприятия по содействию импортозамещения.

В условиях продовольственного эмбарго Адыгея активно расширяет производство сельскохозяйственной продукции (мясо свинины, масла растительного, мягких сыров). Самым крупным производителем свинины на территории республики является мясоперерабатывающий комплекс НАО «Киево-Жураки АПК». В 2010 году здесь был введен комплекс на 2500 голов, в 2015 году – аналогичный второй комплекс. При финансовой поддержке из федерального бюджета увеличиваются площади садов интенсивного типа, наращиваются объемы производства тепличных хозяйств (в Майкопском районе расширяется тепличный комплекс ЗАО ТК «Радуга» по выращиванию овощей в закрытом грунте)

Большое значение для экономики Адыгеи имеет туризм. Природные условия республики благоприятны для организации спортивного и экологического туризма, а также санаторно-курортного лечения. Бальнеологические ресурсы представлены минеральными водами. Основной туристско-рекреационной зоной является горная часть республики. В настоящее время деятельность по оказанию туристских, гостиничных, санаторно-курортных и экскурсионных услуг осуществляет 165 организаций. В 2015 году туристический поток в Адыгею увеличился на 10 % относительно 2014 года, за тот же период объем услуг предприятий и организаций санаторно-курортной сферы вырос на 11 %.

Ростуризм включил проекты туристско-рекреационного кластера «Ворота Лагонаки», «Ворота Лагонаки 2» и туристско-рекреационного парка «Джэнэт» в перечень мероприятий ФЦП «Развитие внутреннего и въездного туризма в Российской Федерации». ОАО «Курорты Северного Кавказа» планирует создать на территории республики горнолыжный курорт Лагонаки. Однако реализация

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	9751-09-т.1.1			

проекта осложняется тем, что территория ОЭЗ Лагонаки затрагивает границы Кавказского биосферного государственного заповедника, который находится под охраной ЮНЕСКО.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата	

9751-09-т.1.1

2. Отчетная динамика потребления электроэнергии в Республике Адыгея и структура электропотребления по основным группам потребителей за последние 5 лет

Республика Адыгея (Адыгейский энергорайон), входящая в Кубанскую энергосистему, потребляет около 6 % объема электроэнергии, поступающей в электрические сети ПАО «Кубаньэнерго». В 2015 году объем потребления электроэнергии составил в республике 1455 млн. кВт·ч. За последние пять лет (2011-2015 годы) этот показатель вырос на 45 % при среднегодовом темпе прироста 7,7 %. В энергосистеме Краснодарского края и Республики Адыгея прирост потребления электроэнергии за соответствующий период составил 23,3 % при среднегодовом темпе 4,3 %. Динамика показателей общего потребления электроэнергии по Республике Адыгея и Кубанской энергосистеме приведена в таблице 2.1.

Таблица 2.1 – Динамика фактического потребления электроэнергии в Республике Адыгея и Кубанской энергосистеме за период 2011-2015 годов

	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.	Среднегодовой прирост за 2011-2015 гг., %
Республика Адыгея, млн. кВт·ч	1063	1254	1301	1322	1455	7,7
годовой прирост, %	5,9	18,0	3,7	1,6	10,1	
Кубанская энергосистема	21961	22764	23286	24750	25500	4,3
годовой прирост, %	6,2	3,7	2,3	6,3	3,0	

В отличие от Кубанской энергосистемы в Адыгее на протяжении рассматриваемого периода наблюдался неравномерный прирост электропотребления. Колебания приростов потребления электроэнергии в отдельные годы в значительной степени связаны с динамикой величины потерь электроэнергии на ее транспортировку в электрических сетях, составляющих в общем объеме электропотребления более 20 %.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

9751-09-т.1.1

Лист

Динамика показателей потребления электроэнергии Республики Адыгея по видам экономической деятельности приведена в таблице 2.2.

Таблица 2.2 - Динамика потребления электроэнергии Республики Адыгея по основным видам экономической деятельности, %*

Виды экономической деятельности	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.
Промышленное производство, включая электроэнергетику	-2,7	-5,4	1,9	28,2
Промышленное производство без электроэнергетики	-2,7	-5,4	-0,8	28,8
Добыча полезных ископаемых	33,3	-17,0	20,0	72,0
Обрабатывающие производства, в том числе:	3,0	-2,5	-3,7	25,4
Производство пищевых продуктов	8,1	77,5	4,2	99,1
Производство и распределение газа и воды	-45,0	13,6	-12,0	28,9
Строительство	0,0	20,0	-11,1	-6,3
Транспорт и связь	-7,7	-8,3	0,0	-30,5
Сфера услуг и домашние хозяйства	2,2	-6,0	1,2	4,1
Домашние хозяйства	3,0	5,0	0,2	3,1
город	0,0	1,6	-2,4	1,0
село	9,1	11,4	4,8	6,4
Сфера услуг	1,4	-19,7	2,9	5,8
Производственные нужды сельского хозяйства	-5,9	18,8	0,0	5,3
Итого полезное потребление	0,4	-5,1	0,4	9,9
Потери в сетях	4,9	-26,2	12,3	-16,6
Всего потребление	1,6	-10,9	3,7	3,4

*рассчитано по данным Росстата

Инв. № подл.		Подп. и дата	Взам. инв. №						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	9751-09-т.1.1	Лист		

Таблица 2.3 - Динамика изменения структуры электропотребления Республики Адыгея по основным видам экономической деятельности, %*

Виды экономической деятельности	2011 г., %	2012 г., %	2013 г., %	2014 г., %
Промышленное производство, включая электроэнергетику	20,0	21,2	20,8	25,9
Промышленное производство без электроэнергетики	20,0	21,2	20,3	25,3
Добыча полезных ископаемых	0,9	0,8	0,9	1,5
Обрабатывающие производства, в том числе:	17,6	19,2	17,8	21,7
Производство пищевых продуктов	2,8	5,7	5,7	11,0
Производство и распределение газа и воды	1,6	2,0	1,7	2,1
Строительство	1,1	1,4	1,2	1,1
Транспорт и связь	1,7	1,8	1,7	1,1
Сфера услуг и домашние хозяйства	48,7	51,4	50,2	50,6
Домашние хозяйства	27,1	32,0	30,9	30,8
город	17,8	20,3	19,1	18,6
село	9,4	11,7	11,8	12,2
Сфера услуг	21,6	19,5	19,3	19,8
Производственные нужды сельского хозяйства	1,1	1,5	1,5	1,5
Итого полезное потребление	72,6	77,4	74,9	79,6
Потери в сетях	27,4	22,6	24,5	19,8
Всего потребление	100,0	100,0	100,0	100,0

*рассчитано по данным Росстата

Более половины объема потребляемой в Адыгее электроэнергии приходится на домашние хозяйства и сферу услуг(таблица 2.3), что обусловлено преобладанием в структуре экономики республики видов экономической деятельности, относящихся к обслуживанию населения. При незначительном увеличении (на 1,3 %) за 4 года суммарного потребления электроэнергии в домашних хозяйствах и сфере услуг, в домашних хозяйствах оно выросло на 12 %, в том числе на селе более чем на 35 %. Показатели, характеризующие потребление электроэнергии в домашних хозяйствах и сфере услуг на территории Республики Адыгея и Краснодарского края, приведены в таблице 2.4.

Интв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №									Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата					9751-09-т.1.1	

Таблица 2.4 – Показатели абсолютного и удельного потребления электроэнергии в сфере услуг и домашних хозяйствах на территории Республики Адыгея и Краснодарского края*

Показатели	Ед. измер.	Республика Адыгея		Краснодарский край	
		2010 г.	2014 г.	2010 г.	2014 г.
Численность населения, в т.ч.	тыс. чел.	440,0	446,4	5214,0	5404,0
городское	тыс. чел.	225,0	209,9	2752,0	2913,0
сельское	тыс. чел.	215,0	236,5	2462,0	2491,0
Потребление электроэнергии в сфере услуг и домашних хозяйствах, в т.ч.:	млн. кВт·ч	670,9	679,8	9056,7	9652,5
Потребление электроэнергии в сфере услуг	млн. кВт·ч	299,7	265,5	4790,4	4043,1
Потребление электроэнергии в домашних хозяйствах	млн. кВт·ч	371,2	414,3	4266,3	5609,4
город	млн. кВт·ч	249,7	250,5	2466,3	3243,1
село	млн. кВт·ч	121,5	163,8	1800,0	2366,3
Потребление электроэнергии в сфере услуг и домашних хозяйствах на душу населения, в т.ч.:	кВт·ч./чел	1525	1523	1737	1786
Потребление электроэнергии в сфере услуг на душу населения	кВт·ч./чел	681	595	919	748
Потребление электроэнергии в домашних хозяйствах на душу населения, в т.ч.	кВт·ч./чел	844	928	818	1038
город	кВт·ч./чел	1109,8	1193,4	896,2	1113,3
село	кВт·ч./чел	565,1	692,6	731,1	949,9

*потребление электроэнергии представлено на основе данных Росстата

Показатели душевого потребления электроэнергии в Адыгее существенно ниже (на 17 %), чем в Краснодарском крае, в большей мере в сфере услуг (на 26 %). Исключение составляет удельный показатель потребления электроэнергии в домашних хозяйствах городского населения, превысивший в 2014 году аналогичный показатель по Краснодарскому краю на 7 %.

Доля промышленного потребления электроэнергии (без электроэнергетики) за рассматриваемый период выросла с 20 % до 25 % за счет обрабатывающих производств. В структуре потребления электроэнергии обрабатывающих производств значительно выросла доля производства пищевых продуктов (с 16 до 50 %). Высокая доля в экономике Адыгеи производства пищевых продуктов,

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

9751-09-т.1.1

Изм. Кол.уч Лист №док. Подп. Дата

электроемкость которого значительно ниже электроемкости других производств, является существенным фактором относительно невысокого показателя электроемкости промышленности республики в целом.

Структура потребления электроэнергии по видам экономической деятельности в Республике Адыгея и Краснодарском крае представлена на рисунке 2.1.

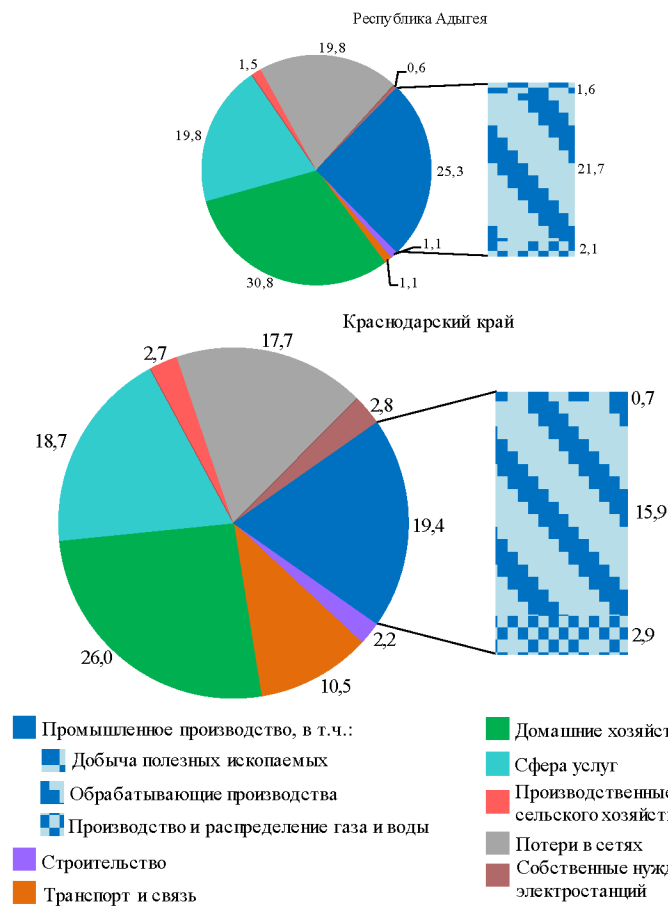


Рисунок 2.1 – Структура электропотребления по ВЭД в Республике Адыгея и Краснодарском крае за 2014 г., %

Территориальное распределение потребления электроэнергии в Республике Адыгея характеризуется доминированием города Майкопа (около 40 %) в связи с концентрацией в городе и вокруг него относительно крупных потребителей. На долю трех муниципальных образований – города Майкопа, Майкопского и Тахтамукайского районов - стабильно приходится более трех четвертей объема реализации электроэнергии на территории Адыгеи. На рисунке 2.2 показано территориальное распределение объема реализации электроэнергии в 2015 году.

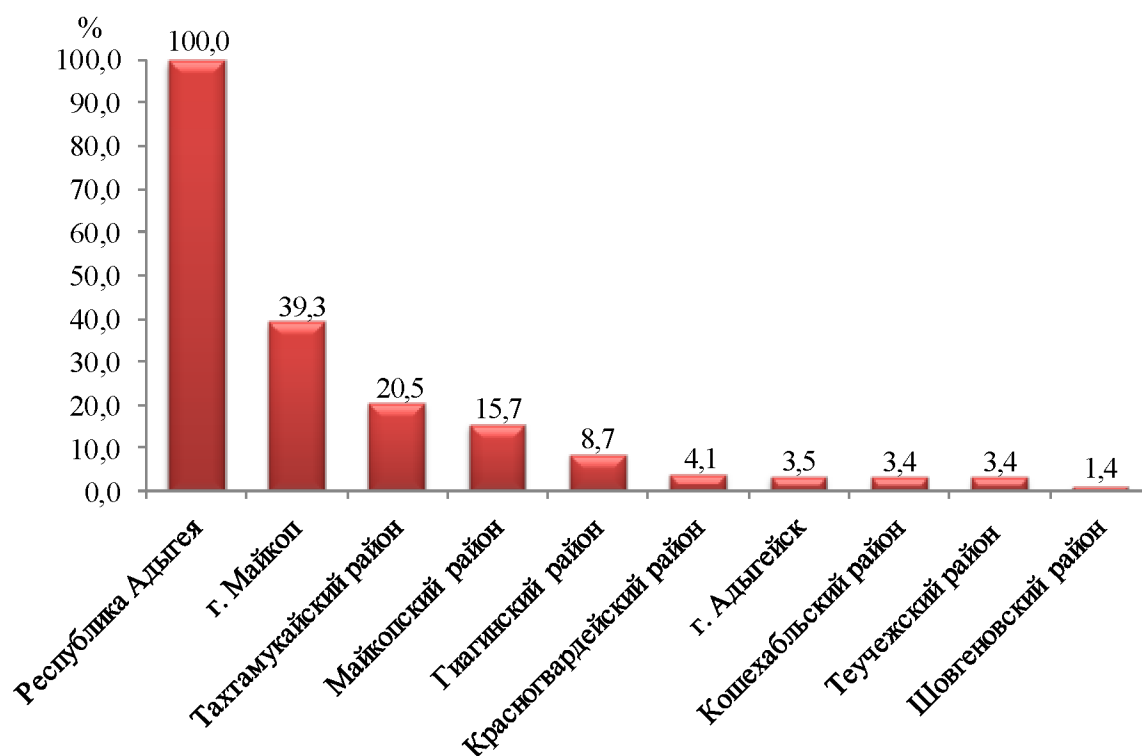


Рисунок 2.2 - Распределение объема реализации электрической энергии на территории Республики Адыгеи за 2015 г., %

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	9751-09-Т.1.1				

3. Перечень основных крупных потребителей электрической энергии Республики Адыгея

В таблице 3.1 приведены фактические данные за 2011-2015 годы по потреблению электроэнергии основных крупных потребителей электроэнергии в Республике Адыгея. В их число входят предприятия по производству и распределению воды, производству пищевых продуктов и строительных материалов, а также предприятия сферы услуг.

Таблица 3.1 - Основные крупные потребители электрической энергии в Республике Адыгея*

Наименование потребителя	Месторасположение потребителя	Единица измерения	Факт				
			2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.
ООО "ИКЕА МОС"	Тахтамукайский р-н, аул Новая Адыгея						
потребление электроэнергии		млн. кВт·ч			35,847	39,715	39,204
максимальная мощность		МВт					10,04
ОАО "Зарем"	г. Майкоп						
потребление электроэнергии		млн. кВт·ч	7,46	7,7	6,4	6,5	6,4
максимальная мощность		МВт					7,0
Тахтамукайский филиал ФГБУ "Управление мелиорации земель и сельскохозяйственного водоснабжения по Республике Адыгея"	п. Энем						
потребление электроэнергии		млн. кВт·ч	0,51	0,2	0,19	0,87	0,41
максимальная мощность		МВт					4,425
ФГБУ "Управление мелиорации земель и сельскохозяйственного водоснабжения по Республике Адыгея"	г. Майкоп						
потребление электроэнергии		млн. кВт·ч			0,0	0,0	0,20
максимальная мощность		МВт					0,8
ФГБУ "Управление мелиорации земель и сельскохозяйственного водоснабжения по Республике Адыгея"	г. Майкоп						
потребление электроэнергии		млн. кВт·ч			0,10	0,09	0,10
максимальная мощность		МВт					0,528
МУП "Майкопводоканал"	г. Майкоп						

9751-09-т.1.1

Лист

Изм. Кол.уч Лист №док. Подп. Дата

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Наименование потребителя	Месторасположение потребителя	Единица измерения	Факт				
			2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.
потребление электроэнергии		млн. кВт·ч	8,9	9,2	7,8	8,6	9,0
максимальная мощность		МВт					3,7
ФГБУ "Краснодарское водохранилище"	г. Краснодар						
потребление электроэнергии		млн. кВт·ч	7,5	6,69	6,24	6,71	5,39
максимальная мощность		МВт					17,9
ООО "Агрокомплекс Челбасский"	аул Тахтамукай						
потребление электроэнергии		млн. кВт·ч			0,0	2,57	1,22
максимальная мощность		МВт					8,5
ООО "Восход Сити"	г. Майкоп						
потребление электроэнергии		млн. кВт·ч			0,1	0,6	5,5
максимальная мощность		МВт					9,283
ООО "Управляющая компания ЖЭУ-4"	г. Майкоп						
потребление электроэнергии		млн. кВт·ч			3,7	3,9	4,2
максимальная мощность		МВт					6,521
ООО "ЖЭУ № 5"	г. Майкоп						
потребление электроэнергии		млн. кВт·ч			0,0	0,0	3,9
максимальная мощность		МВт					7,251
ООО "Формика-Юг"	Тахтамукайский р-н, п. Яблоновский						
потребление электроэнергии		млн. кВт·ч	0,0	0,0	0,0	13,6	10,13
максимальная мощность		МВт					3,68
ОАО "Майкопнормаль"	г. Майкоп						
потребление электроэнергии		млн. кВт·ч	0,36	0,3	0,28	0,22	0,2
максимальная мощность		МВт					3,2
ООО "Строитель-Юг"	Тахтамукайский р-н, п. Яблоновский						
потребление электроэнергии		млн. кВт·ч	1,17	2,02	1,6	1,7	2,16
максимальная мощность		МВт					2,8
МУП "Ресурс"	г. Адыгейск						
потребление электроэнергии		млн. кВт·ч	3	3,79	3,2	4,71	4,92
максимальная мощность		МВт					1,697
АО "Кошехабльский комбинат нерудных материалов"	аул Кошехабль						
потребление электроэнергии		млн. кВт·ч	6,2	6,7	6,4	5,3	8,0
максимальная мощность		МВт					1,5
ООО Птицефабрика "Октябрьская"	п. Энем						
потребление электроэнергии		млн. кВт·ч	0,13	0,09	0,16	0,27	0,21
максимальная мощность		МВт					1,476
Южный филиал ООО "Хладокомбинат Западный"	Тахтамукайский р-н, п. Отрадный						
потребление электроэнергии		млн. кВт·ч	4,67	5,88	4,25	3,89	3,50
максимальная мощность		МВт					1,40
ЗАО Шпагатная фабрика "Майкопская"	г. Майкоп						

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

9751-09-т.1.1

Лист

Изм. Кол.уч Лист № док. Подп. Дата

Наименование потребителя	Месторасположение потребителя	Единица измерения	Факт				
			2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.
потребление электроэнергии		млн. кВт·ч	1,13	1,49	1,25	1,28	1,20
максимальная мощность		МВт					2,00
ЗАО "Киево-Жураки Агропромышленный комплекс"	Теучежский р-н, х. Шевченко						
потребление электроэнергии		млн. кВт·ч				0,14	0,35
максимальная мощность		МВт					1,26
ООО "Крестьянское хозяйство Восход"	г. Майкоп						
потребление электроэнергии		млн. кВт·ч	2,4	2,0	0,4	0,7	0,4
максимальная мощность		МВт					1,3
Филиал ОАО "АТЭК" "Майкопские тепловые сети"	г. Майкоп						
потребление электроэнергии		млн. кВт·ч	4,9	5,0	11,7	11,1	11,3
максимальная мощность		МВт					7,981
ООО "Мамруко" (производство растительного масла)	Копехабльский р-н, аул Егерухай						
потребление электроэнергии		млн. кВт·ч				3,1	2,7
максимальная мощность		МВт					1,2
ООО "Коммунальное хозяйство "Яблоновское"	Тахтамукайский р-н, пгт Яблоновский						
потребление электроэнергии		млн. кВт·ч	0,0	0,0	0,0	0,61	1,69
максимальная мощность		МВт					1,197
МП "Жилищно-коммунального хозяйства" Теучежского района	Теучежский район п. Тлюстенхабль						
потребление электроэнергии		млн. кВт·ч	1,06	0,94	0,80	1,01	1,09
максимальная мощность		МВт					1,09
ФГБОУ ВПО "АГУ"	г. Майкоп						
потребление электроэнергии		млн. кВт·ч	0,9	0,8	1,1	0,8	0,9
максимальная мощность		МВт					1,1
ЗАО "Дорстрой"	п. Яблоновский						
потребление электроэнергии		млн. кВт·ч	0,00	0,36	0,15	0,16	0,19
максимальная мощность		МВт					1,05
ООО "Теплоэнерго"	п. Энем						
потребление электроэнергии		млн. кВт·ч	0,9	1,7	1,3	1,6	2,1
максимальная мощность		МВт					1,044
ОАО "Дондуковский элеватор"	ст. Дондуковская						
потребление электроэнергии		млн. кВт·ч	0,19	0,96	0,90	0,76	0,70
максимальная мощность		МВт					1,04
ООО "Бизнес Кар Кубань"	Тахтамукайский р-н, аул Новая Адыгея						
потребление электроэнергии		млн. кВт·ч	0,29	0,80	0,73	0,71	0,62
максимальная мощность		МВт					1,00
ООО "ДСЗ Ханский"	г. Майкоп						
потребление электроэнергии		млн. кВт·ч				0,4	0,3
максимальная мощность		МВт					1,0

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

9751-09-т.1.1

Лист

Изм. Кол.уч Лист № док. Подп. Дата

Наименование потребителя	Месторасположение потребителя	Единица измерения	Факт				
			2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.
ООО "Нерудстройком"	п. Каменноостский						
потребление электроэнергии		млн. кВт·ч	0,26	0,27	0,23	0,23	0,20
максимальная мощность		МВт					1,0
ООО ФМК "ВиТЛас"	г. Майкоп						
потребление электроэнергии		млн. кВт·ч		0,01	0,49	0,12	0,17
максимальная мощность		МВт					1,0
ООО "Силган Метал Пэкаджинг Энем"	Тахтамукайский р-н, п. Энем						
ООО "Альянс Текстиль"	Тахтамукайский р-н, п. Яблоновский						
ООО "Краснодарзернопродукт"	г. Адыгейск						
потребление электроэнергии		млн. кВт·ч	0,36	0,25	0,53	2,17	7,05
максимальная мощность		МВт					0,90
ЗАО "Адыгейское бройлерное объединение"	г. Майкоп						
потребление электроэнергии		млн. кВт·ч	1,12	1,37	1,18	1,17	1,20
максимальная мощность		МВт					0,9
ООО "Тамбовский" (производство адыгейского сыра)	Гиагинский район х. Тамбовский						
потребление электроэнергии		млн. кВт·ч	0,06	0,4	0,7	1,1	1,4
максимальная мощность		МВт					0,8
ООО фирма "Комплекс-Агро"	г. Майкоп						
потребление электроэнергии		млн. кВт·ч	0,6	0,8	1,1	1,6	1,0
максимальная мощность		МВт					0,8
ООО Производственно-коммерческая фирма "Саратовская"	х. Саратовский						
потребление электроэнергии		млн. кВт·ч	0,096	0,270	0,290	0,1	0,1
максимальная мощность		МВт					0,765
ОАО "Точрадиомаш"	г. Майкоп						
потребление электроэнергии		млн. кВт·ч	2,09	2,2	2,3	2,4	2,4
максимальная мощность		МВт					0,75
ЗАО Комбинат строительных материалов "Энемский"	п. Энем-2						
потребление электроэнергии		млн. кВт·ч	2,42	2,77	2,91	3,04	3,24
максимальная мощность		МВт					0,70
ООО "Домбытхим"	Тахтамукайский район, п. Яблоновский						
потребление электроэнергии		млн. кВт·ч	0,08	0,21	0,25	0,33	0,43
максимальная мощность		МВт					0,68
ООО "Майкопский машиностроительный завод"	г. Майкоп						
потребление электроэнергии		млн. кВт·ч	0,25	0,24	0,30	0,30	0,30
максимальная мощность		МВт					0,60
ООО "СМУ -2"	Теучежский район, аул Понежукай						
потребление электроэнергии		млн. кВт·ч	0,5	0,75	0,72	0,55	0,50
максимальная мощность		МВт					0,63

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

9751-09-т.1.1

Лист

Изм. Кол.уч Лист № док. Подп. Дата

4. Динамика изменения максимума нагрузки

Республика Адыгея находится в зоне диспетчерского управления энергосистемы Краснодарского края и Республики Адыгея.

Долевое участие Республики Адыгея в общем потреблении мощности энергосистемы Краснодарского края и Республики Адыгея составляет незначительную долю: в 2011 году это значение составило 5,5 %; к 2015 году - снизилось до 5,3%.

На рисунке 4.1 представлена доля Республики Адыгея в максимальной электрической нагрузке энергосистемы Краснодарского края и Республики Адыгея за рассматриваемый отчетный период.

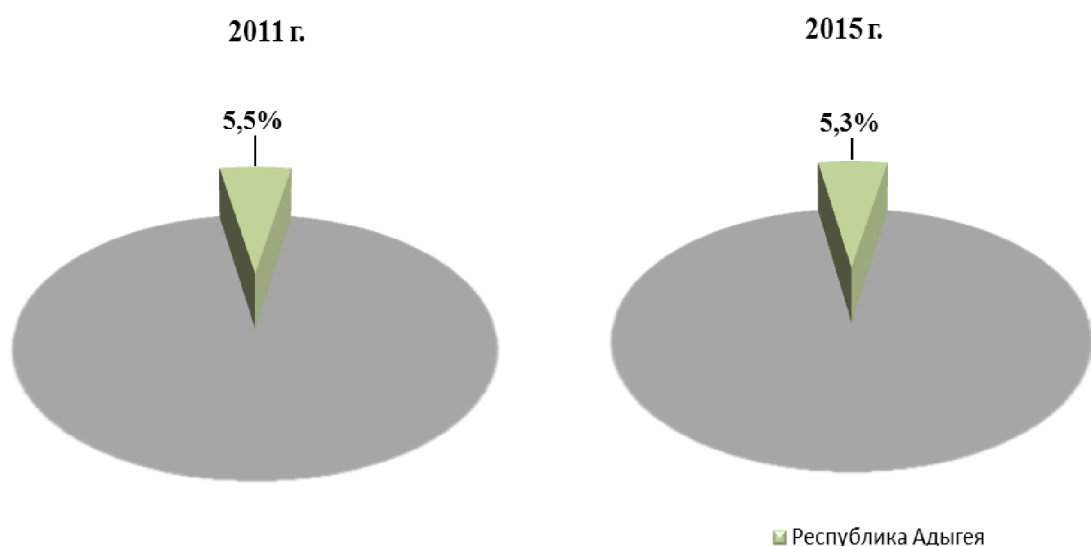


Рисунок 4.1 – Доля электрической нагрузки Республики Адыгея в максимальной электрической нагрузке энергосистемы Краснодарского края и Республики Адыгея

Электрическая нагрузка Республики Адыгея на час прохождения максимума нагрузки энергосистемы Краснодарского края и Республики Адыгея в 2011 году была зафиксирована на отметке 201 МВт. В последующие годы наблюдался существенный рост нагрузки и к 2015 году максимум региона увеличился на 41 МВт (или 20,4 %) и составил 242 МВт. Рост электрической

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

9751-09-т.1.1

Лист

нагрузки был обусловлен развитием обрабатывающих производств, увеличением добычи полезных ископаемых, продолжающимся развитием сельскохозяйственного производства. Одним из важных факторов роста электрической нагрузки являлся спрос на туристические услуги, который обуславливает необходимость строительства и реконструкцию уже имеющегося гостиничного номерного фонда, а также развитие горнолыжных, туристическо-оздоровительных и спортивных комплексов.

Среднегодовой прирост нагрузки за период 2011- 2015 гг. составил 4,1 %.

Основные показатели годовых режимов электропотребления Республики Адыгея за отчетный период приведены в таблице 4.1.

Таблица 4.1 – Основные показатели отчетных режимов электропотребления Республики Адыгея

Наименование показателя	Единицы измерения	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.
Электропотребление Республики Адыгея	млрд. кВт. час	1,063	1,254	1,301	1,322	1,455
Электрическая нагрузка на максимум энергосистемы Краснодарского края и Республики Адыгея	МВт	201	215	227	232	242
Годовой темп прироста	%	5,79	6,97	5,58	2,21	4,31
Число часов использования электрической нагрузки	час/год	5288	5833	5732	5698	6012

В структуре электропотребления Республики Адыгея преобладает непроемкая сфера, что оказывает разуплотняющее воздействие на годовой режим электропотребления. Число часов использования электрической нагрузки в 2011 году составило 5288 часов. На протяжении рассматриваемого ретроспективного периода число часов изменялось скачкообразно и наибольшего значения оно достигло в 2015 году – 6012 часов. Рост числа часов использования электрической нагрузки связано с ростом доли промышленного производства в структуре электропотребления региона, в частности, обрабатывающих производств.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

9751-09-Т.1.1

Изм. Кол.уч Лист № док. Подп. Дата

На рисунке 4.2 представлены совмещенные электрические нагрузки Республики Адыгеи и числа часов их использования.

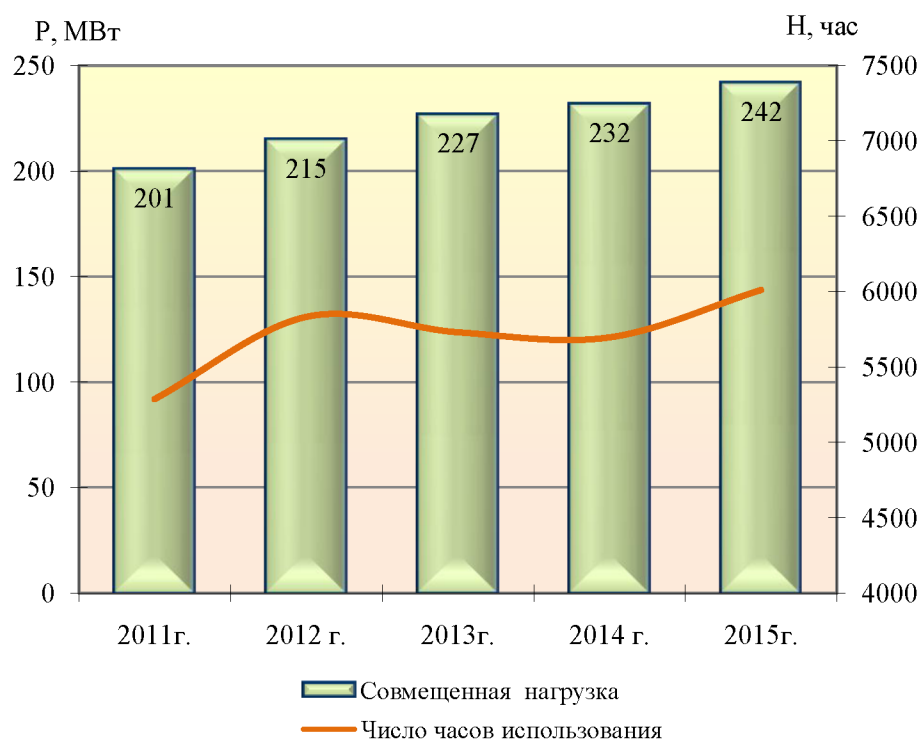


Рисунок 4.2 – Динамика изменения электрической нагрузки Республики Адыгея и чисел часов ее использования за отчетный период

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	9751-09-т.1.1			

5. Структура установленной электрической мощности на территории Республики Адыгея

Установленная мощность электростанций, действующих на территории Республики Адыгея, на конец 2015 года составила 21,8 МВт, в том числе ГЭС – 9,8 МВт (45% от суммарной установленной мощности), ТЭС – 12 МВт (55%).

Структура установленной мощности электростанций Республики Адыгея приведена в таблице 5.1.

Таблица 5.1 – Структура установленной мощности электростанций Республики Адыгея в период 2011-2015 гг.

	2011 г.		2012 г.		2013 г.		2014 г.		2015 г.	
	МВт	%	МВт	%	МВт	%	МВт	%	МВт	%
Всего	27,8	100,0	27,8	100,0	27,8	100,0	21,8	100,0	21,8	100,0
ГЭС	9,8	35,3	9,8	35,3	9,8	35,3	9,8	45,0	9,8	45,0
ТЭС	18,0	64,7	18,0	64,7	18,0	64,7	12,0	55,0	12,0	55,0

За рассматриваемый период доля ТЭС снизилась с 64,7% в 2011 году до 55% в 2015 году с соответствующим увеличением доли ГЭС с 35,3% в 2010 году до 45% в 2015 году.

В Республике Адыгея в период 2011-2015 гг. вводов генерирующих мощностей и вывода из эксплуатации устаревшего генерирующего оборудования не было.

Изменение установленной мощности электростанций, расположенных на территории Республики Адыгея, за ретроспективный 5-летний период произошло за счет присоединения к энергосистеме Краснодарского края и Республики Адыгея Малой ГЭС ОАО «Адыгэнергострой» мощностью 0,4 МВт в 2011 году и отсоединения ТЭЦ ОАО «Сахарный завод «Гиагинский» мощностью 6 МВт в 2014 году.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

9751-09-т.1.1

Изм. Кол.уч Лист №док. Подп. Дата

6. Состав существующих электростанций

По состоянию на 01.01.2016 на территории Республики Адыгея функционируют следующие электростанции:

- Майкопская ГЭС установленной мощностью 9,4 МВт. Электростанция введена в 1950 году. На электростанции установлены четыре радиально-осевых гидроагрегата (4хРО-45-В-150, из них 2х2,7 МВт и 2х2 МВт);

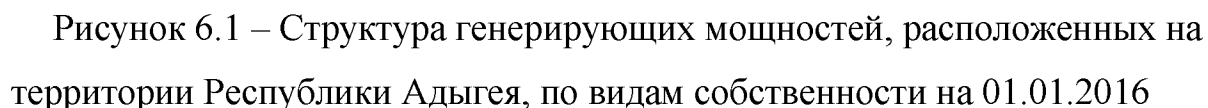
- Малая ГЭС ОАО «Адыгэнергострой» установленной мощностью 0,4 МВт, расположенная на головном узле Майкопской ГЭС. Электростанция введена в эксплуатацию в 1999 году. На электростанции установлен гидрогенератор ГАЭ-625;

- ТЭЦ АО «Картонтара» установленной мощностью 12 МВт. Ввод электростанции был осуществлен в 1960 году. Электростанция используется для технологических нужд предприятия.

В 2015 году в структуре генерирующих мощностей, расположенных на территории Республики Адыгея, доля электростанций ООО «ЛУКОЙЛ-Экоэнерго» составила 43,1% от суммарной установленной мощности электростанций Республики Адыгея (9,4 МВт), доля Малой ГЭС ОАО «Адыгэнергострой» – 1,8% (0,4 МВт), доля ТЭЦ АО «Картонтара» - 55,1% (12 МВт).

Структура генерирующих мощностей, расположенных на территории Республики Адыгея, по видам собственности приведена на рисунке 6.1.

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата	9751-09-т.1.1			



Кроме того, на территории Республики Адыгея функционируют электростанции промышленных предприятий ООО «Пластик-Трейд» установленной мощностью 1,88 МВт, ООО «Новые технологии» (11 МВт) и ООО «Зеленый дом» (3 МВт), мощность которых не учитывается в суммарной установленной мощности энергосистемы Республики Адыгея и используется для покрытия технологических нужд предприятий.

Возрастная структура электростанций Республики Адыгея представлена в таблице 6.1.

Таблица 6.1 – Возрастная структура генерирующего оборудования электростанций Республики Адыгея, МВт

	Всего	до 1951 года	1951- 1960	1961- 1970	1971- 1980	1981- 1990	1991- 2000	2001- 2010	2011- 2015
ГЭС	9,8	9,4	-	-	-	-	0,4	-	-
ТЭС	12,0	-	-	12,0	-	-	-	-	-

	Всего	до 1951 года	1951- 1960	1961- 1970	1971- 1980	1981- 1990	1991- 2000	2001- 2010	2011- 2015
Всего	21,8	9,4	-	12,0	-	-	0,4	-	-
%	100,0	43,1	-	55,1	-	-	1,8	-	-

Наибольший объем вводов оборудования, введенного до 1980 года и отработавшего 30 лет и более, составляет 21,4 МВт (98,2% от установленной мощности), из них 9,4 МВт на ГЭС (96% от установленной мощности ГЭС) и 12 МВт на ТЭС (100% от установленной мощности ТЭС).

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	9751-09-т.1.1	Лист

Таблица 7.1 – Структура производства электроэнергии Республики Адыгея в период 2011-2015 гг.

	2011 г.		2012 г.		2013 г.		2014 г.		2015 г.	
	млрд. кВт.ч	%	млрд. кВт.ч	%	млрд. кВт.ч	%	млрд. кВт.ч	%	млрд. кВт.ч	%
Всего	0,079	100,0	0,069	100,0	0,076	100,0	0,071	100,0	0,066	100,0
В т. ч. ГЭС*	0,041	51,9	0,032	46,4	0,040	52,6	0,035	49,3	0,038	57,6
из них Майкопская ГЭС	0,039	95,1	0,030	93,7	0,038	95,0	0,033	94,3	0,036	94,7
Малая ГЭС ОАО «Адыгэнергострой»	0,002	4,9	0,002	6,3	0,002	5,0	0,002	5,7	0,002	5,3
ТЭС	0,038	48,1	0,037	53,6	0,036	47,4	0,036	50,7	0,028	42,4
Справочно**										
ООО «Пластик- Трейд»							0,014		0,017	
ООО «Новые технологии»							0,035		0,034	
ООО «Зеленый дом»							0,010		0,016	

**- выработка электроэнергии на электростанциях: ООО «Пластик-Трейд», ООО «Новые технологии» и ООО «Зеленый дом» не учитывается в суммарной выработки энергосистемы и приведена справочно.

8. Характеристика балансов электрической энергии и мощности

Максимальная электрическая нагрузка энергосистемы Республики Адыгея увеличилась с 201 МВт в 2011 году до 242 МВт в 2015 году.

Баланс мощности Республики Адыгея в рассматриваемый период 2011-2015 гг. складывался с дефицитом мощности в размере 194,0-237,7 МВт или 96,5-98,2% от величины спроса на мощность.

Покрытие дефицита мощности осуществлялось за счет получения из энергосистемы Краснодарского края и Республики Адыгея, а также из соседних избыточных энергосистем ОЭС Юга (Ставропольского края и Ростовской области).

Баланс мощности Республики Адыгея приведен в таблице 8.1.

Таблица 8.1 – Баланс мощности Республики Адыгея, МВт

Показатели	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.
	25 ноября 19:00	09 февраля 20:00	12 декабря 21:00	15 августа 16:00	14 августа 14:00
СПРОС					
Электрическая нагрузка Республики Адыгея	201	215	227	232	242
Фактический резерв	2,1	-	0,9	-	-
тоже в % от максимума	1,0	-	0,4	-	-
Итого спрос на мощность	203,1	215	227,9	232	242
ПОКРЫТИЕ					
Установленная мощность на конец года	27,8	27,8	27,8	21,8	21,8
Установленная мощность на час прохождения максимума	27,8	27,8	27,8	27,8	21,8
Располагаемая мощность на час максимума	9,1	6,0	8,6	4,3	4,3
ГЭС	3,3	0,2	3,3	1,4	2,3

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

9751-09-т.1.1

Изм. Кол.уч Лист №док. Подп. Дата

Показатели	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.
	25 ноября 19:00	09 февраля 20:00	12 декабря 21:00	15 августа 16:00	14 августа 14:00
ТЭС	5,8	5,8	5,3	2,9	2,0
Итого покрытие спроса электростанциями Республики Адыгея	9,1	6,0	8,6	4,3	4,3
Дефицит (-); Избыток (+)	-194,0	-209,0	-219,3	-227,7	-237,7
Передача (-), получение (+)	194,0	209,0	219,3	227,7	237,7

Электропотребление Республики Адыгея возросло с 1,063 млрд. кВт.ч в 2011 году до 1,455 млрд. кВт.ч в 2015 году (прирост 36,9% к 2011 году и на 10,1% по отношению к 2014 году).

За счет собственных электростанций обеспечивалось 4,5-7,4% потребности региона в электроэнергии, при этом годовое число часов использования установленной мощности ТЭС составило 2000-3000 часов/год. Энергобаланс сводился за счет получения электроэнергии из энергосистемы Краснодарского края и Республики Адыгея, а также из избыточных энергосистем ОЭС Юга.

В период 2010-2015 гг. получение электроэнергии в Республике Адыгея составило 0,984-1,389 млрд. кВт.ч (или 92,6-95,5% от электропотребления).

Баланс электрической энергии Республики Адыгея в период 2011–2015 гг. приведен в таблице 8.2.

Таблица 8.2 – Баланс электрической энергии Республики Адыгея

	Единицы измерения	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.
Электропотребление	млрд. кВт.ч	1,063	1,254	1,301	1,322	1,455
ИТОГО ПОТРЕБНОСТЬ	млрд. кВт.ч	1,063	1,254	1,301	1,322	1,455
Производство электроэнергии, всего	млрд. кВт.ч	0,079	0,069	0,076	0,071	0,066

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	9751-09-т.1.1	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

	Единицы измерения	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.
в т.ч. ГЭС	млрд. кВт.ч	0,041	0,032	0,040	0,035	0,038
ТЭС	млрд. кВт.ч	0,038	0,037	0,036	0,036	0,028
ДЕФИЦИТ (-), ИЗБЫТОК (+)	млрд. кВт.ч	-0,984	-1,185	-1,225	-1,251	-1,389
ПЕРЕДАЧА (-), ПОЛУЧЕНИЕ (+)	млрд. кВт.ч	0,984	1,185	1,225	1,251	1,389
Установленная мощность на конец года	МВт	27,8	27,8	27,8	21,8	21,8
ГЭС	МВт	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8
ТЭС	МВт	18,0	18,0	18,0	12,0	12,0
Число часов использования установленной мощности ТЭС	час/год	2111	2056	2000	3000	2333

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	9751-09-т.1.1			

9. Основные характеристики электросетевого хозяйства региона 35, 110 кВ и выше

На территории Республики Адыгея функционируют электросетевые объекты напряжением 220/110/35/10/6 кВ, принадлежащие ПАО «ФСК ЕЭС», ПАО «Кубаньэнерго», ПАО «РЖД», ООО «ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго», ООО «Майкопская ТЭЦ», также функционируют потребительские подстанции.

Суммарная трансформаторная мощность подстанций на территории Республики Адыгея составила 1139,2 МВА. По состоянию на 01.01.16 г. в республике функционировало 2 подстанции высшим напряжением 220 кВ (ПС 220/110/35/10/6 кВ «Черемушки» и ПС 220/110/10/6 кВ «Яблоновская»), 15 подстанций высшим напряжением 110 кВ (в т.ч. тяговые подстанции ПАО «РЖД») и 54 подстанции 35 кВ. Сводные данные по подстанциям уровнем напряжения 35 – 220 кВ, расположенных на территории Республики Адыгея, приведены в таблице 9.1.

Таблица 9.1 – Сводные данные по подстанциям уровнем напряжения 35 - 220 кВ и выше, расположенных на территории Республики Адыгея

Уровень напряжения	Трансформаторная мощность, МВА
ПС 220 кВ	375
ПС 110 кВ	463,1
ПС 35 кВ	301,1

Общая протяжённость линий электропередачи, расположенных на территории Республики Адыгея, составляет 8048,79 км. Сводные данные по линиям электропередачи уровнем напряжения 0,4 – 110 кВ приведены в таблице 9.2.

Таблица 9.2– Сводные данные по линиям электропередачи уровнем напряжения 0,4 – 110 кВ, расположенных на территории Республики Адыгея

Уровень напряжения	Протяженность по трассе, км
ЛЭП 110 кВ	394,91
ЛЭП 35 кВ	618,97
ЛЭП 10 кВ	2724,44
ЛЭП 0,4 кВ	4310,47

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	9751-09-т.1.1	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

В настоящее время у большинства подстанций, расположенных в Республике Адыгея, превышен нормативный срок эксплуатации (25 лет). По состоянию на 01.01.16 г. нормативный срок службы выработали 50 подстанций напряжением 35-110 кВ, в том числе 11 подстанций напряжением 110 кВ и 39 подстанций напряжением 35 кВ. Перечень подстанций, напряжением 35-110 кВ, находящихся на территории Республики Адыгея, представлен в Приложении А.

Кроме того, в настоящее время превысили проектный (нормативный) срок эксплуатации (50 лет) 13 ВЛ, напряжением 35-110 кВ. Перечень ВЛ, находящихся на территории Республики Адыгея и превысивших нормативный срок эксплуатации, представлен в Приложении Б.

Для электросетевых объектов, превысивших нормативный срок эксплуатации, необходимо проведение работы по анализу их технического состояния и выдаче рекомендаций по реконструкции в случае необходимости.

На чертежах 9751-09-т.1.1 лист 1 и лист 2 представлены существующая карта-схема и принципиальная схема электрических сетей напряжением 35 кВ и выше на территории Республики Адыгея по состоянию на 01.01.2016 г.

ПС 330 кВ «Армавир» (Лабинские ЭС) осуществляет питание региона по сети 220 кВот ВЛ «Армавир – Черемушки». В настоящее время на ПС установлено пять автотрансформаторов: два АТ 330/220 кВ мощностью 240 МВА, два АТ 330/110 кВ мощностью по 125 МВА и один АТ напряжением 330/110 кВ мощностью 200 МВА. Подстанция была введена в эксплуатацию в 1973 году.

ПС «Черемушки», напряжением 220/110/35/10/6 кВ, расположена в г. Майкопе. Подстанция была введена в эксплуатацию в 1974 году. ПС подразделяется на два объекта: подстанция 220/110 кВ «Черемушки» принадлежит ПАО «ФСК ЕЭС», ПС 110/35/10/6 кВ «Черемушки» принадлежит ПАО «Кубаньэнерго».

В настоящее время на ПС 220/110 кВ «Черемушки» установлен один АТ 220/110 кВ мощностью 125 МВА. В 2009-2010 гг. на ПС построено ОРУ 220 кВ, установлен АТ 220/110 кВ мощностью 125 МВА, построены заходы ВЛ 220 кВ «Центральная – Армавир». По результатам контрольных дней замеров за 2015 год,

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.	Лист
9751-09-т.1.1									

загрузка трансформатора 125 МВА на ПС 220 кВ «Черемушки» в зимний режимный день составила 75,5 МВА (60%). Максимальная загрузка трансформатора составила 84,5 МВА (дополнительный зимний режимный день), при этом загрузка трансформатора 220 кВ на ПС «Черемушки» составила 68%.

На ПС 110/35/10/6 кВ «Черемушки» установлены два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью по 40 МВА и один трансформатор напряжением 35/10 кВ мощностью 2,5 МВА. В 2009-2010 гг. на ПС были заменены трансформаторы 110/35/6 кВ 2х25 МВА на 2х40 МВА. По результатам контрольных дней замеров за 2015 год, загрузка двух трансформаторов 40 МВА на ПС 110 кВ «Черемушки» в зимний режимный день составила 48,8 МВА (61%). Максимальная загрузка трансформаторов составила 53,7 МВА (дополнительный летний режимный день), при этом загрузка трансформаторов 110 кВ на ПС «Черемушки» составила 67%.

ПС «Яблоновская», напряжением 220/110/10/6 кВ, расположена возле пгт Яблоновский Тахтамукайского района. На подстанции установлены два АТ 220/110 кВ мощностью по 125 МВА и два трансформатора 110/10/6 кВ мощностью по 25 МВА. ПС 220 кВ «Яблоновская» с ВЛ 220 кВ «Краснодарская ТЭЦ – Яблоновская» и «Яблоновская – Афипская» была введена в 2009 году. По результатам контрольных дней замеров за 2015 год, максимальная нагрузка на ПС 220 кВ «Яблоновская» составила 149,8 МВА (зимний режимный день), при этом загрузка трансформаторов 220 кВ на ПС «Яблоновская» составила 60%.

Существующая суммарная трансформаторная мощность по подстанциям 35-110 кВ, принадлежащим ПАО «Кубаньэнерго», составила на начало 2016 года 582,4 МВА (58 ПС). Распределение существующей трансформаторной мощности центров питания ПАО «Кубаньэнерго» по муниципальным образованиям Республики Адыгея представлено в таблице 9.3.

Таблица 9.3 - Распределение существующей трансформаторной мощности центров питания 35-110 кВ ПАО «Кубаньэнерго» по муниципальным образованиям Республики Адыгея.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	9751-09-т.1.1	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Муниципальное образование	Кол-во ПС, шт.	Мощность, МВА
г. Майкоп	2	136,5
г. Адыгейск	2	14,5
Гиагинский район	5	23
Кошехабльский район	9	44,4
Красногвардейский район	7	37,4
Майкопский район	15	85,9
Тахтамукайский район	9	149,5
Теучежский район	5	45,1
Шовгеновский район	4	46,1
Итого по Республике Адыгея	58	582,4

На 4 ПС 110 кВ в Республике Адыгея установлено 18,176 Мвар компенсирующих устройств (БСК). Располагаемая мощность установленных КУ составляет 17,785 Мвар в связи с некомплектностью ряда БСК из-за повреждения конденсаторов. В таблице 9.4 представлены основные параметры батарей статических конденсаторов, установленных на ПС 110 кВ Республики Адыгея.

Таблица 9.4 - Основные параметры батарей статических конденсаторов (БСК), установленных на ПС 110 кВ в Республике Адыгея на 01.01.16 г.

Наименование подстанций	Параметры БСК		
	Напряжение, кВ	Установленная мощность, Мвар	Располагаемая мощность, Мвар
1. ПС 220/110/35/6-10 кВ Черемушки (БСК-6-Псш)	6	2,893	2,840
2. ПС 110/35/6-10 кВ Северная БСК-6-Псш	6	5,467	5,445
БСК-6-Псш	6	3,645	3,787
3. ПС 110/35/10 кВ Хаджох (БСК-10-Псш)	10	3,061	3,243
4. ПС 110/35/10 кВ Еленовская (БСК-10)	10	3,110	2,470
Итого:		18,176	17,785

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

9751-09-т.1.1

Лист

В соответствии со сформировавшейся схемой при анализе условий электроснабжения Республики Адыгея рассматриваются четыре условных района: г. Майкоп и Майкопский район, Восточная часть Республики Адыгея (Кошехабльский район), Северная часть Республики Адыгея (Шовгеновский, Красногвардейский и Гиагинский районы) и Западная часть Республики Адыгея, примыкающая с юга к городу Краснодару, (город Адыгейск, Теучежский и Тахтамукайский районы).

Город Майкоп и Майкопский район

Более 45 % потребляемой в Республике Адыгея электроэнергии приходится на г. Майкоп и Майкопский район. В настоящее время электроснабжение города Майкопа и Майкопского района осуществляется от сети 220 кВ через ПС 220 кВ «Черемушки», а также по двум ВЛ 110 кВ: «Центральная – Черемушки» и «Центральная – Северная» с отпайкой на ПС 110 кВ «Очистные сооружения». Потребители г. Майкопа обеспечиваются электроэнергией непосредственно от ПС 220 кВ «Черемушки», ПС 110 кВ «Северная», ПС 35/6 кВ «МайГЭС» и ПС 35/6 кВ «Южная».

Как отмечалось ранее, нагрузка на ПС 220 кВ «Черемушки» по результатам контрольных дней замеров в 2015 году составила 75,5 МВА (зимний режимный день), при этом загрузка трансформатора 220 кВ на ПС «Черемушки» составила 60%. В летний режимный день нагрузка на подстанции составила 75,6 МВА с загрузкой трансформатора 60,5%.

Загрузка на ПС 110 кВ «Черемушки» по результатам контрольных дней замеров в 2015 году составила 48,8 МВА (зимний режимный день), при этом загрузка трансформаторов 110 кВ на ПС «Черемушки» составила 61%. В дополнительный летний режимный день нагрузка на подстанции составила 53,7 МВА с загрузкой трансформатора 67%.

На ПС 110/35/10/6 кВ «Северная» установлены два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 31,5 и 25 МВА, а также трансформатор напряжением 35/10 кВ мощностью 4 МВА. Нагрузка на ПС «Северная» по результатам

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	9751-09-Т.1.1			

контрольных дней замеров в 2015 году составила 42,9 МВА (зимний режимный день). Загрузка трансформаторов ПС составила 76%. Максимальная загрузка трансформаторов составила 50 МВА (дополнительный летний режимный день), при этом загрузка трансформаторов 110 кВ на ПС «Северная» составила 88,5%. Высокая загрузка трансформаторов на ПС 110 кВ «Черемушки» и «Северная» затрудняет проведение их ремонтов без снижения надежности электроснабжения потребителей города. Так в аварийном режиме, при отключении (выводе в ремонт) наиболее крупного трансформатора на ПС, нагрузка оставшихся в работе трансформаторов может составить 200%. Необходимо проведение схемно-режимных мероприятий для разгрузки перегруженного трансформатора, либо ограничения нагрузки потребителей.

Проблемным местом в электроснабжении г. Майкопа является ПС 35 кВ «Южная» с двумя установленными трансформаторами напряжением 35/6 кВ мощностью по 10 МВА каждый, принадлежащая АО «Картонтара». Фактическая загрузка трансформаторов в зимний режимный день (16.12.2015) составила 16,85 МВА, максимальная загрузка трансформаторов составила 17 МВА (дополнительный летний режимный день). В случае отключения (вывода в ремонт) одного из трансформаторов, загрузка оставшегося в работе трансформатора составит 168,5% и 170% соответственно, что превышает величину длительно допустимой загрузки каждого из силовых трансформаторов подстанции в режиме «N-1». Отсутствие возможности резервирования потребителей в необходимом объеме по сети вторичного напряжения между смежными подстанциями с высшим напряжением 35 кВ (по информации собственника) снижает надежность электроснабжения потребителей. Отключение одного из трансформаторов на ПС «Южная» может привести к перегрузке оставшегося в работе трансформатора. Таким образом, потребуется вводить ограничение потребителей, питающихся от этой подстанции в существующей схеме сети в объеме 6,4 МВА. Для исключения таких ситуаций, а также для обеспечения возможности присоединения новых потребителей рекомендуется

Инт. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	9751-09-Т.1.1			

перевод ПС 35 кВ «Южная» на напряжение 110 кВ и произвести замену трансформаторов 2х10 МВА на трансформаторы 2х25 МВА.

ПС 35/6 кВ «МайГЭС», принадлежащая ООО «ЛУКОЙЛ-Экоэнерго», с двумя установленными трансформаторами напряжением 35/6 кВ мощностью по 7,5 МВА. Фактическая загрузка трансформаторов в зимний режимный день (16.12.2015) составила 8,8 МВА. В случае отключения одного из трансформаторов, загрузка оставшегося в работе трансформатора составит более 117%, что превышает величину длительно допустимой загрузки каждого из силовых трансформаторов подстанции в режиме «N-1». Отсутствие возможности резервирования потребителей в необходимом объеме по сети вторичного напряжения между смежными подстанциями с высшим напряжением 35 кВ (по информации собственника) снижает надежность электроснабжения потребителей. Таким образом, при выводе в ремонт (отключении) трансформатора потребуются вводить ограничение потребителей, питающихся от этой подстанции в объеме 0,9 МВА.

Электроснабжение южной части Майкопского района осуществляется от 2-х ПС 110 кВ: «Хаджох» и «Новосвободная». Эти ПС получают питание по тупиковой ВЛ 110 кВ «Черемушки – Хаджох – Новосвободная». От ПС «Хаджох» осуществляется питание горной части Майкопского района по одной ВЛ 35 кВ «Хаджох – Даховская – Хамышки – Гузерипль». Нагрузка ПС «Хаджох» по результатам дней контрольного замера в 2015 году достигла 15,4 МВА (зимний режимный день), максимальная загрузка трансформаторов составила 16,6 МВА (дополнительный зимний режимный день). На ПС установлен один трансформатор мощностью 25 МВА. Загрузка подстанции превысила 60% и 66% соответственно. Для повышения надежности электроснабжения потребителей, необходимо рассмотреть возможность установки Т-2 на ПС «Хаджох».

ПС 110/10 кВ «Новосвободная» с трансформатором мощностью 2,5 МВА была построена в 1986 году. Нагрузка ПС в последние годы не превышает 0,3 МВА.

Инт. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	9751-09-Т.1.1			

Существующее электроснабжение южной части Майкопского района по одной ВЛ 110 кВ и горной части по одной ВЛ 35 кВ, практически без резервирования, а так же наличие на ПС 110 кВ «Хаджох» только одного трансформатора по надежности электроснабжения не может удовлетворить существующих потребителей и тем более обеспечить потребности строящегося горнолыжного курорта на плато Лаго-Наки. Требуется усиление действующей сети в соответствии с разработанными мероприятиями для повышения пропускной способности и надёжности электроснабжения этих районов.

Восточная часть Республики Адыгея

Электроснабжение восточной части республики (Кошехабльский район) осуществляется от двух ПС 110 кВ: «Ходзь» и «Казенно-Кужорская» и по сети 35 кВ от ПС 110 кВ «Курганная тяговая» и «Родниковская» Лабинских электрических сетей ПАО «Кубаньэнерго».

ПС 110/10 кВ «Ходзь» с трансформатором мощностью 2,5 МВА построена в 1984 году и присоединена заходом ВЛ 110 кВ «Лабинск-1 – Мостовская». Нагрузка ПС в 2015 году составляла 0,5-0,95 МВА.

ПС 110/35/10 кВ «Казенно-Кужорская» с трансформатором мощностью 10 МВА была построена в 2007 году и присоединена отпайкой от ВЛ 110 кВ «Лабинск-1 – Лабинск-2» Лабинских электрических сетей. Нагрузка ПС в 2015 году составляла 0,2-0,5 МВА.

Северная часть Республики Адыгея

Электроснабжение северной части республики (Шовгеновский, Красногвардейский и Гиагинский районы) осуществляется от двух ПС 110 кВ: «Шовгеновской» и «Еленовской» через разветвленную сеть 35 кВ. На напряжении 35 кВ имеются также связи с ПС 110 и 220 кВ вне территории республики: от ПС 220 кВ «Усть-Лабинская», от ПС 110 кВ «Очистные сооружения» и от «Белореченской» ГЭС.

Инт. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	9751-09-т.1.1			

ПС 110/35/10 кВ «Шовгеновская» была введена в 1972 году и присоединена к энергосистеме заходом одной из цепей двухцепной ВЛ 110 кВ «Центральная – Армавир». На подстанции установлены 2 трансформатора мощностью по 16 МВА. Нагрузка ПС «Шовгеновская» по результатам контрольных замеров за 2015 год составила 19,7 МВА (зимний режимный день) или 62 % от номинальной мощности трансформаторов. Максимальная загрузка трансформаторов составила 20,6 МВА (дополнительный зимний режимный день), при этом загрузка трансформаторов 110 кВ на ПС «Шовгеновская» составила 64%. В случае отключения одного из трансформаторов, загрузка оставшегося в работе трансформатора составит 123% и 129% соответственно, что превышает величину длительно допустимой загрузки каждого из силовых трансформаторов подстанции в режиме «N-1». Отсутствие возможности резервирования потребителей в необходимом объеме по сети вторичного напряжения между смежными подстанциями с высшим напряжением 110 кВ (по информации собственника) снижает надежность электроснабжения потребителей. Таким образом, при выводе в ремонт (отключении) трансформатора потребуется вводить ограничение потребителей, питающихся от этой подстанции в объеме 4,8 МВА.

ПС 110/35/10 кВ «Еленовская» с одним трансформатором мощностью 16 МВА была введена в 1986 году. Нагрузка данной подстанции в 2015 году составила 14 МВА (зимний режимный день). Загрузка трансформатора составила 88%. Для повышения надежности электроснабжения потребителей, необходимо рассмотреть возможность установки Т-2 на ПС «Еленовская».

Западная часть Республики Адыгея

Центрами питания для схемы электроснабжения западной части Республики Адыгея (Теучежский и Тахтамукайский районы и г. Адыгейск) являются «Краснодарская» ТЭЦ, ПС 220 кВ «Афипская» и ПС 220 кВ «Яблоновская», расположенная на территории республики. Непосредственно электроснабжение потребителей осуществляется через 5 ПС 110 кВ по разветвленной сети 35 кВ.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.	Лист
9751-09-Т.1.1									

ПС 110 кВ «Водохранилище» с трансформаторами 110/35/10 кВ 2х10 МВА, 110/10 кВ 2х6,3 МВА присоединена отпайками от ВЛ 110 кВ «Краснодарская ТЭЦ – Парфюмерная», «Краснодарская ТЭЦ – Южная», и ПС 110/10 кВ «Термнефть» с двумя трансформаторами мощностью по 16 МВА присоединена отпайками от ВЛ 110 кВ «Яблоновская – Парфюмерная», «Яблоновская – Южная». ПС 110/10 кВ «Икеа» с двумя трансформаторами мощностью по 25 МВА введена в эксплуатацию в 2008 году и присоединена отпайками от ВЛ 110 кВ «Набережная – Западная-2», «Набережная – Юго-Западная». Ввод ПС 220/110 кВ «Яблоновская» (2009 г.), а также выполненная реконструкция (замена провода на АС-185) двухцепной ВЛ 110 кВ «Краснодарская ТЭЦ – Западная-2», питающей эти подстанции, практически сняли существовавшие до этого ограничения по электроснабжению этого района.

ПС 110/27,5/10 кВ «Шенджий тяговая» с двумя трансформаторами мощностью по 25 МВА присоединена к энергосистеме заходом ВЛ 110 кВ «Афипская 220 – Мартанская».

ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская» с трансформатором мощностью 16 МВА присоединена по одной цепи к тупиковой двухцепной ВЛ 110 кВ к ПС 220/110 кВ «Афипская».

Кроме того, ряд подстанций 35 кВ на территории Теучежского и Тахтамукайского районов получают питание по ВЛ 35 кВ от ПС 110 кВ, расположенных вне территории Республики Адыгея: от ПС 110 кВ «Афипская», «Мартанская».

Электроснабжение потребителей города Адыгейска по сети 35 кВ осуществляется от ПС 35/10 кВ «Адыгейская» с двумя установленными трансформаторами по 4 МВА (Т-1 и Т-2). Срок службы трансформаторов Т-1 и Т-2 на 01.01.2016 г. составляет 28 лет и 41 год. Износ оборудования составил 112% и 164% соответственно.

Фактическая нагрузка Т-1 и Т-2 ПС 35/10 кВ «Адыгейская» в зимний режимный день (16.12.2015) составила 6,21 МВА, максимальная нагрузка трансформаторов составила 6,36 МВА (дополнительный летний режимный день). В случае отключения одного из трансформаторов (Т-1 или Т-2), нагрузка

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	9751-09-т.1.1			

оставшегося в работе трансформатора составит 155% и 159% соответственно, что превышает величину длительно допустимой загрузки каждого из силовых трансформаторов подстанции в режиме «N-1». Отсутствие возможности резервирования потребителей в необходимом объеме по сети вторичного напряжения между смежными подстанциями с высшим напряжением 35 кВ (по информации собственника) снижает надежность электроснабжения потребителей. Таким образом, при выводе в ремонт (отключении) трансформатора потребуется вводить ограничение потребителей, питающихся от этой подстанции в объеме 2,16 МВА.

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	9751-09-т.1.1				

10. Основные внешние электрические связи энергосистемы Республики Адыгея

Республика Адыгея входит в Кубанскую энергосистему, включающую в себя Краснодарский край и Республику Адыгея. Энергосистема Краснодарского края и Республики Адыгея является крупнейшей из 12 энергосистем, входящих в ОЭС Юга.

Энергосистема Краснодарского края и Республики Адыгея граничит с энергосистемами Ростовской области, Ставропольского края и Республики Карачаево-Черкессия, входящими в состав ОЭС Юга, а также имеет электрические связи с энергосистемами Грузии и Абхазии, по которым осуществляется экспорт (импорт) мощности и электроэнергии.

Республика Адыгея не имеет внешних территориальных границ с другими энергосистемами и находится в глубине Краснодарского края. Таким образом, внешние связи с другими энергосистемами осуществляются через территорию Краснодарского края посредством электросетевых объектов ПАО «Россети», в том числе ПАО «ФСК ЕЭС» и ПАО «Кубаньэнерго».

Большая часть электросетевых объектов, расположенных на территории Республики Адыгея, принадлежит филиалу Адыгейскому филиалу электрических сетей (ФЭС) ПАО «Кубаньэнерго», имеется часть объектов, относящихся к Краснодарскому ФЭС.

Территория Республики Адыгея (Адыгейский ФЭС) связана с территорией Краснодарского края (Краснодарским ФЭС, Лабинским ФЭС, Сочинским ФЭС, Усть-Лабинским ФЭС) по линиям 35-220 кВ.

Электрическая связь Республики Адыгея с остальной территорией Кубанской энергосистемы по сети 220 кВ осуществляется по линиям:

- ВЛ 220 кВ ПС 220 кВ Яблоновская – Краснодарская ТЭЦ;
- ВЛ 220 кВ ПС 220 кВ Яблоновская – ПС 220 кВ Афипская;
- ВЛ 220 кВ ПС 220 кВ Черемушки – ПС 500 кВ Центральная;

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.	Лист
9751-09-Т.1.1									

- ВЛ 220 кВ ПС 220 кВ Черемушки – ПС 220 кВ Армавир.

Транзитом через территорию Республики Адыгея проходят следующие ВЛ 220 кВ:

- ВЛ 220 кВ Краснодарская ТЭЦ – ПС 220 кВ Афипская;
- ВЛ 220 кВ Краснодарская ТЭЦ – ПС 220 кВ Кирилловская;
- ВЛ 220 кВ Краснодарская ТЭЦ – ПС 220 кВ Тверская;
- ВЛ 220 кВ ПС 500 кВ Центральная – ПС 220 кВ Армавир.

Кроме того, по территории Республики Адыгея проходит ВЛ 500 кВ ПС 500 кВ Центральная – Ставропольская ГРЭС, соединяющая Кубанскую энергосистему со Ставропольской энергосистемой. Данная ВЛ позволяет покрывать существующий дефицит мощности в Кубанской энергосистеме, в том числе Республики Адыгея.

Электрическая связь Республики Адыгея с остальной территорией Кубанской энергосистемы по сети 110 кВ осуществляется по линиям:

- двум ВЛ 110 кВ Октябрьская – Афипская;
- двум ВЛ 110 кВ Яблоновская – Набережная;
- ВЛ 110 кВ Яблоновская – Парфюмерная;
- ВЛ 110 кВ Яблоновская – Южная;
- ВЛ 110 кВ, отходящим от ПС Водохранилище;
- ВЛ 110 кВ Еленовская – Усть-Лабинская, связывающая территорию Республики Адыгея с Усть-Лабинским ФЭС;
- ВЛ 110 кВ, отходящим от ПС Шовгеновская в сторону Армавирских и Краснодарских электрических сетей;
- ВЛ 110 кВ, отходящим от ПС 110 кВ Казенно-Кужорская и Ходзь;
- ВЛ 110 кВ ПС 220 кВ Черемушки – ПС 500 кВ Центральная.

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата	9751-09-т.1.1			

11. Особенности и проблемы текущего состояния электроэнергетики на территории Республики Адыгея

1. Электроснабжение Республики Адыгея осуществляется по электрическим сетям напряжением 35-220 кВ от Кубанской энергосистемы. По состоянию на 01.01.16 года установленная мощность расположенных на территории республики генерирующих источников составила 21,8 МВт. Существующие электростанции могут покрыть до 10% потребности республики в мощности и электроэнергии. При этом в 2015 году электростанции Республики Адыгея покрыли порядка 3% потребности региона в мощности и электроэнергии. Наибольший объем вводов оборудования, введенного до 1980 года и отработавшего 30 лет и более, составляет 21,4 МВт (98,2% от установленной мощности). Необходимо техническое перевооружение существующих электростанций.

2. Из 13 ПС 110 кВ, от которых осуществляется электроснабжение потребителей Республики Адыгея, 11 имеют износ, превышающий 100%.

3. В настоящее время на 5 из 13 ПС 110 кВ, через которые осуществляется электроснабжение Республики, установлено по 1 трансформатору. На трех подстанциях невозможно резервирование на напряжении 35 кВ. На подстанциях «Ходзь» и «Новосвободная» установлены трансформаторы 110/10 кВ. На ПС 110 кВ «Казенно-Кужорская» установлен трансформатор 110/35/10 кВ, но нет связи с сетью 35 кВ.

4. По состоянию на конец отчетного периода (31.12.2015 г.) определен перечень подстанций напряжением 35-110 кВ, по которым отсутствует возможность осуществления технологического присоединения потребителей. Перечень указанных подстанций приведен в таблице 11.1.

Таблица 11.1 - Перечень подстанций напряжением 35-110 кВ, по которым по состоянию на 31.12.2015 отсутствует возможность для осуществления технологического присоединения потребителей.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	9751-09-т.1.1	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Взам. инв. №

Подп. и дата

Изм. № подл.

№ п/п	Наименование центра питания	Класс напряжения	Филиал	Уровень напряжения	Текущий резерв мощности ЦП
				кВ	Срез, МВА
1	Красногвардейская	35/10	АдЭС	10	0,00
2	Комбизавод	35/10	АдЭС	10	0,00
3	Северная	110/35/10/6	АдЭС	35	0,00
4	Калининская	35/10	АдЭС	10	0,00
5	Кужорская	35/10	АдЭС	10	0,00
6	Подлесная	35/0,4	АдЭС	0,4	0,00
7	Первомайская	35/10	АдЭС	10	0,00
8	Тульская	35/10	АдЭС	10	0,00
9	Шовгеновская	110/35/10	АдЭС	35	0,00
10	Веселая	35/10	АдЭС	10	0,00
11	Гиагинская	35/10	АдЭС	10	0,00
12	Дондуковская	35/10	АдЭС	10	0,00
13	Егерухай	35/10	АдЭС	10	0,00
14	Зарево	35/10	АдЭС	10	0,00
15	Курская	35/10	АдЭС	10	0,00
16	Керамзитовый завод	35/10	КЭС	10	0,00
17	Хакурате	35/10	КЭС	10	0,00
18	Шапсуг	35/10	КЭС	10	0,00
19	Водохранилище	110/35	КЭС	35	0,00
20	Адыгейская	35/10	КЭС	10	0,00
21	Заря	35/10	КЭС	10	0,00
22	НС-15	35/10/6	КЭС	10	0,00
23	Хомуты	35/10/6	КЭС	10	0,00
24	Понежукай	35/10	КЭС	10	0,00
25	Шевченко	35/10	КЭС	10	0,00
26	Энем	35/10	КЭС	10	0,00
27	Термнефть	110/10	КЭС	10	0,00
28	Блечепсин	35/10	АдЭС	10	0,00
29	Натырбово	35/10	АдЭС	10	0,00
30	Элит	35/10	АдЭС	10	0,00

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

9751-09-т.1.1

Лист

Как видно из таблицы 11.1, резерв мощности для подключения новых потребителей отсутствует на 30 подстанциях напряжением 35-110 кВ находящихся на территории Республики Адыгея.

5. В южной части Республики Адыгея электроснабжение обеспечивают ПС 110 кВ «Хаджох», «Новосвободная» и ПС 35 кВ «Гузерибль», «Хамышки», «Даховская», получающие питание по одной тупиковой ВЛ 110 кВ от ПС 220/110 кВ «Черемушки». Схема не обеспечивает надежное электроснабжение существующих потребителей района. Требуется усиление действующей сети и перевод существующих ПС 35 кВ «Гузерибль», «Хамышки», «Даховская» на напряжение 110 кВ для повышения пропускной способности линий и надежности электроснабжения существующих и новых потребителей.

6. Фактическая загрузка трансформаторов на ПС 110/35/10/6 кВ «Черемушки» мощностью 2х40 МВА в зимний режимный день (16.12.2015) составила 48,8 МВА. Максимальная загрузка трансформаторов составила 53,7 МВА (дополнительный летний режимный день). В случае отключения одного из трансформаторов (Т-1 или Т-2), загрузка оставшегося в работе трансформатора составит 122% или 134% соответственно, что превышает величину длительно допустимой загрузки каждого из силовых трансформаторов подстанции в режиме «N-1». Отсутствие возможности резервирования потребителей в необходимом объеме по сети вторичного напряжения между смежными подстанциями с высшим напряжением 110 кВ (по информации собственника) снижает надежность электроснабжения потребителей. Таким образом, при выводе в ремонт (отключении) трансформатора потребуются вводить ограничение потребителей, питающихся от этой подстанции в объеме 11,7 МВА. Для повышения надежности электроснабжения потребителей, необходимо рассмотреть возможность установки Т-4 на ПС «Черемушки».

Фактическая загрузка трансформаторов на ПС 110/35/10/6 кВ «Северная» мощностью 31,5 МВА (Т-1) и 25 МВА (Т-2) в зимний режимный день (16.12.2015) составила 42,9 МВА, максимальная загрузка трансформаторов составила 50 МВА (дополнительный летний режимный день). В случае отключения одного из

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.	Лист
9751-09-Т.1.1									

трансформаторов (в данном случае трансформатора большей мощности – 31,5 МВА (Т-1)), нагрузка оставшегося в работе трансформатора Т-2 составит 172% и 200% соответственно, что превышает величину длительно допустимой нагрузки каждого из силовых трансформаторов подстанции в режиме «N-1». Отсутствие возможности резервирования потребителей в необходимом объеме по сети вторичного напряжения между смежными подстанциями с высшим напряжением 110 кВ (по информации собственника) снижает надежность электроснабжения потребителей. Таким образом, при выводе в ремонт (отключении) трансформатора потребуется вводить ограничение потребителей, питающихся от этой подстанции в объеме 23,75 МВА. Так же на ПС отсутствует возможность осуществления технологического присоединения новых потребителей. Для повышения надежности электроснабжения существующих и возможности подключения новых потребителей, необходимо рассмотреть замену существующих трансформаторов 31,5 МВА и 25 МВА на два трансформатора по 40 МВА.

В настоящее время на ПС 110/35/10 «Шовгеновская» установлены два трансформатора напряжением 110/35/10 кВ мощностью по 16 МВА (Т-1 и Т-2). Фактическая нагрузка трансформаторов ПС 110/35/10 «Шовгеновская» в зимний режимный день (16.12.2015) составила 19,7 МВА, максимальная нагрузка трансформаторов составила 20,6 МВА (дополнительный зимний режимный день). В случае отключения одного из трансформаторов (Т-1 или Т-2), нагрузка оставшегося в работе трансформатора составит 123% или 129% соответственно, что превышает величину длительно допустимой нагрузки каждого из силовых трансформаторов подстанции в режиме «N-1». Отсутствие возможности резервирования потребителей в необходимом объеме по сети вторичного напряжения между смежными подстанциями с высшим напряжением 110 кВ (по информации собственника) снижает надежность электроснабжения потребителей. Таким образом, при выводе в ремонт (отключении) трансформатора потребуется вводить ограничение потребителей, питающихся от этой подстанции в объеме 3,8 МВА. Так же на ПС отсутствует возможность осуществления технологического присоединения новых потребителей. Для повышения

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.	Лист
9751-09-т.1.1									

надежности электроснабжения существующих и возможности подключения новых потребителей, необходимо рассмотреть замену существующих трансформаторов на трансформаторы по 25 МВА.

Фактическая загрузка трансформатора на ПС 110/35/10 кВ «Хаджох» мощностью 25 МВА в зимний режимный день (16.12.2015) составила 15,4 МВА. Максимальная загрузка трансформаторов составила 16,6 МВА (дополнительный зимний режимный день). В случае отключения единственного трансформатора напряжением 110/35/10 кВ произойдет погашение потребителей, питающихся от этой подстанции. Для повышения надежности электроснабжения потребителей, необходимо рассмотреть возможность установки Т-3 напряжением 110/35/10 мощностью 25 МВА на ПС «Хаджох».

В настоящее время на ПС 110/35/10 «Водохранилище» установлены два трансформатора напряжением 110/35/10 кВ мощностью по 10 МВА (Т-3 и Т-4). Фактическая загрузка Т-3 и Т-4 ПС 110/35/10 «Водохранилище» в зимний режимный день (16.12.2015) составила 14,41 МВА, максимальная загрузка трансформаторов составила 19,42 МВА (дополнительный зимний режимный день). В случае отключения одного из трансформаторов (Т-3 или Т-4), загрузка оставшегося в работе трансформатора составит 144% и 194% соответственно, что превышает величину длительно допустимой загрузки каждого из силовых трансформаторов подстанции в режиме «N-1». Отсутствие возможности резервирования потребителей в необходимом объеме по сети вторичного напряжения между смежными подстанциями с высшим напряжением 110 кВ (по информации собственника) снижает надежность электроснабжения потребителей. Таким образом, при выводе в ремонт (отключении) трансформатора потребуется вводить ограничение потребителей, питающихся от этой подстанции в объеме 8,92 МВА. Так же на ПС отсутствует возможность осуществления технологического присоединения новых потребителей. Для повышения надежности электроснабжения существующих и возможности подключения новых потребителей, необходимо рассмотреть замену существующих трансформаторов на трансформаторы по 25 МВА.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инд. № подл.	Лист
9751-09-т.1.1									

Фактическая загрузка трансформаторов на ПС 35/6 кВ «Южная» мощностью 2х10 МВА в зимний режимный день (16.12.2015) составила 16,85 МВА. Максимальная загрузка трансформаторов составила 17 МВА (дополнительный летний режимный день). В случае отключения одного из трансформаторов (Т-1 или Т-2), загрузка оставшегося в работе трансформатора составит 169% или 170% соответственно, что превышает величину длительно допустимой загрузки каждого из силовых трансформаторов подстанции в режиме «N-1». Отсутствие возможности резервирования потребителей в необходимом объеме по сети вторичного напряжения между смежными подстанциями с высшим напряжением 35 кВ (по информации собственника) снижает надежность электроснабжения потребителей. Таким образом, при выводе в ремонт (отключении) трансформатора потребуются вводить ограничение потребителей, питающихся от этой подстанции в объеме 6,5 МВА. Для повышения пропускной способности линий и надежности электроснабжения существующих и новых потребителей необходимо рассмотреть возможность перевода ПС «Южная» на напряжение 110 кВ.

Фактическая загрузка трансформаторов на ПС 35/6 кВ «Тульская» мощностью 3,2 МВА (Т-1) и 4 МВА (Т-2) в зимний режимный день (16.12.2015) составила 4,3 МВА. Максимальная загрузка трансформаторов составила 4,6 МВА (дополнительный зимний режимный день). В случае отключения одного из трансформаторов (в данном случае трансформатора большей мощности – 4 МВА (Т-2)), загрузка оставшегося в работе трансформатора составит 134% или 144% соответственно, что превышает величину длительно допустимой загрузки каждого из силовых трансформаторов подстанции в режиме «N-1». Отсутствие возможности резервирования потребителей в необходимом объеме по сети вторичного напряжения между смежными подстанциями с высшим напряжением 35 кВ (по информации собственника) снижает надежность электроснабжения потребителей. Таким образом, при выводе в ремонт (отключении) трансформатора потребуются вводить ограничение потребителей, питающихся от этой подстанции в объеме 1,24 МВА. Для повышения пропускной способности линий и

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.	Лист
9751-09-Т.1.1									

надежности электроснабжения существующих и новых потребителей необходимо рассмотреть возможность перевода ПС «Тульская» на напряжение 110 кВ.

Так же необходимо рассмотреть реконструкцию подстанций напряжением 35 кВ «Гиагинская», «Комбизавод», «Первомайская», «Красногвардейская», «Адыгейская», «Понежукай», «Энем», в связи с существующим перегрузом и отсутствием возможности осуществления технологического присоединения новых потребителей на некоторых ПС (Таблица 11.1).

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	9751-09-т.1.1			

ПРИЛОЖЕНИЕ

Приложение А

№ п/п	Филиал	Субъект РФ	Наименование центра питания	Класс напряжения, кВ	Мощ- ность, МВА	Ввод в эксплу- атацию, год	Проектный (нормативный) срок службы, лет	Фактический срок службы на 2016 год, лет	Срок службы на 2021 год, лет
1	Адыгейские ЭС	Адыгея	Северная	110/35/10/6	60,5	1965	25	51	56
2	Адыгейские ЭС	Адыгея	Черемушки	110/35/10/6	82,5	1974	25	42	47
3	Адыгейские ЭС	Адыгея	Еленовская	110/35/10	16	1986	25	30	35
4	Адыгейские ЭС	Адыгея	Казенно-Кужорская	110/35/10	10	2007	25	9	14
5	Адыгейские ЭС	Адыгея	Хаджох	110/35/10	29	1978	25	38	43
6	Адыгейские ЭС	Адыгея	Шовгеновская	110/35/10	32	1972	25	44	49
7	Краснодарские ЭС	Адыгея	Октябрьская	110/35/10	16	1985	25	31	36
8	Адыгейские ЭС	Адыгея	Новосвободная	110/10	2,5	1986	25	30	35
9	Адыгейские ЭС	Адыгея	Ходзь	110/10	2,5	1984	25	32	37
10	Краснодарские ЭС	Адыгея	ИКЕА	110/10	50	2008	25	8	13
11	Краснодарские ЭС	Адыгея	Термнефть	110/10	32	1984	25	32	37
12	Краснодарские ЭС	Адыгея	Водохранилище	110/35/10	20	1967	25	49	54
13	Краснодарские ЭС	Адыгея	Водохранилище	110/10	12,6	1968	25	48	53
14	Адыгейские ЭС	Адыгея	БВД	35/10	8	1976	25	40	45
15	Адыгейские ЭС	Адыгея	Белая	35/10	5	1987	25	29	34
16	Адыгейские ЭС	Адыгея	Блечепсин	35/10	5	1989	25	27	32
17	Адыгейские ЭС	Адыгея	Бройлерная	35/10	1,6	1979	25	37	42
18	Адыгейские ЭС	Адыгея	Веселая	35/10	1,8	1976	25	40	45
19	Адыгейские ЭС	Адыгея	Гиагинская	35/10	6,5	1979	25	37	42
20	Адыгейские ЭС	Адыгея	Гузерибль	35/10	1	2002	25	14	19
21	Адыгейские ЭС	Адыгея	Даховская	35/10	10	1996	25	20	25
22	Адыгейские ЭС	Адыгея	Дондуковская	35/10	4	1964	25	52	57
23	Адыгейские ЭС	Адыгея	Дукмасово	35/10	4,1	1963	25	53	58
24	Адыгейские ЭС	Адыгея	Егерухай	35/10	2,5	1984	25	32	37
25	Адыгейские ЭС	Адыгея	Зарево	35/10	5	1960	25	56	61
26	Адыгейские ЭС	Адыгея	Калининская	35/10	5	1983	25	33	38
27	Адыгейские ЭС	Адыгея	Карьерная	35/10	2,5	1987	25	29	34
28	Адыгейские ЭС	Адыгея	Комбизавод	35/10	5	1977	25	39	44
29	Адыгейские ЭС	Адыгея	Кошехабль	35/10	8	1973	25	43	48
30	Адыгейские ЭС	Адыгея	Красногвардейская	35/10	8	1968	25	48	53
31	Адыгейские ЭС	Адыгея	Кужорская	35/10	5	1964	25	52	57
32	Адыгейские ЭС	Адыгея	Курджипская	35/10	1	1964	25	52	57
33	Адыгейские ЭС	Адыгея	Курская	35/10	3,6	1978	25	38	43
34	Адыгейские ЭС	Адыгея	Натырбово	35/10	3,2	1979	25	37	42
35	Адыгейские ЭС	Адыгея	Новосевастопольская	35/10	1,8	1963	25	53	58
36	Адыгейские ЭС	Адыгея	Первомайская	35/10	4,3	1972	25	44	49
37	Адыгейские ЭС	Адыгея	Подлесная	35/0,4	0,4	2002	25	14	19
38	Адыгейские ЭС	Адыгея	Промсточная	35/6	12,6	1965	25	51	56
39	Адыгейские ЭС	Адыгея	Птицесовхоз	35/10	4	1979	25	37	42
40	Адыгейские ЭС	Адыгея	Садовая	35/10	5,6	1970	25	46	51

№ п/п	Филиал	Субъект РФ	Наименование центра питания	Класс напряжения, кВ	Мощ- ность, МВА	Ввод в эксплу- атацию, год	Проектный (нормативный) срок службы, лет	Фактический срок службы на 2016 год, лет	Срок службы на 2021 год, лет
41	Адыгейские ЭС	Адыгея	Тульская	35/10	7,2	1966	25	50	55
42	Адыгейские ЭС	Адыгея	Хамышки	35/10	1,8	1999	25	17	22
43	Адыгейские ЭС	Адыгея	Хатукай	35/10	2,5	1965	25	51	56
44	Адыгейские ЭС	Адыгея	Чернышевская	35/10	5	1980	25	36	41
45	Адыгейские ЭС	Адыгея	Чехрак	35/10	5	1980	25	36	41
46	Адыгейские ЭС	Адыгея	Штурбино	35/10	1,6	2004	25	12	17
47	Адыгейские ЭС	Адыгея	Элит	35/10	5	1976	25	40	45
48	Краснодарские ЭС	Адыгея	Адыгейская	35/10	8	1975	25	41	46
49	Краснодарские ЭС	Адыгея	Восход	35/10	2,5	1983	25	33	38
50	Краснодарские ЭС	Адыгея	Заря	35/10	2,5	1985	25	31	36
51	Краснодарские ЭС	Адыгея	Керамзитовый завод	35/10	5	1984	25	32	37
52	Краснодарские ЭС	Адыгея	НС-15	35/10/6	6,5	1983	25	33	38
53	Краснодарские ЭС	Адыгея	Понежукай	35/10	5	1969	25	47	52
54	Краснодарские ЭС	Адыгея	Хакурате	35/10	2,5	1984	25	32	37
55	Краснодарские ЭС	Адыгея	Хомуты	35/10/6	10,3	1987	25	29	34
56	Краснодарские ЭС	Адыгея	Шапсуг	35/10	20	2010	25	6	11
57	Краснодарские ЭС	Адыгея	Шевченко	35/10	5	1987	25	29	34
58	Краснодарские ЭС	Адыгея	Энем	35/10	11,2	1968	25	48	53

*По ряду потребительских подстанций отсутствуют данные по году их ввода в эксплуатацию: ПС 110 кВ Ханская тяговая, ПС 110 кВ Шенджий тяговая, ПС 35 кВ Компрессорная, ПС 35 кВ МайГЭС, ПС 35 кВ Южная, ПС 35 кВ Карьерная-2, ПС 35 кВ Безводная, ПС 35 кВ Бакир.

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Приложение Б

№ п/п	Филиал	Субъект РФ	По р.Адыгея	Наименование	Класс напря- жения, кВ	Протя- жен- ность, км	Тип опор	Марка провода	Ввод в эксплу- атацию, год	Проектный (нормативный) срок службы, лет	Фактический срок службы на 2016 год, лет	Срок службы на 2021 год, лет
1	Адыгейские ЭС	Адыгея	Опоры 1-56, 68-88	ВЛ 110кВ БелГЭС – ДМ-8	110	15,7	Мет	АС-150/24	1958	50	58	63
2	Адыгейские ЭС	Адыгея	Опоры 186-391	ВЛ 110кВ Промзона – Курганная	110	50,2	Мет	АС-150/24	1962	50	54	59
3	Адыгейские ЭС	Адыгея	Опоры 81-156	ВЛ 110кВ Мартанская - БелГЭС	110	12,9	Мет	АС-150/24	1958	50	58	63
	Краснодарские ЭС	Адыгея	Опоры 1-9		110	0,9	Мет	АС-150/24	1958	50	58	63
4	Адыгейские ЭС	Адыгея	Опоры 1-89	ВЛ 35кВ Гиагинская - Зарево	35	12,4	ЖБ	АС-70/11	1960	50	56	61
5	Адыгейские ЭС	Адыгея	Опоры 1-159	ВЛ 35кВ МайГЭС - БВД	35	18,6	ЖБ	АС-95/16	1960	50	56	61
6	Адыгейские ЭС	Адыгея	Опоры 1-63	ВЛ 35кВ Тульская - Первомайская	35	9,1	ЖБ	АС-95/16	1961	50	55	60
7	Адыгейские ЭС	Адыгея	Опоры 1-130	ВЛ 35кВ Первомайская - Хаджох	35	15,9	ЖБ	АС-95/16	1961	50	55	60
8	Адыгейские ЭС	Адыгея	Опоры 1-48	ВЛ 35кВ Дондуковская - Чехрак	35	6,0	Мет	АС-95/16	1963	50	53	58
9	Адыгейские ЭС	Адыгея	Опоры 1-61	ВЛ 35кВ Бройлерная - Кошехабль	35	8,7	Мет	АС-70/11	1964	50	52	57
10	Адыгейские ЭС	Адыгея	Опоры 1-43	ВЛ 35кВ Карьерная - Великое	35	1,82	ЖБ	АС-95/16	1961	50	55	60
11	Адыгейские ЭС	Адыгея	Опоры 1-59	ВЛ 35кВ Новосевастопольская - Карьерная	35	7,4	ЖБ	АС-70/11	1957	50	59	64
12	Краснодарские ЭС	Адыгея	Опоры 1-58	ВЛ 35кВ Сельхозтехника - Хакурате	35	11,3	Мет	АС-95/16	1969	50	47	52
13	Краснодарские ЭС	Адыгея	Опоры 1-30	ВЛ 35 кВ Отпайка к ПС Энем	35	2,85	ЖБ	АС-50/8	1965	50	51	56

Интв. № подл.	Подпись и дата	Взам. интв. №

ЧЕРТЕЖИ

**Схема и программа развития электроэнергетики Республики Адыгея
на 2017 – 2021 годы**

Внестадийная работа

Этап 2

**Схема и программа развития электроэнергетики Республики Адыгея
на 2017 – 2021 годы**

Книга 2

**Майкоп
2017**

Состав проекта

№ тома	Обозначение	Наименование	Примечание
1	2	3	4
1	9751-09-т.1.1	Анализ состояния энергосистемы Республики Адыгея в 2011 – 2015 годах.	
2	9751-09-т.1.2	Схема и программа развития электроэнергетики Республики Адыгея на 2017 – 2021 годы.	

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

9751-09- т.1.2

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

Схема и программа развития
электроэнергетики Республики
Адыгея на 2017 – 2021 годы

Стадия	Лист	Листов
ВС	2	305

АО «Институт
«ЭНЕРГОСЕТЫПРОЕКТ»
г. Москва

Содержание

Введение.....	5
1. Цели и задачи развития электроэнергетики Республики Адыгея.....	7
2. Прогноз потребления электроэнергии и мощности на 2017-2021 годы (с разбивкой по годам) по территории Республики Адыгея с выделением наиболее крупных потребителей и инвестиционных проектов для двух вариантов. Прогноз режимов электропотребления и максимумов нагрузки по Республике Адыгея с выделением потребителей, составляющих не менее 1 % потребления региона.	8
3. Перечень планируемых к строительству и выводу из эксплуатации генерирующих мощностью не менее 5 МВт на 5-летний период с указанием оснований включения перечень для каждого объекта с учетом максимального развития когенерации. Обоснование предложений по вводу новых генерирующих мощностей (новые потребители, тепловая нагрузка, балансовая необходимость).....	20
4. Оценка перспективной балансовой ситуации (по электроэнергии и мощности) на 5-летний период.....	23
5. Выполнение расчетов электрических режимов для формирования предложений по развитию электрической сети Республики Адыгея.....	30
6. Определение развития электрической сети напряжением 35 кВ и выше по годам на основании расчетов электрических режимов.....	44
7. Формирование перечня электросетевых объектов напряжением 35 кВ, 110 кВ и выше, рекомендуемых к вводу, в том числе для устранения «узких мест» в электрической сети напряжением 35 кВ и выше.	89
8. Сводные данные по развитию электрической сети напряжением ниже 220 кВ с выделением сводных данных для сети 110 кВ (для каждого года).	103

9751-09- т.1.2

Схема и программа развития
электроэнергетики Республики
Адыгея на 2017 – 2021 годы

Стадия	Лист	Листов
ВС	3	305
АО «Институт «ЭНЕРГОСЕТЫПРОЕКТ» г. Москва		

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Заключение	115
ПРИЛОЖЕНИЯ.....	118
Приложение А. Графика режимов зимних нагрузок 2021 года.	119
Приложение Б. Графика режимов летних нагрузок 2021 года.....	149
Приложение В. Распределение нагрузок по подстанциям 35 кВ и выше энергосистемы Краснодарского края и Республики Адыгея.....	191
Приложение Г. Реквизиты договоров и технических условий по подстанциям..	194
Приложение Е. Перечень инвестиционных проектов, планируемых к реализации на территории Республики Адыгея до 2021 года.....	278
ЧЕРТЕЖИ	303

[illegible]

Введение

Настоящая работа выполнена по заказу Министерства экономического развития и торговли Республики Адыгея по Государственному контракту № СЭЭ-2016 от 30 марта 2016 г. в соответствии с техническим заданием.

Централизованное электроснабжение потребителей на территории Республики Адыгея осуществляют филиалы Адыгейские электрические сети и Краснодарские электрические сети ПАО «Кубаньэнерго», а также ООО «Майкопская ТЭЦ» обеспечивает электроснабжение города Майкоп. Оперативно-диспетчерское управление осуществляют филиалы ОАО «СО ЕЭС» ОДУ Юга и Кубанское РДУ в соответствии со своими полномочиями.

Энергосистема Республики Адыгея по состоянию на 1.01.2016 г. территориально включает в себя:

- сети напряжением 220 кВ – сети ПАО «ФСК ЕЭС»;
- электрические сети напряжением 10, 35, 110 кВ ПАО «Кубаньэнерго»;
- сети напряжением 6-10 кВ ООО «Майкопская ТЭЦ»;
- Майкопскую ГЭС ООО «ЛУКОЙЛ-Экоэнерго», Малая ГЭС ОАО «Адыгэнергострой» и ТЭЦ АО «Картонтара».

Основной задачей работы является разработка рекомендаций по рациональному развитию электрических сетей Республики Адыгея с учетом потребности в электрической энергии и развития источников электроснабжения, определение необходимых объемов строительства, реконструкции и технического перевооружения электрических сетей в период до 2021 года. Результатом выполненной работы является информационная база для составления инвестиционных программ и планов капитального строительства объектов электроэнергетики и их проектирования.

За отчетный в работе принят 2015 год, за расчетный – 2021 год.

Настоящий том является II этапом работы и включает в себя прогноз потребности Республики Адыгея в электроэнергии и мощности, развитие источников покрытия потребности республики в мощности и электроэнергии,

Взам. инв. №					
Подп. и дата					
Инв. № подл.					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
9751-09-Т.1.2					Лист

балансы мощности и электроэнергии Республики Адыгея в период 2017-2021 гг., предложения по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в период до 2021 года.

Работа выполнена в соответствии с действующими нормативными и методическими документами по проектированию развития энергосистем и электрических сетей.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	9751-09-Т.1.2			

1. Цели и задачи развития электроэнергетики Республики Адыгея.

Основными целями развития электроэнергетики Республики Адыгея являются развитие сетевой инфраструктуры и генерирующих мощностей, обеспечение удовлетворения долгосрочного и среднесрочного спроса на электроэнергию и мощность, формирование стабильных и благоприятных условий для привлечения инвестиций в строительство объектов электроэнергетики в Республике.

Задачами развития электроэнергетики Республики Адыгея являются:

- обеспечение надежного функционирования энергосистемы на территории Республики Адыгея;
- обеспечение баланса между производством и потреблением электроэнергии энергосистемы на территории Республики Адыгея;
- скоординированное планирование строительства и ввода в эксплуатацию, а также вывода из эксплуатации объектов сетевой инфраструктуры и генерирующих мощностей;
- формирование стабильных и благоприятных условий привлечения инвестиций для создания эффективной и сбалансированной энергетической инфраструктуры, обеспечивающей социально-экономическое развитие и экологически ответственное использование энергии и энергетических ресурсов на территории Республики Адыгея;
- создание условий для энергоэффективного и рационального использования электроэнергетических ресурсов.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата	9751-09-Т.1.2			

В таблице 2.1 приведены прогнозные показатели социально-экономического развития Республики Адыгея до 2018 года.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	период, а также данных прогноза социально-экономического развития Республики Адыгея на среднесрочный период.						
			В таблице 2.1 приведены прогнозные показатели социально-экономического развития Республики Адыгея до 2018 года.						
							9751-09-т.1.2		Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата				

Таблица 2.1 – Прогноз основных показателей социально-экономического развития Республики Адыгея на ближайшие три года^{1, 2}

Показатели	Прогноз		
	2016 г.	2017 г.	2018 г.
Численность населения , тыс.чел	453,3	455,6	456,9
индексы в % к предыдущему году	100,4	100,5	100,3
в т.ч. городское	214,4	216,4	217,7
сельское	238,9	239,2	239,2
Промышленная продукция всего, млрд. руб.	35,4	36,4	37,7
индексы в % к предыдущему году	102,7	103,0	103,7
в т. ч.:			
Добыча полезных ископаемых, млрд. руб.	2,2	2,2	2,3
индексы в % к предыдущему году	100,5	100,9	101,4
Обрабатывающие производства, млрд. руб.	31,0	32,0	33,2
индексы в % к предыдущему году	102,9	103,2	103,9
Производство и распределение электроэнергии, газа и воды, млрд. руб.	2,2	2,3	2,3
индексы в % к предыдущему году	100,4	100,7	101,0
Продукция сельского хозяйства, млрд. руб.	16,6	16,7	16,8
индексы в % к предыдущему году	100,5	100,7	101,0
Объем работ по ВЭД "Строительство", млрд. руб.	9,8	9,8	9,8
индексы в % к предыдущему году	100,1	100,2	100,1
Оборот розничной торговли и общепита, млрд.руб.	58,5	60,0	60,9
индексы в % к предыдущему году	101,5	102,6	101,5
Объем платных услуг населению, млн. руб.	9,5	9,9	10,4
индексы в % к предыдущему году	102,8	103,8	104,6

¹ составлено по данным Минэкономразвития Республики Адыгея;

² стоимостные показатели представлены в сопоставимых ценах 2012 года.

Прогнозируемый на 2016-2018 годы среднегодовой прирост ВРП – обобщающего показателя экономической деятельности – превысит в республике 3 %.

Увеличение промышленного производства в Адыгее за этот период составит более 9 %, в том числе по ВЭД «обрабатывающие производства», занимающему в объеме отгруженной продукции около 90 %, превысит 10 %.

Положительная прогнозная динамика основных социально-экономических показателей будет поддерживаться приростом объема инвестиций, оцениваемым

за три года в размере 6,3-6,8 %. Предусматриваемый рост инвестиций обусловлен актуальностью приоритетных направлений предстоящего экономического развития республики. Одним из них является реализация мероприятий по импортозамещению в промышленном производстве. Снижение зависимости от импортных поставок осуществляется на двух крупных предприятиях – ОАО «Зарем» и АО «Картонтара».

Реализация ряда инвестиционных проектов станет существенным фактором, определяющим перспективы развития промышленного производства. Для привлечения инвесторов в Адыгее планируется создать два индустриальных парка – специально организованные территории, обеспеченные необходимой инженерной и транспортной инфраструктурой и предназначенные для организации производств. Созданием индустриального парка «Кошехабльский», в рамках которого предполагается построить ТЭС, хладокомбинат, консервный завод и тепличный комплекс, занимается управляющая компания ОАО «Корпорация развития Республики Адыгея». Другая перспективная площадка для индустриального парка, расположенная в Тахтамукайском районе, будет ориентирована на размещение производств оборудования для автоматических парковок, противогорадовой сетки и тары.

Приоритетным направлением привлечения инвестиций является агропромышленный комплекс республики, ориентированный на развитие логистических центров, обеспечивающих закупку сельскохозяйственной продукции, переработку, фасовку и хранение с последующей реализацией, а также строительство животноводческих комплексов, тепличных хозяйств и современных фруктохранилищ с высоким уровнем электрификации. В 2015 г. заключены соглашения с ООО «Логистический центр Адыгея 1» и ООО «Логистический центр Адыгея 2» о строительстве в Теучежском районе двух логистических центров.

Одним из стратегических направлений развития экономики Адыгеи остается туристско-рекреационный комплекс, перспективное развитие которого непосредственно зависит от освоения в рекреационных целях отдельных

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата	9751-09-т.1.2				

территорий на плато Лагонаки. Осуществление совместного с Краснодарским краем проекта строительства горнолыжного курорта «Лагонаки» задерживается, т.к. значительная часть плато Лагонаки внесена в список объектов Всемирного наследия Юнеско. В настоящее время Международный союз охраны природы проводит экспертизу, предварительный срок получения ее результатов – лето 2016 года.

Показатели двух вариантов спроса на электроэнергию по Республике Адыгея приведены в таблице 2.2.

Таблица 2.2 – Варианты прогноза потребления электроэнергии для Схемы и программы развития электроэнергетики Республики Адыгея на 2017-2021 годы, млн.кВт.ч

	факт	Прогноз						Ср. год прирост за 2016 - 2021 гг., %	Ср. год прирост за 2017 - 2021 гг., %
	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.		
	Базовый вариант (в рамках базового варианта СиПр ЕЭС России)								
Энергосистема Краснодарского края и Республики Адыгея, в т.ч.:	25500	26096	26545	26860	27306	27624	27877		
годовой прирост, %	3,0	2,3	1,7	1,2	1,7	1,2	0,9	1,5	1,3
Республика Адыгея	1455	1463	1506	1552	1598	1646	1695		
годовой прирост, %	4,2	0,5	2,9	3,1	3,0	3,0	3,0	2,6	3,0
	Максимальный вариант								
Республика Адыгея	1455	1514	1576	1645	1720	1805	1900		
годовой прирост, %	4,2	4,1	4,1	4,4	4,6	4,9	5,3	4,5	4,6

Величина потребления электроэнергии в РА на уровне 2021 года составит 1695 млн. кВт·ч по базовому варианту и 1900 млн. кВт·ч по максимальному. Разница между вариантами к концу прогнозного периода составит 12 % (205 млн. кВт·ч). Абсолютный прирост спроса на электроэнергию на уровне 2021 года оценивается относительно 2016 года в размере 232 млн. кВт·ч в базовом варианте и 386 млн. кВт·ч в максимальном. Прогнозируемая в максимальном варианте динамика показателей электропотребления характеризуется стабильными годовыми приростами, возрастающими к концу прогнозного периода.

9751-09-т.1.2

Лист

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№доку.	Подп.	Дата
------	--------	------	--------	-------	------

Среднегодовой прирост за 2016-2021 годы составляет 4,5 %, за 2017-2021 годы – 4,6 %.

Относительно высокие приросты потребления электроэнергии в максимальном варианте обусловлены прогнозируемым объемом внедрения инвестиционных проектов. В таблице 2.3 приведен перечень наиболее энергоемких инвестиционных проектов, реализация которых предполагается на территории Республики Адыгея до 2021 года.

Таблица 2.3 - Перечень крупных перспективных потребителей электроэнергии по Республике Адыгея для максимального варианта прогноза

Наименование объекта	Местоположение объекта	Сроки ввода	Максимальная мощность, МВт
город Майкоп			
Строительство жилья и объектов инфраструктуры, ООО "Эко - Строй"	г. Майкоп, пос. Гавердовский	2018-2020 гг.	24,0
Реконструкция гостиницы по ул. Пионерская, инвестор ОАО "Центр-Отель"	г. Майкоп	2015-2018 гг.	4,5
Строительство инженерных сетей к объектам капитального строительства в кварталах 278 и 279	г. Майкоп	2016-2018 гг.	4,7
Комплексная застройка жилыми домами со встроенными помещениями	г. Майкоп	2015-2018 гг.	3,2
Строительство завода по производству полиэтиленовых мешков ООО "Бемхолдинг"	г. Майкоп	2016-2017 гг.	1,0
Торгово-развлекательный комплекс "Красная площадь", инвестор ЗАО "Рамо-Хаус"	г. Майкоп	2018 г.	3,5
Реконструкция мясоперерабатывающего комплекса	г. Майкоп	2016 гг.	1,0
Реконструкция завода стройматериалов и конструкций	г. Майкоп	2015-2018 гг.	1,0
Жилая застройка района улицы Михайлова	г. Майкоп	2015-2018 гг.	1,0
Майкопский индустриальный парк	г. Майкоп	2017-2020 гг.	2,0
Итого			45,9
Тахтамукайский район			
Нефтеперерабатывающий завод ЗАО "Антей", ЗАО "Адамас"	Тахтамукайский район	2016 - 2023 гг.	30,0
Создание Яблоновского индустриального парка (УК ОАО "Корпорация развития РА")	Тахтамукайский район, аул Новая Адыгея	2016-2017 гг.	70,0
Многоквартирная жилая застройка	Тахтамукайский район, пгт Яблоновский	2017 г.	3,3
Создание комплекса по выращиванию и переработке КРС	Тахтамукайский район	2017 г.	9,9
Новый потребитель сельскохозяйственного производства	Тахтамукайский район, аул Старобжегокай	2017 г.	2,7
Строительство жилого микрорайона (ООО "БЭЛ Девелопмент")	Тахтамукайский район, аул Тахтамукай	2018 г.	2,0
Расширение торгового комплекса ООО "Московский-Новая Адыгея"	Тахтамукайский район	2016-2019 гг.	2,2
ООО "Юг-Авто", Агрокомплекс "Челбасский"	Тахтамукайский район	2016-	1,6

Взам. инв. №		итого					43,9
		Тахтамукайский район					
Подп. и дата		Нефтеперерабатывающий завод ЗАО "Антей", ЗАО "Адамас"	Тахтамукайский район		2016 - 2023 гг.	30,0	
		Создание Яблоновского индустриального парка (УК ОАО "Корпорация развития РА")	Тахтамукайский район, аул Новая Адыгея		2016-2017 гг.	70,0	
		Многоквартирная жилая застройка	Тахтамукайский район, пгт Яблоновский		2017 г.	3,3	
		Создание комплекса по выращиванию и переработке КРС	Тахтамукайский район		2017 г.	9,9	
		Новый потребитель сельскохозяйственного производства	Тахтамукайский район, аул Старобжегокай		2017 г.	2,7	
		Строительство жилого микрорайона (ООО "БЭЛ Девелопмент")	Тахтамукайский район, аул Тахтамукай		2018 г.	2,0	
Инв. № подл.		Расширение торгового комплекса ООО "Московский-Новая Адыгея"	Тахтамукайский район		2016-2019 гг.	2,2	
		ООО "Юг-Авто", Агрокомплекс "Челбасский"	Тахтамукайский район		2016-	1,6	
							Лист
		Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	
9751-09-т.1.2							

Наименование объекта	Местоположение объекта	Сроки ввода	Максимальная мощность, МВт
		2020 гг.	
Строительство жилого комплекса "Счастье", ЖСК "Новая Адыгея"	Тахтамукайский район	2016-2018 гг.	5,0
Итого			126,7
Майкопский район			
Горно-туристический курорт "Лагонаки"	Майкопский район	1-ый этап 2019 г.	38,5
Строительство завода по производству сухих строительных смесей на гипсовой основе (реконструкция силикатного цеха на ООО "Волма-Майкоп")	Майкопский район, п. Каменноостровский	2016 г.	4,0
ЗАО "Промконтракт" Промышленный комплекс по производству блоклов из газобетона	Майкопский район, п. Каменноостровский	2017-2019гг.	4,0
Туристический комплекс "Джэнет"	Майкопский район	2018 г.	2,0
Итого			48,5
Гиагинский район			
Агро-бизнес инкубатор (учебное хозяйство)	Гиагинский район	2016 г.	1,3
Итого			1,3
Красногвардейский район			
ООО Тепличный комплекс "Велес"	Красногвардейский район	2014-2018гг.	1,2
Строительство кирпичного завода в с. Штурбино	Красногвардейский район	2017-2020гг.	2,0
Итого			3,2
город Адыгейск			
Комплексная застройка (торгово-производственные и складские помещения, тепличный комплекс, воинская часть, дорожный сервис)	г. Адыгейск	2016 - 2017 гг.	15,0
Логистический распределительный центр и пункт по переработке сельскохозяйственной продукции	г. Адыгейск, х. Псекупс	2021 г.	5,0
Логистический центр Адыгея 2	г. Адыгейск	2021 г.	0,8
Размещение мебельного цеха с производственной базой	г. Адыгейск	2020 г.	1,2
Итого			22,0
Кошехабльский район			
Создание индустриального парка (УК ОАО "Корпорация развития РА")	Кошехабльский район, пос. Дружба	2017-2021гг.	5,0
Строительство тепличного комплекса (УК ОАО "Корпорация развития РА")	Кошехабльский район	2017-2018 гг.	1,2
Итого			6,2
Теучежский район			
Создание тепличного комплекса "Агроцентр "Южный"	Теучежский район	2018 г.	1,2
Торговый комплекс и складские помещения (логистический центр)	Теучежский район, пос. Четук	2018 г.	1,0
Строительство складов и торговых комплексов (логистический центр)	Теучежский район, пос. Четук	2018 г.	7,0
Строительство торгового центра с дорожным сервисом (ООО "Бакиринтернейшнлстрой")	Теучежский район	2016-2018 гг.	2,0
Итого			11,2
Шовгеновский район			
Строительство сельскохозяйственных предприятий (ООО "Заря")	Шовгеновский район, пос. Зарево	2017 - 2020 гг.	0,600
Итого			0,600
Всего по республике Адыгея			265,5

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Большая часть прогнозируемого прироста потребления электроэнергии в максимальном варианте будет связана с реализацией инвестиционных проектов в обрабатывающих производствах и сельском хозяйстве. В рамках модернизации и расширения производства Краснодарского НПЗ «Краснодарэконефть» компании ЗАО «Антей» и ЗАО «Адамс» намерены построить НПЗ на территории Тахтамукайского района. На новом заводе предполагается выпускать топливо, соответствующее стандартам Евро-5. ООО «Корпорация «Волма» запускает в Майкопском районе новый завод по производству строительных материалов (сухих строительных смесей на гипсовой основе), ЗАО «Промконтракт» реализует проект по созданию производства блоков из газобетона. В Гиагинском районе осуществляется проект «АгробизнесИнкубатор», предусматривающий создание на территории в 57 гектаров мини-теплиц, производства по выращиванию крупного рогатого скота и овец.

Значительный прирост потребности в электроэнергии будет формироваться за счет планируемого комплексного жилищного строительства на территории Адыгеи, прежде всего в Майкопе и Тахтамукайском районе (поселок Яблоновский). Дополнительный прирост потребности в электроэнергии как в максимальном, так и в базовом вариантах будет связан с расширением и реконструкцией действующих туристско-рекреационных комплексов. Однако, в полной мере туристский потенциал Республики Адыгеи будет раскрыт после реализации крупных проектов. Это, прежде всего, создание горнолыжного курорта «Лагонаки» (за пределами 2020 года). Проекты туристско-рекреационного кластера «Ворота Лагонаки» и туристско-рекреационного парка «Джэнэт» по созданию инфраструктуры включены в ФЦП «Развитие внутреннего и въездного туризма в Российской Федерации (2011-2018 годы)».

Территориальное распределение прогнозируемого прироста потребления электроэнергии в республике характеризуется преобладанием двух муниципальных образований - Тахтамукайского района и города Майкоп, на их долю приходится около 65% прироста (рисунок 2.1). Прогнозируемая значительная величина прироста электропотребления в Тахтамукайском районе

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	9751-09-т.1.2			

определяется предполагаемой реализацией на его территории двух крупных инвестиционных проектов – строительства НПЗ и создания Яблоновского индустриального парка. Увеличение спроса на электроэнергию в Майкопе связано с предстоящим строительством жилья и объектов инфраструктуры.

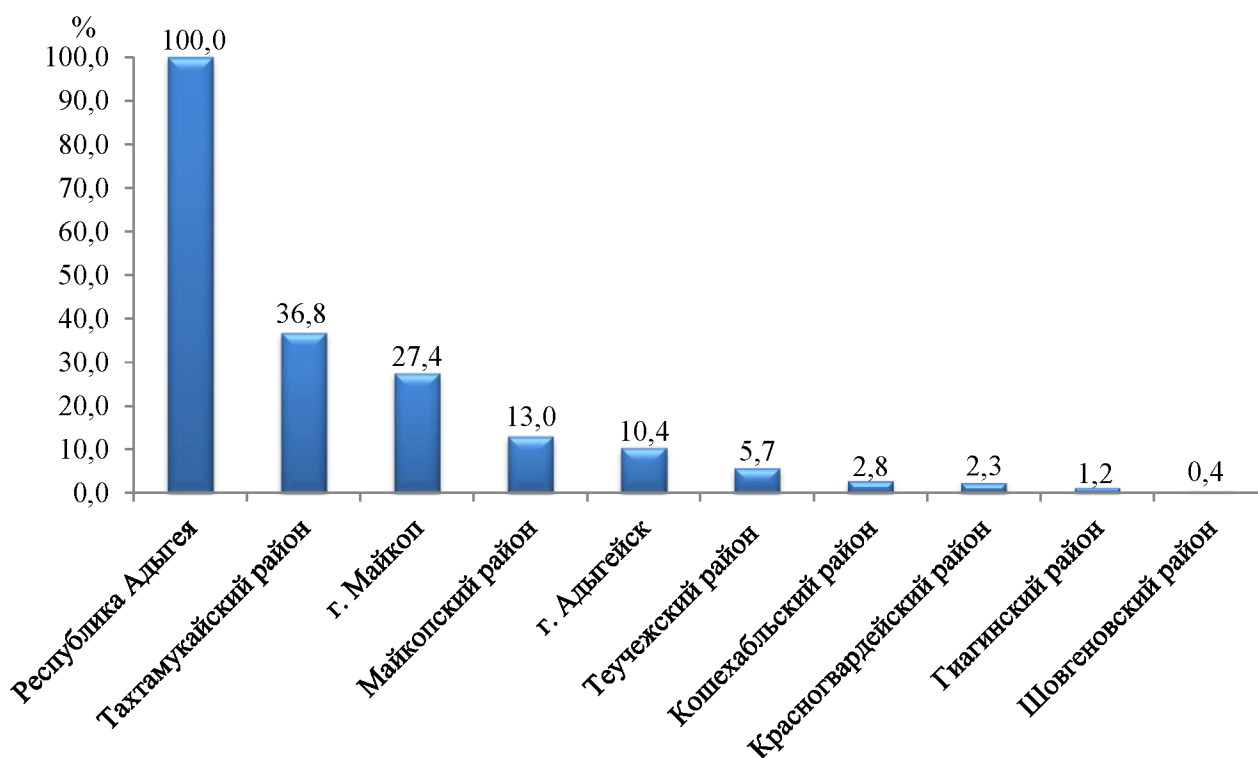


Рисунок 2.1 - Распределение прироста потребления электроэнергии по территории Республики Адыгея

Прогноз основных показателей режимов электропотребления Республики Адыгея

В 2015 году доля потребления мощности республики Адыгея в общем потреблении энергосистемы Краснодарского края и Республики Адыгея составляла 5,6%. К 2021 году этот показатель в базовом варианте электропотребления прогнозируется на уровне 6,3%.

На рисунке 2.2 представлена доля Республики Адыгея в максимальной электрической нагрузке энергосистемы Краснодарского края и Республики

Взам. инв. №								
Подп. и дата								
Инв. № подл.							9751-09-Т.1.2	
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата			

Адыгея

В 2015 году доля потребления мощности республики Адыгея в общем потреблении энергосистемы Краснодарского края и Республики Адыгея составляла 5,6%. К 2021 году этот показатель в базовом варианте электропотребления прогнозируется на уровне 6,3%.

На рисунке 2.2 представлена доля Республики Адыгея в максимальной электрической нагрузке энергосистемы Краснодарского края и Республики

Адыгея на конец рассматриваемого перспективного периода для базового варианта электропотребления.

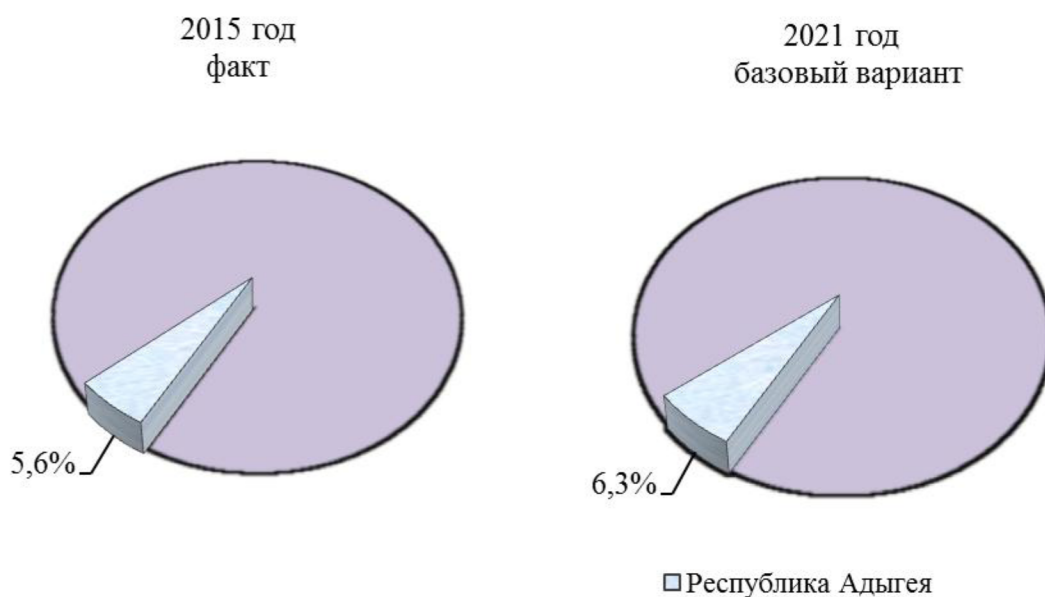


Рисунок 2.2 – Доля энергосистемы Республики Адыгея в максимальной электрической нагрузке энергосистемы Краснодарского края и Республики Адыгея

Перспективные электрические нагрузки Республики Адыгея были разработаны для двух вариантов электропотребления на основе материалов Схемы и программы развития ЕЭС России на 2016-2022 гг., Стратегии социально – экономического развития республики Адыгея до 2025 года, а так же с учетом данных о крупных потребителях и планируемых инвестиционных проектов, ТУ и заявках на технологическое присоединение к электрической сети.

В таблице 2.4 представлены основные показатели годовых режимов электропотребления энергосистемы Республики Адыгея на перспективный период для рассматриваемых в работе вариантов электропотребления.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №				
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Лист
9751-09-Т.1.2						

Таблица 2.4 – Основные показатели перспективных режимов электропотребления энергосистемы Республики Адыгея

Наименование показателя	Единицы измерения	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Базовый вариант								
Электропотребление	млн.кВт. час	1455	1463	1506	1552	1598	1646	1695
Электрическая нагрузка на максимум энергосистемы Краснодарского края и Республики Адыгея	МВт	242	257	264	272	280	289	297
Число часов использования электрической нагрузки	час/год	6012	5693	5705	5706	5707	5696	5707
Максимальный вариант								
Электропотребление	млн.кВт. час	1455	1514	1576	1645	1720	1805	1900
Электрическая нагрузка на максимум энергосистемы Краснодарского края и Республики Адыгея	МВт	242	260	273	285	298	315	335
Число часов использования электрической нагрузки	час/год	6012	5823	5773	5772	5772	5730	5672

Электрическая нагрузка Республики Адыгея в 2015 году составила 242 МВт. На перспективу в базовом варианте электропотребления ожидается рост нагрузки на 55 МВт или 22,7%, и составит 297 МВт. Среднегодовой прирост за период 2016-2021 годов прогнозируется порядка 3,5%, что является достаточно высоким показателем развития региона и объясняется интенсивным строительством жилья, объектов инфраструктуры и строительством горно-туристического комплекса «Лаго-Наки».

В максимальном варианте электропотребления в энергосистеме Республики Адыгея в период до 2021 года прогнозируется существенный прирост нагрузки. Максимальная электрическая нагрузка энергосистемы увеличится по сравнению с фактическим значением на 93 МВт (на 38,4%) и составит 335 МВт. Среднегодовые темпы прироста электрической нагрузки за период 2016-2021 годов в максимальном варианте электропотребления будут превышать аналогичный показатель базового варианта практически на 60% и ожидаются порядка 5,6 %. Высокие темпы роста электрической нагрузки связаны с интенсивным развитием региона. Основная доля прироста электрической

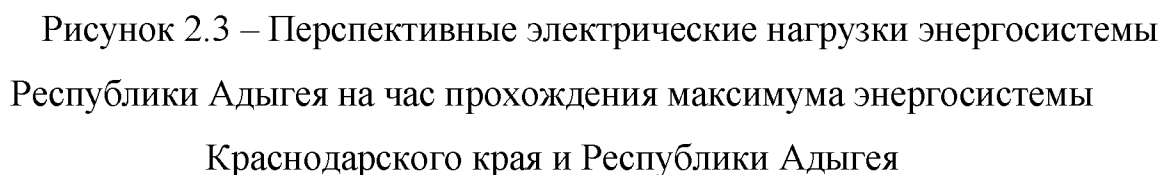
Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

9751-09-т.1.2

Лист

На рисунке 2.3 представлены электрические нагрузки энергосистемы Республики Адыгея для базового и максимального вариантов электропотребления.



Годовой режим электропотребления энергосистемы Республики Адыгея является достаточно разуплотненным и на перспективу эта тенденция сохранится. К 2021 году плотность годового графика нагрузок уменьшится по сравнению с

2015 годом и ожидается порядка 5700 часов для двух рассматриваемых вариантов электропотребления, что связано с ростом нагрузки в коммунально-бытовом секторе экономики, в том числе – туристической отрасли.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					9751-09-Т.1.2	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата			

3. Перечень планируемых к строительству и выводу из эксплуатации генерирующих мощностью не менее 5 МВт на 5-летний период с указанием оснований включения перечень для каждого объекта с учетом максимального развития когенерации. Обоснование предложений по вводу новых генерирующих мощностей (новые потребители, тепловая нагрузка, балансовая необходимость).

Прогноз развития генерирующих мощностей Республики Адыгея для базового варианта в период до 2021 года сформирован на основе материалов Схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2016-2022 годы (утверждена Приказом Минэнерго России № 147 от 01.03.2016) с учетом вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке генерирующего оборудования с высокой вероятностью реализации.

Для максимального варианта прогноз развития генерирующих мощностей Республики Адыгея учитывает:

- Постановление Кабинета Министров Республики Адыгея от 5 декабря 2013 года N 289 «О государственной программе Республики Адыгея «Энергетическая эффективность и развитие энергетики на 2014 - 2018 годы»;
- предложения администрации Республики Адыгея (письмо №17-2182 Министерства экономического развития и торговли Республики Адыгея от 29 апреля 2016 года).

В соответствии с представленными данными по электростанциям, расположенным на территории Республики Адыгея, вывод из эксплуатации устаревшего оборудования и ввод генерирующих мощностей в период до 2021 года не предусматривается.

Учитывая большой износ основных вращающихся частей гидроагрегата ГАЭ-625 на малой ГЭС ОАО «Адыгэнергострой» планируется модернизация оборудования гидроагрегата (замена вала гидротурбины и рабочего колеса с камерой) без изменения установленной мощности ГЭС.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	9751-09-т.1.2				

Необходимо отметить, что в энергосистеме Республики Адыгеи планируется строительство ветряной электростанции «Шовгеновская» (далее - ВЭС «Шовгеновская») установленной мощностью 150 МВт (75 установок) на площадке между населенными пунктами Михайлов, Зарево и Дорошенко муниципального образования «Шовгеновский район». Ввод электростанции намечен на 2018 год. При этом в суммарной установленной мощности энергосистемы данная электростанция не учитывается.

Кроме того, в Республике Адыгея предусматривается строительство ветропарков: «Ветропарк ВЭС-19» установленной мощностью 102 МВт в Кошехабльском районе и «Ветропарк ВЭС-18» - 195 МВт в Гиагинском районе (письмо №17-2182 Министерства экономического развития и торговли Республики Адыгея от 29 апреля 2016 года), ввод которых отнесен в период после 2021 года (Приложение Е).

Для электроснабжения горно-туристического курорта «Лаго-Наки», создаваемого в южной части Майкопского района Республики Адыгея и юго-восточной части Апшеронского района Краснодарского края, в качестве резервного источника питания планируется строительство ТЭС «Лаго-Наки» на газе установленной мощностью 18,7 МВт (одиннадцать установок Caterpillar G3520C по 1,7 МВт с генераторами типа SR4B), мощность которой не учитывается в балансах мощности и электрической энергии.

Необходимо отметить, что в настоящее время рассматривается вопрос о строительстве на территории Кошехабльского индустриального парка Кошехабльской ТЭЦ установленной мощностью 200 МВт. Ввод в эксплуатацию электростанции предусматривается в период после 2021 года.

В соответствии с прогнозом развития генерирующих мощностей установленная мощность электростанций Республики Адыгея для двух вариантов на период до 2021 года сохраняется на отчетном уровне 2015 года - 21,8 МВт, в том числе на ТЭС – 12 МВт и на ГЭС – 9,8 МВт.

Структура установленной мощности электростанций, расположенных на территории Республики Адыгея, представлена в таблице 3.1.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	9751-09-т.1.2	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Таблица 3.1 – Структура установленной мощности электростанций Республики Адыгея в период до 2021 года

	2015 г. факт		2017 г.		2021 г.	
	МБТ	%	МБТ	%	МБТ	%
Всего	21,8	100,0	21,8	100,0	21,8	100,0
в т.ч.: ГЭС	9,8	45,0	9,8	45,0	9,8	45,0
ТЭС	12,0	55,0	12,0	55,0	12,0	55,0

Структура установленной мощности электростанций, расположенных на территории Республики Адыгея на весь перспективный период до 2021 года сохраняется на уровне отчетного 2015 года - 55% на ТЭС и 45% на ГЭС.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
Изм.	Кол.уч	Лист
№ док.	Подп.	Дата
9751-09-Т.1.2		
Лист		

4. Оценка перспективной балансовой ситуации (по электроэнергии и мощности) на 5-летний период.

В соответствии с прогнозируемым уровнем потребности в мощности и электроэнергии, намеченным развитием генерирующих мощностей сформированы балансы мощности и электроэнергии Республики Адыгея.

Используемая в балансе мощность принимается равной установленной мощности за вычетом ограничений мощности на действующих гидроэлектростанциях.

Ограничения установленной мощности ГЭС, связанные с техническим состоянием оборудования, дополнительными требованиями по охране окружающей среды, снижением располагаемого напора ниже расчетного из-за проектной сезонной сработки водохранилища и др., составят 5,12 МВт (23,5% от суммарной установленной мощности электростанций региона).

Баланс мощности Республики Адыгея на час прохождения совмещенного с энергосистемой Краснодарского края и Республики Адыгея максимума потребления в рассматриваемый период складывается с дефицитом мощности 240,32-280,32 МВт (93,5-94,4% от спроса на мощность) в базовом варианте и 243,32-318,32 МВт (93,6-95%) - в максимальном варианте. Покрытие дефицита будет обеспечено из энергосистемы Краснодарского края и Республики Адыгея, с учетом получения из избыточных энергосистем ОЭС Юга (Ставропольского края и Ростовской области).

Балансы мощности Республики Адыгея по вариантам представлены в таблицах 4.1 и 4.2.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	9751-09-Т.1.2			

Таблица 4.1 - Баланс мощности Республики Адыгея. Базовый вариант, МВт

	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
<u>СПРОС</u>						
Совмещенная электрическая нагрузка Республики Адыгея на максимум энергосистемы Краснодарского края и Республики Адыгея	257,0	264,0	272,0	280,0	289,0	297,0
ИТОГО спрос на мощность	257,0	264,0	272,0	280,0	289,0	297,0
<u>ПОКРЫТИЕ</u>						
Установленная мощность на конец года	21,8	21,8	21,8	21,8	21,8	21,8
ГЭС	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8
ТЭС	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0
Ограничения мощности	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12
Вводы мощности после прохождения максимума	-	-	-	-	-	-
ИТОГО покрытие спроса	16,68	16,68	16,68	16,68	16,68	16,68
ИЗБЫТОК(+)/ДЕФИЦИТ(-)	-240,32	-247,32	-255,32	-263,32	-272,32	-280,32

Таблица 4.2 - Баланс мощности Республики Адыгея. Максимальный вариант, МВт

	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
<u>СПРОС</u>						
Совмещенная электрическая нагрузка Республики Адыгея на максимум энергосистемы Краснодарского края и Республики Адыгея	260,0	273,0	285,0	298,0	315,0	335,0
ИТОГО спрос на мощность	260,0	273,0	285,0	298,0	315,0	335,0
<u>ПОКРЫТИЕ</u>						
Установленная мощность на конец года	21,8	21,8	21,8	21,8	21,8	21,8
ГЭС	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8
ТЭС	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0
Ограничения мощности	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12
Вводы мощности после прохождения максимума	-	-	-	-	-	-
ИТОГО покрытие спроса	16,68	16,68	16,68	16,68	16,68	16,68
ИЗБЫТОК(+)/ДЕФИЦИТ(-)	-243,32	-256,32	-268,32	-281,32	-298,32	-318,32

Структура выработки электроэнергии на электростанциях, расположенных на территории Республики Адыгея, в период до 2021 года представлена в таблице 4.3.

Таблица 4.3 - Структура выработки электроэнергии на электростанциях Республики Адыгея в период до 2021 года

	2015 г. факт		2017 г.		2021 г.	
	млрд. кВт.ч	%	млрд. кВт.ч	%	млрд. кВт.ч	%
Всего	0,066	100,0	0,084	100,0	0,084	100,0
в т.ч.: ГЭС	0,038	57,6	0,047	56,0	0,047	56,0
ТЭС	0,028	42,4	0,037	44,0	0,037	44,0

В структуре производства электроэнергии на электростанциях, расположенных на территории Республики Адыгея, доля ТЭС к 2021 году составит 44%, ГЭС – 56%.

Производство электроэнергии на тепловых электростанциях, расположенных на территории Республики Адыгея, в период до 2021 года определено рациональной загрузкой ТЭС с учетом энергобаланса ОЭС Юга в целом.

Выработка электроэнергии на гидроэлектростанциях учтена по среднегодовым значениям.

Баланс электроэнергии Республики Адыгея, так же как и баланс мощности, складывается с дефицитом. В период 2016-2021 годов для обеспечения потребности в электроэнергии необходимое получение электроэнергии оценивается 1,379-1,611 млрд. кВт.ч (94,3-95% от электропотребления) в базовом варианте и 1,430-1,816 млрд. кВт.ч (94,5-95,6%) в максимальном варианте. Покрытие дефицита обеспечивается за счет получения электроэнергии из энергосистемы Краснодарского края и Республики Адыгея и из избыточных энергосистем ОЭС Юга.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	9751-09-т.1.2		Лист
Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						

Годовая загрузка тепловых электростанций Республики Адыгея характеризуется числом часов использования установленной мощности, которое в период 2016-2021 годов оценивается 3080 часов/год.

Балансы электроэнергии Республики Адыгея представлены в таблицах 4.4 и 4.5.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата	9751-09-Т.1.2				

Таблица 4.4 – Баланс электроэнергии Республики Адыгея. Базовый вариант

Наименование	Единицы измерения	ПРОГНОЗ					
		2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Электропотребление	млрд. кВт.ч	1,463	1,506	1,552	1,598	1,646	1,695
Потребность	млрд. кВт.ч	1,463	1,506	1,552	1,598	1,646	1,695
Производство электроэнергии - всего	млрд. кВт.ч	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
ГЭС	млрд. кВт.ч	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
ТЭС	млрд. кВт.ч	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
Дефицит (-), Избыток (+)	млрд. кВт.ч	-1,379	-1,422	-1,468	-1,514	-1,562	-1,611
Получение (+)/ передача (-) электроэнергии (сальдо)	млрд. кВт.ч	1,379	1,422	1,468	1,514	1,562	1,611
Установленная мощность- всего	МВт	21,8	21,8	21,8	21,8	21,8	21,8
ГЭС	МВт	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8
ТЭС	МВт	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0
Число часов использования установленной мощности	час/год						
ТЭС	час/год	3083	3083	3083	3083	3083	3083

Таблица 4.5 – Баланс электроэнергии Республики Адыгея. Максимальный вариант

Наименование	Единицы измерения	ПРОГНОЗ					
		2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Электропотребление	млрд. кВт.ч	1,514	1,576	1,645	1,720	1,805	1,900
Потребность	млрд. кВт.ч	1,514	1,576	1,645	1,720	1,805	1,900
Производство электроэнергии - всего	млрд. кВт.ч	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
ГЭС	млрд. кВт.ч	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
ТЭС	млрд. кВт.ч	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
Дефицит (-), Избыток (+)	млрд. кВт.ч	-1,430	-1,492	-1,561	-1,636	-1,721	-1,816
Получение (+)/ передача (-) электроэнергии (сальдо)	млрд. кВт.ч	1,430	1,492	1,561	1,636	1,721	1,816
Установленная мощность- всего	МВт	21,8	21,8	21,8	21,8	21,8	21,8
ГЭС	МВт	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8
ТЭС	МВт	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0
Число часов использования установленной мощности	час/год						
ТЭС	час/год	3083	3083	3083	3083	3083	3083

Цель расчетов – проверка достаточности пропускной способности существующих и намечаемых электрических сетей, выбор их параметров и определение условий обеспечения необходимых уровней напряжения в послеаварийных режимах.

При формировании расчётных моделей учитывалось появление новых потребителей: крупных инвестиционных проектов, ряда мелких инвестиционных проектов, а также прочих перспективных потребителей Краснодарского края и Республики Адыгея.

Расчетная модель сформирована с учетом необходимых объемов строительства и тех. перевооружения центров питания, определяемых с учетом прогнозируемого роста электропотребления, а также с учетом мероприятий, предусмотренных инвестиционными программами ПАО «ФСК ЕЭС» и ПАО «Кубаньэнерго», «Схемой и программой развития Единой энергетической системой России на период 2016 – 2022 гг.», «Комплексной программой развития электрических сетей напряжением 35 кВ и выше на территории Краснодарского края и Республики Адыгея на 2014-2019 годы с перспективой до 2024 года», «Схемой и программой перспективного развития электроэнергетики Краснодарского края на период до 2020 года».

Как было определено в Главе 2, среднегодовой прирост электропотребления для базового варианта к концу прогнозного периода составляет 3%, а для максимального варианта 4,6%, при этом разница в электропотреблении по Республике Адыгея на 2021 год между максимальным и базовым вариантами составляет 205 млн. кВт*ч, а разница в максимумах нагрузки по Республике Адыгея на 2021 год между максимальным и базовым вариантами составляет 38 МВт.

В связи тем, что прогноз электропотребления и максимумов нагрузки по базовому варианту незначительно отличается от максимального, расчеты электрических режимов выполнялись только для максимального варианта.

Расчеты режимов работы сети 35-110 кВ и выше выполнялись исходя из следующих основных условий:

- расчетные реактивные нагрузки на шинах подстанций 110 кВ принимались на основе анализа отчетных данных;
- величины межсистемных перетоков мощности увязаны с балансом мощности ОЭС Юга и расчетами по основной сети ОЭС Юга и Кубанской энергосистемы с учётом параллельной работы с энергосистемой Грузии;

Выполнены расчёты и проанализированы результаты расчетов режимов работы сети 35 – 110 кВ и выше на территории Республики Адыгея нормального и послеаварийных режимов (рассмотрено аварийное отключение одного элемента сети) для зимних максимальных и минимальных нагрузок рабочего дня, летних максимальных нагрузок рабочего дня и летних минимальных нагрузок выходного дня. Рассмотрены наиболее тяжелые аварийные режимы, при которых возникает наибольшая опасность появления проблем электроснабжения потребителей и возникновения аварийных ситуаций.

Токовая загрузка элементов электрической сети 35 – 110 кВ и выше на территории Республики Адыгея для полной и послеаварийной схем представлена в таблицах 5.1 – 5.4.

Результаты расчетов режимов работы электрической сети 35 -110 кВ и выше на территории Республики Адыгея для зимних и летних максимальных нагрузок рабочего дня представлены в Приложениях А, Б.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата	9751-09-Т.1.2				

Таблица 5.1 - Токовая загрузка элементов электрической сети Адыгейских электрических сетей для полной и послеаварийной схем зимних максимальных нагрузок 2021 года.

	Сечение ЛЭП мм2 / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Зимний максимум, t=+10°C	Ограничи- вающий элемент	1. Нормальный режим		2. Откл. ВЛ 110 кВ Центральная – Белореч- ая-тяговая		3. Откл. ВЛ 110 кВ Белореч-ая- тяговая – Шовгеновская		4. Откл ВЛ 110 кВ Белореч-ая ГЭС - ДМ-8		5. Откл. ВЛ 110 кВ Тверская – Комсом-ая		6. Откл. ВЛ 110 кВ Тверская - Куринская		7. Откл. ВЛ 110 кВ Тверская - Кабардинская		8. Откл.ние 1 цепи ВЛ 110 кВ Центр-ая - Тверская		9. Откл. ВЛ 110 кВ Черемушки - Приоритетная	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
ВЛ 110 кВ Белореченская - Шовгеновская	150	517,5	320	149	47	165	52	0	0	146	46	146	46	145	45	145	45	147	46	148	46
ВЛ 110 кВ Белореченская - Центральная	150	517,5	-	179	35	0	0	200	39	179	35	179	35	180	35	180	35	179	35	182	35
ВЛ 110 кВ БелГЭС - ДМ-8	150	517,5	-	91	18	92	18	88	17	0	0	15	3	102	20	102	20	85	16	93	18
ВЛ 110 кВ Тверская - Комсомольская	150	517,5	422	106	25	107	25	103	24	15	4	0	0	116	27	117	28	100	24	107	25
ВЛ 110 кВ Тверская - Куринская	150	517,5	390	215	55	217	56	213	55	221	57	222	57	0	0	284	73	209	54	213	55
ВЛ 110 кВ Тверская - Кабардинская	150	517,5	390	231	59	232	59	229	59	237	61	238	61	292	75	0	0	225	58	229	59
ВЛ 110 кВ Тверская - Центральная (1 цепь)	150	517,5	422	147	35	149	35	136	32	124	29	120	28	108	26	106	25	0	0	139	33
ВЛ 110 кВ Центральная - Апшеронск	150	517,5	-	189	37	193	37	185	36	182	35	181	35	174	34	173	33	214	41	176	34
ВЛ 110 кВ Тульская - Черемушки	150	517,5	-	143	28	140	27	144	28	142	27	142	27	140	27	140	27	145	28	157	30
ВЛ 35 кВ МайГЭС - Черемушки	150	517,5	-	60	12	69	13	60	12	60	12	61	12	59	11	58	11	59	11	205	40
ВЛ 110 кВ Тверская - Центральная (2 цепь)	150	517,5	422	147	35	149	35	136	32	124	29	120	28	108	26	106	25	224	53	139	33
ВЛ 110 кВ Северная - Паровая	150	517,5	-	106	20	134	26	106	20	108	21	109	21	102	20	101	20	104	20	73	14
ВЛ 110 кВ Приоритетная - Паровая	150	517,5	-	115	22	142	27	114	22	117	23	117	23	110	21	110	21	113	22	64	12
ВЛ 110 кВ Самурская - Лаго-Наки	150	517,5	-	117	23	123	24	116	22	119	23	119	23	120	23	120	23	116	22	102	20
ВЛ 110 кВ Белореченская ГЭС - Мартанская	150	517,5	-	112	22	112	22	109	21	34	7	22	4	123	24	123	24	108	21	108	21
ВЛ 110 кВ Афипская - НПЗ Антей	150	517,5	-	173	33	174	34	174	34	201	39	206	40	169	33	169	33	175	34	175	34
ВЛ 110 кВ Тульская - Хаджох	150	517,5	-	98	19	95	18	99	19	97	19	97	19	95	18	95	18	99	19	112	22
ВЛ 110 кВ Белореченская тяга - Очист сооружения	150	517,5	320	97	30	132	41	96	30	97	30	97	30	97	30	96	30	97	30	97	30
ВЛ 110 кВ Центральная - Очист сооружения	150	517,5	-	150	29	230	44	145	28	159	31	161	31	154	30	154	30	153	30	273	53
ВЛ 110 кВ Черемушки - Приоритетная	150	517,5	-	188	36	220	43	188	36	190	37	190	37	183	35	182	35	186	36	0	0
ВЛ 110 кВ НПЗ Антей - Шенджий	150	517,5	-	43	8	43	8	41	8	57	11	61	12	41	8	41	8	43	8	43	8
ВЛ 110 кВ Самурская - Апшеронская	150	517,5	-	108	21	108	21	108	21	108	21	108	21	108	21	108	21	108	21	108	21
ВЛ 110 кВ Октябрьская - Адыгейская	150	517,5	-	354	68	354	68	354	68	354	68	354	68	354	68	354	68	354	68	354	68

Взам.инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Таблица 5.2 - Токовая загрузка элементов электрической сети Адыгейских электрических сетей для полной и послеаварийной схем зимних минимальных нагрузок 2021 года.

	Сечение ЛЭП мм2 / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Зимний минимум, t=+10°C	Ограничи- вающий элемент	1. Нормальный режим		2. Откл. ВЛ 110 кВ Центральная – Белореч- ая-тяговая		3. Откл. ВЛ 110 кВ Белореч-ая- тяговая – Шовгеновская		4. Откл ВЛ 110 кВ Белореч-ая ГЭС - ДМ-8		5. Откл. ВЛ 110 кВ Тверская – Комсом-ая		6. Откл. ВЛ 110 кВ Тверская - Куринская		7. Откл. ВЛ 110 кВ Тверская - Кабардинская		8. Откл.ние 1 цепи ВЛ 110 кВ Центр-ая - Тверская		9. Откл. ВЛ 110 кВ Черемушки - Приоритетная	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
ВЛ 110 кВ Белореченская - Шовгеновская	150	517,5	320	92	29	109	34	0	0	91	28	91	28	90	28	90	28	91	28	91	28
ВЛ 110 кВ Белореченская - Центральная	150	517,5	-	61	12	0	0	128	25	60	12	60	12	63	12	63	12	63	12	62	12
ВЛ 110 кВ БелГЭС - ДМ-8	150	517,5	-	73	14	72	14	71	14	0	0	11	2	73	14	73	14	76	15	73	14
ВЛ 110 кВ Тверская - Комсомольская	150	517,5	422	82	19	81	19	80	19	10	2	0	0	82	19	82	19	85	20	82	19
ВЛ 110 кВ Тверская - Куринская	150	517,5	390	94	24	94	24	92	24	90	23	90	23	0	0	113	29	85	22	91	23
ВЛ 110 кВ Тверская - Кабардинская	150	517,5	390	106	27	107	27	105	27	103	26	104	27	123	32	0	0	98	25	104	27
ВЛ 110 кВ Тверская - Центральная (1 цепь)	150	517,5	422	178	42	180	43	175	41	189	45	188	45	161	38	158	37	0	0	173	41
ВЛ 110 кВ Центральная - Апшеронск	150	517,5	-	137	26	139	27	134	26	137	26	137	26	130	25	129	25	166	32	129	25
ВЛ 110 кВ Тульская - Черемушки	150	517,5	-	101	20	100	19	103	20	102	20	102	20	100	19	100	19	103	20	110	21
ВЛ 35 кВ МайГЭС - Черемушки	150	517,5	-	50	10	54	10	50	10	50	10	50	10	50	10	50	10	49	9	138	27
ВЛ 110 кВ Тверская - Центральная (2 цепь)	150	517,5	422	178	42	180	43	175	41	189	45	188	45	161	38	158	37	267	63	173	41
ВЛ 110 кВ Северная - Паровая	150	517,5	-	73	14	83	16	73	14	74	14	74	14	71	14	71	14	71	14	45	9
ВЛ 110 кВ Приоритетная - Паровая	150	517,5	-	79	15	89	17	78	15	80	15	80	15	77	15	77	15	77	15	41	8
ВЛ 110 кВ Самурская - Лаго-Наки	150	517,5	-	71	14	72	14	69	13	71	14	71	14	72	14	72	14	69	13	62	12
ВЛ 110 кВ Белореченская ГЭС - Мартанская	150	517,5	-	88	17	89	17	86	17	45	9	38	7	91	18	91	18	88	17	87	17
ВЛ 110 кВ Афипская - НПЗ Антей	150	517,5	-	127	25	127	25	127	25	125	24	128	25	124	24	124	24	129	25	128	25
ВЛ 110 кВ Тульская - Хаджох	150	517,5	-	68	13	66	13	69	13	68	13	68	13	66	13	66	13	69	13	76	15
ВЛ 110 кВ Белореченская тяга - Очист сооружения	150	517,5	320	60	19	66	21	61	19	61	19	61	19	60	19	60	19	60	19	61	19
ВЛ 110 кВ Центральная - Очист сооружения	150	517,5	-	86	17	98	19	80	15	91	18	92	18	87	17	87	17	87	17	157	30
ВЛ 110 кВ Черемушки - Приоритетная	150	517,5	-	112	22	125	24	112	22	113	22	113	22	110	21	110	21	110	21	0	0
ВЛ 110 кВ НПЗ Антей - Шенджий	150	517,5	-	48	9	48	9	47	9	31	6	33	6	46	9	46	9	50	10	48	9
ВЛ 110 кВ Самурская - Апшеронская	150	517,5	-	108	21	108	21	108	21	108	21	108	21	108	21	108	21	108	21	108	21
ВЛ 110 кВ Октябрьская - Адыгейская	150	517,5	-	354	68	354	68	354	68	354	68	354	68	354	68	354	68	354	68	354	68

Изм. № подл.

Подпись и дата

Взам. инв. №

Таблица 5.2 - Токовая нагрузка элементов электрической сети Адыгейских электрических сетей для полной и послеаварийной схем зимних минимальных нагрузок 2021 года (продолжение).

	Сечение ЛЭП мм2 / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Зимний минимум, t=+10°C	Ограничивающий элемент	10. Откл. ВЛ 110 кВ Приоритетная - Паровая		11. Откл. ВЛ 110 кВ Белореч- ая ГЭС - Мартанская		12. Откл. ВЛ 110 кВ Самурская - Лаго-Наки		13. Откл. ВЛ 110 кВ Центр-ая - Апшеронск		14. Откл. ВЛ 110 кВ Черемушки - Тульская		15. Откл. ВЛ 110 кВ Афипская - НПЗ Антей	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
ВЛ 110 кВ Белореченская - Шовгеновская	150	517,5	320	91	28	89	28	90	28	91	28	94	29	92	29
ВЛ 110 кВ Белореченская - Центральная	150	517,5	-	62	12	60	12	61	12	62	12	59	11	61	12
ВЛ 110 кВ БелГЭС - ДМ-8	150	517,5	-	73	14	40	8	74	14	73	14	73	14	71	14
ВЛ 110 кВ Тверская - Комсомольская	150	517,5	422	82	19	35	8	83	20	82	19	81	19	82	19
ВЛ 110 кВ Тверская - Куринская	150	517,5	390	92	24	94	24	94	24	89	23	89	23	92	24
ВЛ 110 кВ Тверская - Кабардинская	150	517,5	390	105	27	107	27	107	27	102	26	102	26	105	27
ВЛ 110 кВ Тверская - Центральная (1 цепь)	150	517,5	422	175	41	180	43	175	41	218	52	183	43	181	43
ВЛ 110 кВ Центральная - Апшеронск	150	517,5	-	132	26	134	26	99	19	0	0	214	41	138	27
ВЛ 110 кВ Тульская - Черемушки	150	517,5	-	107	21	101	20	177	34	120	23	0	0	102	20
ВЛ 35 кВ МайГЭС - Черемушки	150	517,5	-	107	21	50	10	47	9	49	9	55	11	50	10
ВЛ 110 кВ Тверская - Центральная (2 цепь)	150	517,5	422	175	41	180	43	175	41	218	52	183	43	181	43
ВЛ 110 кВ Северная - Паровая	150	517,5	-	6	1	70	14	57	11	68	13	97	19	74	14
ВЛ 110 кВ Приоритетная - Паровая	150	517,5	-	0	0	76	15	62	12	73	14	102	20	80	15
ВЛ 110 кВ Самурская - Лаго-Наки	150	517,5	-	64	12	72	14	0	0	55	11	186	36	70	14
ВЛ 110 кВ Белореченская ГЭС - Мартанская	150	517,5	-	87	17	0	0	89	17	87	17	87	17	96	19
ВЛ 110 кВ Афипская - НПЗ Антей	150	517,5	-	128	25	147	28	127	25	128	25	128	25	0	0
ВЛ 110 кВ Тульская - Хаджох	150	517,5	-	73	14	67	13	140	27	86	17	33	6	68	13
ВЛ 110 кВ Белореченская тяга - Очист сооружения	150	517,5	320	60	19	60	19	60	19	60	19	61	19	60	19
ВЛ 110 кВ Центральная - Очист сооружения	150	517,5	-	138	27	83	16	103	20	91	18	66	13	86	17
ВЛ 110 кВ Черемушки - Приоритетная	150	517,5	-	40	8	110	21	97	19	107	21	135	26	113	22
ВЛ 110 кВ НПЗ Антей - Шенджий	150	517,5	-	48	9	52	10	48	9	48	9	48	9	99	19
ВЛ 110 кВ Самурская - Апшеронская	150	517,5	-	108	21	108	21	108	21	108	21	108	21	108	21
ВЛ 110 кВ Октябрьская - Адыгейская	150	517,5	-	354	68	354	68	354	68	354	68	354	68	354	68

Взам.инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Таблица 5.3 - Токовая загрузка элементов электрической сети Адыгейских электрических сетей для полной и послеаварийной схем, а так же основных ремонтных схем летних максимальных нагрузок 2021 года.

	Сечение ЛЭП мм2 / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Летний максимум, t=+35°C	Ограничи вающий элемент	1. Нормальный режим		2. Откл. ВЛ 110 кВ Центральная – Белореч-ая- тяговая		3. Откл. ВЛ 110 кВ Белореч-ая- тяговая – Шовгеновская		4. Откл. ВЛ 110 кВ Белореч-ая ГЭС - ДМ-8		5. Откл. ВЛ 110 кВ Тверская – Комсомольская		6. Откл. ВЛ 110 кВ Тверская - Куринская		7. Откл. ВЛ 110 кВ Тверская – Кабардинская	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
ВЛ 110 кВ Белореченская - Шовгеновская	150	396	320	141	44	176	55	0	0	139	43	139	43	139	43	139	43
ВЛ 110 кВ Белореченская - Центральная	150	396	-	194	49	0	0	267	67	194	49	194	49	196	49	196	49
ВЛ 110 кВ БелГЭС - ДМ-8	150	396	-	104	26	106	27	101	26	0	0	13	3	105	27	105	27
ВЛ 110 кВ Тверская - Комсомольская	150	396	422	116	29	118	30	112	28	13	3	0	0	117	30	117	30
ВЛ 110 кВ Тверская - Куринская	150	396	390	120	31	122	31	117	30	121	31	121	31	0	0	151	39
ВЛ 110 кВ Тверская - Кабардинская	150	396	390	133	34	135	35	130	33	134	34	134	34	160	41	0	0
ВЛ 110 кВ Тверская - Центральная (1 цепь)	150	396	422	87	22	89	22	75	19	61	15	58	15	78	20	78	20
ВЛ 110 кВ Центральная - Апшеронск	150	396	-	165	42	170	43	160	40	160	40	159	40	157	40	156	39
ВЛ 110 кВ Тульская - Черемушки	150	396	-	122	31	118	30	124	31	122	31	122	31	120	30	120	30
ВЛ 35 кВ МайГЭС - Черемушки	150	396	-	72	18	80	20	72	18	73	18	73	18	71	18	71	18
ВЛ 110 кВ Тверская - Центральная (2 цепь)	150	396	422	87	22	89	22	75	19	61	15	58	15	78	20	78	20
ВЛ 110 кВ Северная - Паровая	150	396	-	137	35	189	48	137	35	140	35	140	35	134	34	134	34
ВЛ 110 кВ Приоритетная - Паровая	150	396	-	145	37	196	49	145	37	148	37	148	37	142	36	142	36
ВЛ 110 кВ Самурская - Лаго-Наки	150	396	-	132	33	138	35	131	33	134	34	134	34	134	34	134	34
ВЛ 110 кВ Белореченская ГЭС - Мартанская	150	396	-	87	22	87	22	84	21	79	20	83	21	92	23	93	23
ВЛ 110 кВ Афипская - НПЗ Антей	150	396	-	240	61	239	60	241	61	262	66	267	67	237	60	237	60
ВЛ 110 кВ Тульская - Хаджох	150	396	-	79	20	74	19	80	20	78	20	78	20	77	19	76	19
ВЛ 110 кВ Белореченская тяга - Очист сооружения	150	396	320	119	37	107	33	120	38	120	38	119	37	119	37	119	37
ВЛ 110 кВ Центральная - Очист сооружения	150	396	-	197	50	285	72	190	48	204	52	205	52	199	50	199	50
ВЛ 110 кВ Черемушки - Приоритетная	150	396	-	216	55	257	65	215	54	217	55	217	55	214	54	214	54
ВЛ 110 кВ НПЗ Антей - Шенджий	150	396	-	91	23	91	23	92	23	113	29	118	30	89	22	89	22
ВЛ 110 кВ Самурская - Апшеронская	150	396	-	108	27	108	27	108	27	108	27	108	27	108	27	108	27
ВЛ 110 кВ Октябрьская - Адыгейская	150	517,5	-	354	89	354	89	354	89	354	89	354	89	354	89	354	89

Взам.инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Таблица 5.3 - Токовая загрузка элементов электрической сети Адыгейских электрических сетей для полной и послеаварийной схем, а так же основных ремонтных схем летних максимальных нагрузок 2021 года (продолжение).

	Сечение ЛЭП мм2 / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Летний максимум, t=+35°C	Ограничи вающий элемент	8. Откл. ВЛ 110 кВ Центральная - Тверская		9. Откл. ВЛ 110 кВ Черемушки - Приоритетная		10. Откл. ВЛ 110 кВ Приоритетная - Паровая		11. Откл. ВЛ 110 кВ Белореченская ГЭС - Мартанская		12. Откл. ВЛ 110 кВ Самурская - Лаго-Наки		13. Откл. ВЛ 110 кВ Центральная - Апшеронск		14. Откл. ВЛ 110 кВ Черемушки - Тульская	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
ВЛ 110 кВ Белореченская - Шовгеновская	150	396	320	140	44	141	44	141	44	139	43	140	44	140	44	144	45
ВЛ 110 кВ Белореченская - Центральная	150	396	-	194	49	198	50	197	50	195	49	196	49	195	49	192	48
ВЛ 110 кВ БелГЭС - ДМ-8	150	396	-	101	26	107	27	107	27	59	15	106	27	103	26	104	26
ВЛ 110 кВ Тверская - Комсомольская	150	396	422	113	29	119	30	118	30	64	16	118	30	114	29	115	29
ВЛ 110 кВ Тверская - Куринская	150	396	390	118	30	116	30	116	30	124	32	122	31	114	29	113	29
ВЛ 110 кВ Тверская - Кабардинская	150	396	390	131	34	130	33	130	33	137	35	135	35	128	33	126	32
ВЛ 110 кВ Тверская - Центральная (1 цепь)	150	396	422	0	0	83	21	85	21	71	18	79	20	139	35	95	24
ВЛ 110 кВ Центральная - Апшеронск	150	396	-	177	45	151	38	156	39	159	40	82	21	0	0	262	66
ВЛ 110 кВ Тульская - Черемушки	150	396	-	123	31	138	35	132	33	121	31	285	72	145	37	0	0
ВЛ 35 кВ МайГЭС - Черемушки	150	396	-	72	18	246	62	187	47	71	18	65	16	71	18	78	20
ВЛ 110 кВ Тверская - Центральная (2 цепь)	150	396	422	133	34	83	21	85	21	71	18	79	20	139	35	95	24
ВЛ 110 кВ Северная - Паровая	150	396	-	137	35	79	20	9	2	135	34	107	27	132	33	163	41
ВЛ 110 кВ Приоритетная - Паровая	150	396	-	145	37	70	18	0	0	143	36	115	29	140	35	171	43
ВЛ 110 кВ Самурская - Лаго-Наки	150	396	-	132	33	114	29	121	31	133	34	0	0	113	29	289	73
ВЛ 110 кВ Белореченская ГЭС - Мартанская	150	396	-	85	21	83	21	84	21	0	0	88	22	84	21	84	21
ВЛ 110 кВ Афипская - НПЗ Антей	150	396	-	240	61	242	61	241	61	283	71	239	60	241	61	241	61
ВЛ 110 кВ Тульская - Хаджох	150	396	-	79	20	94	24	88	22	78	20	232	59	100	25	46	12
ВЛ 110 кВ Белореченская тяга - Очист сооружения	150	396	320	119	37	120	38	120	38	119	37	119	37	119	37	120	38
ВЛ 110 кВ Центральная - Очист сооружения	150	396	-	198	50	347	88	300	76	195	49	233	59	204	52	168	42
ВЛ 110 кВ Черемушки - Приоритетная	150	396	-	215	54	0	0	82	21	213	54	175	44	209	53	246	62
ВЛ 110 кВ НПЗ Антей - Шенджий	150	396	-	92	23	93	23	92	23	132	33	91	23	92	23	92	23
ВЛ 110 кВ Самурская - Апшеронская	150	396	-	108	27	108	27	108	27	108	27	108	27	108	27	108	27
ВЛ 110 кВ Октябрьская - Адыгейская	150	517,5	-	354	89	354	89	354	89	354	89	354	89	354	89	354	89

Взам.инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Таблица 5.3 - Токовая загрузка элементов электрической сети Адыгейских электрических сетей для полной и послеаварийной схем, а так же основных ремонтных схем летних максимальных нагрузок 2021 года (продолжение).

	Сечение ЛЭП мм2 / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Летний максимум, t=+35°С	Ограничи вающий элемент	15. Откл. ВЛ 110 кВ Афипская - НПЗ Антей		16. Откл. ВЛ 110 кВ Центральная – Белореч-ая при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ Белореч-ая тяга – Очистн. сооружения		17. Откл. ВЛ 110 кВ Белореч- ая тяга - Шовгеновская при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ Белореч- ая тяга – Очистн. сооружения		18. Откл. ВЛ 110 кВ Белореч-ая тяга - Шовгеновская при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ Центр- ая – Очистн. сооружения		19. Откл. 1 цепи ВЛ 110 кВ Центр-ая - Тверская при выведенной в ремонт 2 цепи ВЛ 110 кВ Центральная - Тверская		20. Откл. 1 цепи ВЛ 110 кВ Центр-ая - Тверская при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ Центр-ая - Апшеронская		21. Откл. ВЛ 110 кВ Хаджох - Даховская при выводе в ремонт ВЛ 110 кВ Хаджох - Тульская	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
ВЛ 110 кВ Белореченская - Шовгеновская	150	396	320	143	45	160	50	0	0	0	0	137	43	138	43	142	44
ВЛ 110 кВ Белореченская - Центральная	150	396	-	194	49	0	0	143	36	355	90	194	49	195	49	194	49
ВЛ 110 кВ БелГЭС - ДМ-8	150	396	-	124	31	105	27	103	26	104	26	91	23	98	25	104	26
ВЛ 110 кВ Тверская - Комсомольская	150	396	422	136	34	116	29	115	29	116	29	102	26	109	28	116	29
ВЛ 110 кВ Тверская - Куринская	150	396	390	117	30	123	32	118	30	118	30	114	29	109	28	117	30
ВЛ 110 кВ Тверская - Кабардинская	150	396	390	130	33	136	35	131	34	132	34	127	33	122	31	130	33
ВЛ 110 кВ Тверская - Центральная (1 цепь)	150	396	422	93	23	85	21	77	19	81	20	0	0	0	0	90	23
ВЛ 110 кВ Центральная - Апшеронск	150	396	-	168	42	170	43	164	41	170	43	217	55	0	0	199	50
ВЛ 110 кВ Тульская - Черемушки	150	396	-	123	31	117	30	120	30	115	29	124	31	149	38	78	20
ВЛ 35 кВ МайГЭС - Черемушки	150	396	-	73	18	81	20	81	20	95	24	71	18	70	18	74	19
ВЛ 110 кВ Тверская - Центральная (2 цепь)	150	396	422	93	23	85	21	77	19	81	20	0	0	227	57	90	23
ВЛ 110 кВ Северная - Паровая	150	396	-	139	35	179	45	175	44	230	58	136	34	130	33	146	37
ВЛ 110 кВ Приоритетная - Паровая	150	396	-	147	37	187	47	183	46	238	60	144	36	138	35	154	39
ВЛ 110 кВ Самурская - Лаго-Наки	150	396	-	132	33	137	35	135	34	142	36	131	33	109	28	188	47
ВЛ 110 кВ Белореченская ГЭС - Мартанская	150	396	-	127	32	87	22	84	21	84	21	81	20	81	20	86	22
ВЛ 110 кВ Афипская - НПЗ Антей	150	396	-	0	0	240	61	241	61	241	61	242	61	243	61	240	61
ВЛ 110 кВ Тульская - Хаджох	150	396	-	79	20	74	19	76	19	71	18	80	20	104	26	0	0
ВЛ 110 кВ Белореченская тяга - Очист сооружения	150	396	320	119	37	0	0	0	0	207	65	119	37	119	37	119	37
ВЛ 110 кВ Центральная - Очист сооружения	150	396	-	198	50	278	70	267	67	0	0	202	51	207	52	186	47
ВЛ 110 кВ Черемушки - Приоритетная	150	396	-	217	55	254	64	250	63	303	77	213	54	208	53	227	57
ВЛ 110 кВ НПЗ Антей - Шенджий	150	396	-	158	40	91	23	92	23	92	23	93	23	94	24	92	23
ВЛ 110 кВ Самурская - Апшеронская	150	396	-	108	27	108	27	108	27	108	27	108	27	108	27	108	27
ВЛ 110 кВ Октябрьская - Адыгейская	150	517,5	-	354	89	354	89	354	89	354	89	354	89	354	89	354	89

Изм. № подл.

Подпись и дата

Взам. инв. №

Таблица 5.4 - Токовая загрузка элементов электрической сети Адыгейских электрических сетей для полной и послеаварийной схем, а так же основных ремонтных схем летних минимальных нагрузок 2021 года.

	Сечение ЛЭП мм2 / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Летний минимум, t=+35°C	Ограничи вающий элемент	1. Нормальный режим		2. Откл. ВЛ 110 кВ Центральная – Белореч-ая- тяговая		3. Откл. ВЛ 110 кВ Белореч-ая- тяговая – Шовгеновская		4. Откл. ВЛ 110 кВ Белореч-ая ГЭС - ДМ-8		5. Откл. ВЛ 110 кВ Тверская – Комсомольская		6. Откл. ВЛ 110 кВ Тверская - Куринская		7. Откл. ВЛ 110 кВ Тверская – Кабардинская	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
ВЛ 110 кВ Белореченская - Шовгеновская	150	396	320	83	26	91	28	0	0	83	26	82	26	83	26	83	26
ВЛ 110 кВ Белореченская - Центральная	150	396	-	80	20	0	0	97	24	77	19	77	19	80	20	80	20
ВЛ 110 кВ БелГЭС - ДМ-8	150	396	-	112	28	110	28	110	28	0	0	8	2	110	28	110	28
ВЛ 110 кВ Тверская - Комсомольская	150	396	422	117	30	116	29	116	29	7	2	0	0	116	29	116	29
ВЛ 110 кВ Тверская - Куринская	150	396	390	42	11	43	11	43	11	31	8	31	8	0	0	48	12
ВЛ 110 кВ Тверская - Кабардинская	150	396	390	51	13	51	13	51	13	41	11	41	11	56	14	0	0
ВЛ 110 кВ Тверская - Центральная (1 цепь)	150	396	422	158	40	161	41	159	40	181	46	182	46	149	38	148	37
ВЛ 110 кВ Центральная - Апшеронск	150	396	-	106	27	108	27	105	27	111	28	111	28	103	26	103	26
ВЛ 110 кВ Тульская - Черемушки	150	396	-	68	17	67	17	69	17	69	17	68	17	67	17	67	17
ВЛ 35 кВ МайГЭС - Черемушки	150	396	-	23	6	23	6	22	6	27	7	27	7	21	5	21	5
ВЛ 110 кВ Тверская - Центральная (2 цепь)	150	396	422	158	40	161	41	159	40	181	46	182	46	149	38	148	37
ВЛ 110 кВ Северная - Паровая	150	396	-	65	16	78	20	65	16	66	17	66	17	64	16	64	16
ВЛ 110 кВ Приоритетная - Паровая	150	396	-	68	17	82	21	68	17	69	17	70	18	67	17	67	17
ВЛ 110 кВ Самурская - Лаго-Наки	150	396	-	51	13	52	13	50	13	51	13	51	13	51	13	51	13
ВЛ 110 кВ Белореченская ГЭС - Мартанская	150	396	-	73	18	73	18	72	18	95	24	95	24	75	19	75	19
ВЛ 110 кВ Афипская - НПЗ Антей	150	396	-	69	17	69	17	70	18	69	17	71	18	68	17	68	17
ВЛ 110 кВ Тульская - Хаджох	150	396	-	41	10	41	10	42	11	42	11	42	11	41	10	41	10
ВЛ 110 кВ Белореченская тяга - Очист сооружения	150	396	320	49	15	65	20	49	15	49	15	49	15	49	15	49	15
ВЛ 110 кВ Центральная - Очист сооружения	150	396	-	65	16	92	23	62	16	65	16	66	17	66	17	66	17
ВЛ 110 кВ Черемушки - Приоритетная	150	396	-	81	20	98	25	81	20	82	21	82	21	80	20	80	20
ВЛ 110 кВ НПЗ Антей - Шенджий	150	396	-	4	1	5	1	4	1	21	5	23	6	4	1	4	1
ВЛ 110 кВ Самурская - Апшеронская	150	396	-	108	27	108	27	108	27	108	27	108	27	108	27	108	27
ВЛ 110 кВ Октябрьская - Адыгейская	150	517,5	-	354	89	354	89	354	89	354	89	354	89	354	89	354	89

Взам.инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Таблица 5.4 - Токовая загрузка элементов электрической сети Адыгейских электрических сетей для полной и послеаварийной схем, а так же основных ремонтных схем летних минимальных нагрузок 2021 года (продолжение).

	Сечение ЛЭП мм2 / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Летний минимум, t=+35°С	Ограничи вающий элемент	8. Откл. ВЛ 110 кВ Центральная - Тверская		9. Откл. ВЛ 110 кВ Черемушки - Приоритетная		10. Откл. ВЛ 110 кВ Приоритетная - Паровая		11. Откл. ВЛ 110 кВ Белореченская ГЭС - Мартанская		12. Откл. ВЛ 110 кВ Самурская - Лаго-Наки		13. Откл. ВЛ 110 кВ Центральная - Апшеронск		14. Откл. ВЛ 110 кВ Черемушки - Тульская	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
ВЛ 110 кВ Белореченская - Шовгеновская	150	396	320	83	26	83	26	83	26	81	25	82	26	83	26	84	26
ВЛ 110 кВ Белореченская - Центральная	150	396	-	81	20	80	20	80	20	79	20	80	20	80	20	79	20
ВЛ 110 кВ БелГЭС - ДМ-8	150	396	-	116	29	111	28	111	28	126	32	112	28	113	29	112	28
ВЛ 110 кВ Тверская - Комсомольская	150	396	422	122	31	117	30	117	30	128	32	118	30	119	30	118	30
ВЛ 110 кВ Тверская - Куринская	150	396	390	33	8	42	11	42	11	44	11	43	11	38	10	40	10
ВЛ 110 кВ Тверская - Кабардинская	150	396	390	42	11	50	13	50	13	53	14	51	13	47	12	48	12
ВЛ 110 кВ Тверская - Центральная (1 цепь)	150	396	422	0	0	156	39	156	39	154	39	156	39	188	47	160	40
ВЛ 110 кВ Центральная - Апшеронск	150	396	-	132	33	101	26	102	26	102	26	83	21	0	0	153	39
ВЛ 110 кВ Тульская - Черемушки	150	396	-	69	17	74	19	73	18	67	17	121	31	81	20	0	0
ВЛ 35 кВ МайГЭС - Черемушки	150	396	-	21	5	62	16	62	16	22	6	25	6	23	6	23	6
ВЛ 110 кВ Тверская - Центральная (2 цепь)	150	396	422	235	59	156	39	156	39	154	39	156	39	188	47	160	40
ВЛ 110 кВ Северная - Паровая	150	396	-	63	16	11	3	4	1	62	16	54	14	60	15	79	20
ВЛ 110 кВ Приоритетная - Паровая	150	396	-	67	17	11	3	0	0	65	16	57	14	64	16	83	21
ВЛ 110 кВ Самурская - Лаго-Наки	150	396	-	50	13	45	11	45	11	52	13	0	0	40	10	124	31
ВЛ 110 кВ Белореченская ГЭС - Мартанская	150	396	-	71	18	72	18	72	18	0	0	74	19	71	18	72	18
ВЛ 110 кВ Афипская - НПЗ Антей	150	396	-	70	18	70	18	70	18	104	26	69	17	70	18	70	18
ВЛ 110 кВ Тульская - Хаджох	150	396	-	42	11	47	12	46	12	41	10	93	23	54	14	26	7
ВЛ 110 кВ Белореченская тяга - Очист сооружения	150	396	320	49	15	49	15	49	15	49	15	49	15	49	15	49	15
ВЛ 110 кВ Центральная - Очист сооружения	150	396	-	67	17	112	28	112	28	63	16	77	19	70	18	50	13
ВЛ 110 кВ Черемушки - Приоритетная	150	396	-	79	20	0	0	24	6	78	20	72	18	77	19	93	23
ВЛ 110 кВ НПЗ Антей - Шенджий	150	396	-	6	2	4	1	4	1	35	9	5	1	5	1	4	1
ВЛ 110 кВ Самурская - Апшеронская	150	396	-	108	27	108	27	108	27	108	27	108	27	108	27	108	27
ВЛ 110 кВ Октябрьская - Адыгейская	150	517,5	-	354	89	354	89	354	89	354	89	354	89	354	89	354	89

Взам.инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Таблица 5.4 - Токовая загрузка элементов электрической сети Адыгейских электрических сетей для полной и послеаварийной схем, а так же основных ремонтных схем летних минимальных нагрузок 2021 года (продолжение).

	Сечение ЛЭП мм2 / S T (AT) МВА	ДДТН, А Летний минимум, t=+35°C	Ограничи вающий элемент	15. Откл. ВЛ 110 кВ Афипская - НПЗ Антей		16. Откл. ВЛ 110 кВ Центральная – Белореч-ая при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ Белореч-ая тяга – Очистн. сооружения		17. Откл. ВЛ 110 кВ Белореч- ая тяга - Шовгеновская при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ Белореч- ая тяга – Очистн. сооружения		18. Откл. ВЛ 110 кВ Белореч-ая тяга - Шовгеновская при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ Центр- ая – Очистн. сооружения		19. Откл. 1 цепи ВЛ 110 кВ Центр-ая - Тверская при выведенной в ремонт 2 цепи ВЛ 110 кВ Центральная - Тверская		20. Откл. 1 цепи ВЛ 110 кВ Центр-ая - Тверская при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ Центр-ая - Апшеронская		21. Откл. ВЛ 110 кВ Хаджох - Даховская при выводе в ремонт ВЛ 110 кВ Хаджох - Тульская	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
ВЛ 110 кВ Белореченская - Шовгеновская	150	396	320	84	26	46	14	0	0	0	0	84	26	83	26	84	26
ВЛ 110 кВ Белореченская - Центральная	150	396	-	80	20	0	0	48	12	136	34	87	22	83	21	79	20
ВЛ 110 кВ БелГЭС - ДМ-8	150	396	-	109	28	110	28	110	28	110	28	130	33	119	30	112	28
ВЛ 110 кВ Тверская - Комсомольская	150	396	422	115	29	116	29	115	29	115	29	135	34	125	32	118	30
ВЛ 110 кВ Тверская - Куринская	150	396	390	42	11	44	11	43	11	43	11	9	2	26	7	41	11
ВЛ 110 кВ Тверская - Кабардинская	150	396	390	50	13	52	13	51	13	51	13	21	5	35	9	49	13
ВЛ 110 кВ Тверская - Центральная (1 цепь)	150	396	422	159	40	163	41	160	40	159	40	0	0	0	0	159	40
ВЛ 110 кВ Центральная - Апшеронск	150	396	-	107	27	108	27	106	27	106	27	215	54	0	0	127	32
ВЛ 110 кВ Тульская - Черемушки	150	396	-	68	17	66	17	67	17	66	17	71	18	87	22	41	10
ВЛ 35 кВ МайГЭС - Черемушки	150	396	-	23	6	25	6	25	6	27	7	18	5	21	5	22	6
ВЛ 110 кВ Тверская - Центральная (2 цепь)	150	396	422	159	40	163	41	160	40	159	40	0	0	299	76	159	40
ВЛ 110 кВ Северная - Паровая	150	396	-	65	16	80	20	80	20	85	21	57	14	57	14	70	18
ВЛ 110 кВ Приоритетная - Паровая	150	396	-	69	17	84	21	83	21	89	22	61	15	60	15	74	19
ВЛ 110 кВ Самурская - Лаго-Наки	150	396	-	51	13	52	13	51	13	52	13	47	12	37	9	82	21
ВЛ 110 кВ Белореченская ГЭС - Мартанская	150	396	-	84	21	72	18	71	18	71	18	63	16	67	17	72	18
ВЛ 110 кВ Афипская - НПЗ Антей	150	396	-	0	0	69	17	70	18	70	18	75	19	72	18	69	17
ВЛ 110 кВ Тульская - Хаджох	150	396	-	42	11	40	10	41	10	40	10	45	11	59	15	0	0
ВЛ 110 кВ Белореченская тяга - Очист сооружения	150	396	320	49	15	0	0	0	0	87	27	48	15	49	15	49	15
ВЛ 110 кВ Центральная - Очист сооружения	150	396	-	65	16	96	24	93	23	0	0	76	19	74	19	59	15
ВЛ 110 кВ Черемушки - Приоритетная	150	396	-	81	20	96	24	95	24	100	25	72	18	73	18	86	22
ВЛ 110 кВ НПЗ Антей - Шенджий	150	396	-	70	18	4	1	4	1	4	1	11	3	7	2	4	1
ВЛ 110 кВ Самурская - Апшеронская	150	396	-	108	27	108	27	108	27	108	27	108	27	108	27	108	27
ВЛ 110 кВ Октябрьская - Адыгейская	150	517,5	-	354	89	354	89	354	89	354	89	354	89	354	89	354	89

Изм. № подл.

Подпись и дата

Взам. инв. №

При отключении ВЛ 110 кВ «Белореченская тяговая – Шовгеновская» при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ «Центральная – Очистные сооружения» в режиме летних максимальных нагрузок происходит перегруз ВЛ 110 кВ «Центральная – Белореченская тяговая». Это значение будет достигать 111% от длительно допустимых значений с ограничением по трансформатору тока. Требуется замена трансформатора тока.

Рекомендации по компенсации реактивной мощности в сети 35 кВ и выше на территории Республики Адыгея

Установленная мощность компенсирующих устройств на ПС 110 кВ, функционирующих на территории Республики Адыгея, на 01.01.2016 г. составляла 18,176 Мвар, располагаемая – 17,785 Мвар.

Таблица 5.5 - Основные параметры батарей статических конденсаторов (БСК), установленных на ПС 110 кВ в Республике Адыгея на 01.01.16 г.

Наименование подстанций	Параметры БСК		
	Напряжение, кВ	Установленная мощность, Мвар	Располагаемая мощность, Мвар
1. ПС 220/110/35/6-10 кВ Черемушки (БСК-6-Псш)	6	2,893	2,840
2. ПС 110/35/6-10 кВ Северная БСК-Исш	6	5,467	5,445
БСК-Псш	6	3,645	3,787
3. ПС 110/35/10 кВ Хаджох (БСК-10-Псш)	10	3,061	3,243
4. ПС 110/35/10 кВ Еленовская (БСК-10)	10	3,110	2,470
Итого:		18,176	17,785

Анализ результатов расчетов послеаварийных режимов работы электрической сети напряжением 35-110 кВ и выше показал, что при обеспечении допустимых уровней напряжения в сети 110 кВ и выше напряжение в сети 35 кВ,

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	9751-09-Т.1.2	Лист
------	--------	------	--------	-------	------	---------------	------

как правило, находится в допустимых пределах и/или может быть отрегулировано за счет изменения коэффициентов трансформации трансформаторов, для обеспечения технических требований к уровню напряжения установка дополнительных компенсирующих устройств на подстанциях 110 кВ Республики Адыгея в период до 2021 года не требуется.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					9751-09-Т.1.2	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Развитие электрической сети напряжением 220 кВ и выше было принято в соответствии с утвержденной Схемой и программой развития ЕЭС России на 2016-2022 годы, а также в соответствии с утвержденной Инвестиционной программой ПАО «ФСК ЕЭС» на 2016-2020 годы (далее – ИП ПАО «ФСК ЕЭС»).

– Для возможности осуществления технологического присоединения ОАО «Электросеть» по договору №235/ТП–М5 от 14.02.2013 (согласно ИП ПАО «ФСК ЕЭС») в 2017 г. на ПС 220 кВ Яблоновская предусмотрена замена существующих трансформаторов напряжением 110/10/6 кВ 2х25 МВА на трансформаторы мощностью 2х40 МВА и расширение РУ–10 кВ. Максимальная запрашиваемая мощность составляет 5 МВт, категория надежности электроснабжения – вторая.

– Для обеспечения возможности присоединения энергопринимающих устройств ООО «ЭкоСтрой» в 2016 году предусматривается ввод ПС 220 кВ ЭкоСтрой (ПС Заявителя) с двумя ВЛ-220 кВ от ПС 220 кВ Черемушки с установкой на ПС двух трансформаторов по 40 МВА каждый, с расширением на две линейные ячейки 220 кВ РУ 220 кВ ПС 220 кВ Черемушки. Данный объем мероприятий предусмотрен Техническими условиями на технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «ФСК ЕЭС» утвержденным на основании договора № 384/ТП-М5 от 03.10.2013 г. Максимальная запрашиваемая мощность составляет 24 МВт, из них 14 МВт по второй категории надежности и 10 МВт по третьей категории надежности электроснабжения.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	мероприятий предусматривается техническими условиями на технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «ФСК ЕЭС» утвержденным на основании договора № 384/ТП-М5 от 03.10.2013 г. Максимальная запрашиваемая мощность составляет 24 МВт, из них 14 МВт по второй категории надежности и 10 МВт по третьей категории надежности электроснабжения.					
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата	9751-09-т.1.2		Лист

трансформаторов подстанции в режиме «N-1». При этом временное ограничение потребителей составляет от 16,65 МВА до 23,75 МВА.

Величина запрашиваемой мощности по заключенным договорам на технологическое присоединение к данной подстанции составляет 3,2 МВА (с учетом совмещения нагрузок). Временное ограничение потребителей с учетом длительно допустимой величины перегрузки трансформаторов может составить от 19,85 до 26,95 МВА.

В связи с тем, что в настоящее время отсутствует возможность снятия существующей и прогнозируемой перегрузки трансформаторов подстанции путем перевода части нагрузки с ПС «Северная» на другие центры питания, расположенные наиболее близко к рассматриваемой подстанции (ПС Черемушки, ПС Южная), предусматривается реконструкция ПС 110/35/10/6 кВ «Северная» с заменой существующих трансформаторов на два трансформатора мощностью по 40 МВА.

При этом, реконструкция трансформаторов на два трансформатора мощностью по 40 МВА полностью не снимет ограничения существующих потребителей. Ограничения составят от 0,9 до 8 МВА, а с учетом всех поданных на сегодняшний день заявок – 12,2 МВА. Временное ограничение потребителей с учетом длительно допустимой величины перегрузки трансформаторов в данном случае может составить более 10 МВА. В связи с этим, предлагается установка дополнительного трансформатора мощностью 16 МВА, что позволит избавиться от существующей перегрузки трансформаторов в режиме «N-1», обеспечить возможность подключения новых потребителей города Майкопа. При этом в проекте корректировки Инвестиционной программы ПАО «Кубаньэнерго» на период 2016 – 2020 годы предусмотрена замена только двух трансформаторов мощностью 40 МВА каждый.

В 2017 году также предусматривается реконструкция ПС 110/35/6-10 кВ «Черемушки» с установкой дополнительного четвертого трансформатора мощностью 25 МВА. В настоящее время на ПС 110/35/10/6 «Черемушки» установлены два трансформатора напряжением 110/35/6 кВ мощностью по 40

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	9751-09-Т.1.2			

МВА (Т-1 и Т-2) и один трансформатор напряжением 35/10 кВ мощностью 2,5 МВА.

Фактическая нагрузка Т-1 и Т-2 на ПС «Черемушки» по результатам замеров зимнего режимного дня 2015 года (16.12.2015) составила 48,8 МВА, максимальная нагрузка трансформаторов составила 53,7 МВА (дополнительный летний режимный день).

В случае отключения одного из трансформаторов (Т-1 или Т-2), нагрузка оставшегося в работе трансформатора составит 122% (для нагрузок зимнего режимного дня) и 134% (для нагрузок дополнительного летнего режимного дня), что превышает величину длительно допустимой нагрузки каждого из силовых трансформаторов подстанции в режиме «N-1». При этом временное ограничение потребителей составляет от 6,8 до 11,7 МВА.

Величина запрашиваемой мощности по заключенным договорам на технологическое присоединение к данной подстанции составляет 11,5 МВА (с учетом совмещения нагрузок). Таким образом, временное ограничение потребителей с учетом длительно допустимой величины перегрузки трансформаторов может составить от 18,3 до 23,2 МВА.

Реконструкция подстанции «Черемушки» с установкой четвертого трансформатора напряжением 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА позволит избавиться от существующей перегрузки трансформаторов в режиме «N-1», обеспечить возможность подключения новых потребителей города Майкопа.

В 2017 году предлагается проведение реконструкции ПС 35/10 кВ «Тульская» с переводом подстанции на напряжение 110/35/10 кВ и заменой существующих трансформаторов на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью по 10 МВА каждый.

В настоящее время ПС «Тульская» работает на напряжении 35 кВ с двумя трансформаторами напряжением 35/10 кВ мощностью 3,2 МВА (Т-1) и 4 МВА (Т-2). Срок службы трансформаторов на 01.01.2016 г. составляет 52 года (Т-1) и 41 год (Т-2), т.е. оборудование отработало нормативный срок службы и его износ составляет 208% и 164% соответственно.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	9751-09-Т.1.2				

По результатам замеров зимнего режимного дня 2015 года (16.12.2015) фактическая загрузка трансформаторов подстанции «Тульская» составила 4,3 МВА. Максимальная загрузка трансформаторов - 4,6 МВА (дополнительный зимний режимный день). В случае отключения одного из трансформаторов (в данном случае трансформатора большей мощности – 4 МВА (Т-2)), загрузка оставшегося в работе трансформатора составит 134% (для зимнего режимного дня) и 144% (для дополнительного зимнего режимного дня), что превышает величину длительно допустимой загрузки каждого из силовых трансформаторов подстанции в режиме «N-1». При этом ограничение потребителей составляет 0,94 – 1,24МВА.

Величина запрашиваемой мощности по заключенным договорам на технологическое присоединение к данной подстанции составляет 1,5 МВА (с учетом совмещения нагрузок). Временное ограничение потребителей с учетом длительно допустимой величины перегрузки трансформаторов может составить от 2,44 до 2,74 МВА в аварийном режиме.

Перевод ПС 35/10 «Тульская» на напряжение 110 кВ с установкой двух трансформаторов напряжением 110/35/10 кВ мощностью по 10 МВА каждый позволит заменить морально устаревшее и физически изношенное оборудование, избавиться от существующей перегрузки трансформаторов в режиме «N-1», обеспечить возможность для подключения новых потребителей Майкопского района.

Для присоединения подстанции 110/35/10 кВ «Тульская» к энергосистеме по сети 110 кВ в 2017 году предполагается сооружение заходов от ВЛ 110 кВ «Черемушки – Хаджох». Длина заходов составляет 2х1,25 км. Марка провода - АС-150.

В 2017 году предполагается реконструкция подстанции 35/10 кВ «Первомайская» с заменой Т-1 мощностью 2,5 МВА и Т-2 мощностью 1,8 МВА на 2 трансформатора по 4 МВА.

Срок службы трансформаторов на ПС 35/10 кВ «Первомайская» на 01.01.2016 г. составляет 48 лет (Т-1) и 50 лет (Т-2), т.е. оборудование отработало

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата	9751-09-т.1.2			

нормативный срок службы, при этом износ оборудования составил 192% и 200% соответственно. Фактическая загрузка Т-1 и Т-2 на ПС 35/10 Первомайская в зимний режимный день 2015 года (16.12.2015) составила 2,96 МВА. Максимальная загрузка трансформаторов составила 3,45 МВА (дополнительный зимний режимный день). В случае отключения одного из трансформаторов (в данном случае трансформатора большей мощности – 2,5 МВА (Т-1)), загрузка оставшегося в работе трансформатора составит 164% (для зимнего режимного дня) и 192% (для дополнительного зимнего режимного дня), что превышает величину длительно допустимой загрузки каждого из силовых трансформаторов подстанции в режиме «N-1». При этом ограничение потребителей составляет 1,07 – 1,56 МВА.

Величина запрашиваемой мощности по заключенным договорам и выданным техническим условиям на технологическое присоединение к данной подстанции составляет 0,5 МВА (с учетом совмещения нагрузок). Временное ограничение потребителей с учетом длительно допустимой величины перегрузки трансформаторов может составить от 1,6 до 2,1 МВА в аварийном режиме.

Реконструкция данной подстанции с заменой существующих трансформаторов на трансформаторы напряжением 35/10 кВ мощностью 4 МВА каждый позволит заменить морально устаревшее и физически изношенное оборудование, избавиться от существующей перегрузки трансформаторов в режиме «N-1», обеспечить возможность для подключения новых потребителей.

Реконструкция подстанции предусмотрена проектом корректировки Инвестиционной программы ПАО «Кубаньэнерго» на период 2016 – 2020 годы.

К 2018 году предлагается выполнить реконструкцию ПС 35/10 кВ «Птицесовхоз» с реконструкцией Т-1 мощностью 4 МВА на трансформатор мощностью 6,3 МВА и установкой Т-2 мощностью 6,3 МВА.

В настоящее время на ПС 35/10 кВ «Птицесовхоз» установлен один трансформатор напряжением 35/10 кВ мощностью 4 МВА. Фактическая загрузка трансформатора в зимний режимный день 2015 года (16.12.2015) составила 3,95 МВА (98,8%). На сегодняшний день для технологического присоединения к ПС

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	9751-09-т.1.2			

35/10 Птицесовхоз подано заявок и заключено договоров общей мощностью порядка 0,9 МВА (с учетом совмещения нагрузок), в результате перспективная загрузка единственного трансформатора ПС 35/10 кВ «Птицесовхоз» составит 121% от длительно допустимых значений. При этом, в случае отключения единственного на подстанции трансформатора (режим «N-1»), происходит ограничение всех существующих и новых потребителей, подключенных к подстанции, в объёме порядка 4,85 МВА.

Реконструкция данной подстанции с заменой существующего и установкой второго трансформаторов напряжением 35/10 кВ мощностью по 6,3 МВА и реконструкцией ОРУ 35, 10 кВ позволит в аварийном режиме повысить надежность энергоснабжения существующих и новых потребителей города Майкопа, получающих питание от данной подстанции.

В 2017 году предусматривается реконструкция ПС 110/35/10 кВ «Хаджох» с установкой третьего трансформатора мощностью 25 МВА. В настоящее время на ПС 110/35/10 «Хаджох» установлен один трансформатор напряжением 110/35/10 мощностью 25 МВА (Т-1) и один трансформатор напряжением 35/10 кВ мощностью 4 МВА (Т-2).

По результатам замеров зимнего режимного дня 2015 года (16.12.2015) фактическая загрузка трансформаторов подстанции «Хаджох» составила 15,4 МВА. Максимальная загрузка трансформаторов составила 16,6 МВА (дополнительный зимний режимный день). В случае отключения Т-1 полностью теряется связь подстанции с сетью 110 кВ.

Реконструкция данной подстанции с установкой третьего трансформатора напряжением 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА позволит обеспечить надежное электроснабжение существующих потребителей, а также обеспечить возможность для подключения новых. На сегодняшний день для технологического присоединения к ПС 110/35/10 Хаджох заключено договоров общей мощностью порядка 0,7 МВА (с учетом совмещения нагрузок).

Реконструкция данного объекта предусмотрена проектом корректировки Инвестиционной программы ПАО «Кубаньэнерго» на период 2016 – 2020 годы.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	9751-09-Т.1.2			

В 2018 году предлагается проведение реконструкции ПС 35/10 кВ «Даховская» с переводом подстанции на напряжение 110/10 кВ и заменой Т-1 мощностью 10 МВА на трансформатор мощностью 6,3 МВА и установкой Т-2 мощностью 6,3 МВА. Фактическая загрузка трансформатора ПС 35/10 «Даховская» в зимний режимный день 2015 года (16.12.2015) составила 1,2 МВА. В случае отключения единственного на подстанции трансформатора (режим «N-1»), происходит ограничение всех подключенных к подстанции потребителей. Кроме того, на сегодняшний день для технологического присоединения к данной подстанции подано заявок и заключено договоров общей мощностью порядка 1,4 МВА (с учетом совмещения нагрузок). Таким образом, в режиме «N-1» ограничение потребителей может составить 2,6 МВА. Перевод ПС 35/10 Даховская на напряжение 110 кВ с установкой двух трансформаторов напряжением 110/10 кВ мощностью по 6,3 МВА каждый позволит осуществить надежное электроснабжение существующих и новых потребителей.

Для присоединения подстанции 110/10 кВ «Даховская» к энергосистеме по сети 110 кВ в 2018 году предполагается строительство одноцепной ВЛ 110 кВ «Даховская – Хаджох».

В 2018 году предлагается проведение реконструкции ПС 35/10 кВ «Хамышки» с переводом подстанции на напряжение 110/10 кВ и заменой существующего трансформатора 1,8 МВА на два трансформатора 110/10 кВ мощностью по 2,5 МВА каждый. Фактическая загрузка трансформатора ПС 35/10 кВ «Хамышки» в зимний режимный день 2015 года (16.12.2015) составила 0,12 МВА. Максимальная загрузка трансформатора составила 0,48 МВА (дополнительный зимний режимный день). В случае отключения Т-1 полностью теряется связь подстанции с сетью 35 кВ. Реконструкция подстанции позволит обеспечить возможность для технологического присоединения новых потребителей на основании договоров на технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Кубаньэнерго» в объеме 0,2 МВА (с учетом совмещения нагрузок).

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	
						9751-09-Т.1.2			
						Лист			

Для присоединения подстанции 110/10 кВ «Хамышки» к энергосистеме по сети 110 кВ в 2018 году предполагается строительство одноцепной ВЛ 110 кВ «Хамышки - Даховская».

Так же в 2018 году предлагается проведение реконструкции ПС 35/10 кВ «Гузерибль» с ее переводом на напряжение 110 кВ, заменой Т-1 мощностью 1 МВА на трансформатор мощностью 2,5 МВА и установкой Т-2 мощностью 2,5 МВА электроснабжения горнолыжных комплексов и туристических баз на плато Лаго-Наки в Майкопском районе.

Фактическая загрузка трансформатора ПС 35/10 кВ «Гузерибль» в зимний режимный день 2015 года (16.12.2015) составила 0,16 МВА. Максимальная загрузка трансформатора составила 0,42 МВА (дополнительный зимний режимный день). В случае отключения Т-1 полностью теряется связь подстанции с сетью 35 кВ. Реконструкция подстанции позволит обеспечить возможность для технологического присоединения новых потребителей на основании договоров на технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Кубаньэнерго» в объеме 0,1 МВА (с учетом совмещения нагрузок).

Для присоединения подстанции 110/10 кВ «Гузерибль» к энергосистеме по сети 110 кВ в 2018 году предполагается строительство одноцепной ВЛ 110 кВ «Гузерибль-Хамышки».

В 2020 году предполагается проведение реконструкции ПС 35/10 кВ «БВД» с заменой трансформаторов 2х4 МВА на трансформаторы 2х6,3 МВА.

Фактическая загрузка трансформаторов ПС 35/10 кВ «БВД» в зимний режимный день 2015 года (16.12.2015) составила 3,18 МВА. Максимальная загрузка трансформаторов составила 3,43 МВА (дополнительный зимний режимный день). Величина запрашиваемой мощности по заключенным договорам и поданным заявкам на технологическое присоединение к данной подстанции составляет 1,8 МВА (с учетом совмещения нагрузок). Таким образом, при отключении одного трансформатора, временное ограничение потребителей с учетом длительно допустимой величины перегрузки трансформаторов может

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	9751-09-Т.1.2			

составить от 0,78 до 1,3 МВА. Реконструкция данной подстанции необходима для технологического присоединения новых потребителей.

2. Северная и восточная части Республики Адыгея (Шовгеновский, Красногвардейский, Гиагинский и Кошехабльский районы)

В 2017 году предусматривается реконструкция ПС 110/35/10 кВ «Шовгеновская» с заменой силовых трансформаторов Т-1 и Т-2 мощностью 16 МВА на 2х25 МВА. Срок службы существующих трансформаторов на 01.01.2016 г. составляет 44 года и 40 лет соответственно, т.е. оборудование отработало нормативный срок службы, при этом износ оборудования составил 176% и 160% соответственно.

По результатам замеров зимнего режимного дня 2015 года (16.12.2015) фактическая нагрузка трансформаторов подстанции «Шовгеновская» составила 19,7 МВА, максимальная нагрузка трансформаторов составила 20,6 МВА (дополнительный зимний режимный день). В случае отключения одного из (Т-1 или Т-2), нагрузка оставшегося в работе трансформатора составит 123% (для нагрузок зимнего режимного дня) и 128% (для нагрузок дополнительного зимнего режимного дня), что превышает величину длительно допустимой нагрузки каждого из силовых трансформаторов подстанции в режиме «N-1». При этом ограничение потребителей составляет от 2,9 до 3,8 МВА.

Величина запрашиваемой мощности по заключенным договорам на технологическое присоединение к данной подстанции составляет порядка 3 МВА (с учетом совмещения нагрузок). Временное ограничение потребителей с учетом длительно допустимой величины перегрузки трансформаторов может составить от 5,9 до 6,8 МВА в аварийном режиме.

Реконструкция подстанции с заменой существующих трансформаторов (Т-1 и Т-2) на два трансформатора напряжением 110/35/10 кВ мощностью по 25 МВА каждый позволит заменить морально устаревшее и физически изношенное

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.	9751-09-Т.1.2	Лист

оборудование, избавиться от существующей перегрузки трансформаторов в режиме «N-1», обеспечить возможность для подключения новых потребителей.

В 2019 году в Красногвардейском районе Республики Адыгея предусматривается реконструкция ПС 110/35/10 кВ «Еленовская» с установкой Т-2 мощностью 16 МВА. В настоящее время на подстанции установлен один трансформатор напряжением 16 МВА. В случае возникновения аварийной ситуации с отключением единственного на подстанции трансформатора происходит временное ограничение всех потребителей, получающих питание от данной подстанции. Объем ограничений составляет 14 МВА.

Также в 2017 году предполагается реконструкция ПС 35/10 кВ «Красногвардейская» с заменой силовых трансформаторов Т-1 и Т-2 мощностью по 4 МВА на трансформаторы мощностью по 6,3 МВА. Срок службы существующих трансформаторов на 01.01.2016 г. составляет 48 лет (Т-1) и 51 год (Т-2), т.е. оборудование отработало нормативный срок службы, при этом износ оборудования составил 192% и 204% соответственно.

По результатам замеров зимнего режимного дня 2015 года (16.12.2015) фактическая загрузка трансформаторов подстанции «Красногвардейская» составила 4,9 МВА, а по результатам замеров дополнительного зимнего режимного дня 2015 года - 5,21МВА. В случае отключения одного из (Т-1 или Т-2), загрузка оставшегося в работе трансформатора составит 123% (для зимнего режимного дня) и 130% (для дополнительного зимнего режимного дня), что превышает величину длительно допустимой загрузки каждого из силовых трансформаторов подстанции в режиме «N-1». При этом ограничение потребителей составляет 0,7 – 1 МВА.

Величина запрашиваемой мощности по заключенным договорам на технологическое присоединение к данной подстанции составляет порядка 0,7 МВА (с учетом совмещения нагрузок). Временное ограничение потребителей с учетом длительно допустимой величины перегрузки трансформаторов может составить 1,4 – 1,7 МВА в аварийном режиме.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.	9751-09-т.1.2	Лист

Реконструкция подстанции 35/10 кВ «Красногвардейская» с заменой существующих трансформаторов на трансформаторы напряжением 35/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый позволит заменить морально устаревшее и физически изношенное оборудование, избавиться от существующей перегрузки трансформаторов в режиме «N-1», обеспечить подключение новых потребителей.

Также в 2016 году предполагается реконструкция ПС 35/10 кВ «Гиагинская» с заменой Т-1 мощностью 2,5 МВА и Т-2 мощностью 4 МВА на 2 трансформатора мощностью по 6,3 МВА. Срок службы существующих трансформаторов на 01.01.2016 г. составляет 38 лет (Т-1) и 27 лет (Т-2), т.е. оборудование отработало нормативный срок службы, при этом износ оборудования составил 152% и 108% соответственно.

Фактическая нагрузка Т-1 и Т-2 на ПС 35/10 «Гиагинская» в зимний режимный день 2015 года (16.12.2015) составила 5,1 МВА, а максимальная нагрузка трансформаторов составила 5,6 МВА (дополнительный зимний режимный день). В случае отключения одного из трансформаторов (в данном случае трансформатора большей мощности – 4 МВА (Т-2)), нагрузка оставшегося в работе трансформатора Т-1 составит 204-224%, что превышает величину длительно допустимой загрузки каждого из силовых трансформаторов подстанции в режиме «N-1». Временное ограничение потребителей при этом составляет 2,5 – 3 МВА.

Реконструкция данной подстанции позволит заменить морально устаревшее и физически изношенное оборудование, избавиться от существующей перегрузки трансформаторов в режиме «N-1», обеспечить подключение новых потребителей.

Реконструкция подстанции предусмотрена проектом корректировки Инвестиционной программы ПАО «Кубаньэнерго» на период 2016 – 2020 годы.

Кроме того, в 2017 году предполагается осуществить реконструкцию ПС 35/10 «Комбизавод» с заменой Т-1 и Т-2 мощностью по 2,5 МВА на трансформаторы 2х6,3 МВА. Срок службы установленных трансформаторов на 01.01.2016 г. составляет 41 год (Т-1) и 43 года (Т-2), т.е. оборудование отработало

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	9751-09-т.1.2	Лист
Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					

нормативный срок службы, при этом износ оборудования составил 164% и 172% соответственно.

По результатам замеров зимнего режимного дня 2015 года (16.12.2015) фактическая загрузка трансформаторов подстанции «Комбизавод» составила 3,3 МВА, максимальная загрузка трансформаторов составила 3,9 МВА (дополнительный зимний режимный день). В случае отключения одного из (Т-1 или Т-2), загрузка оставшегося в работе трансформатора составит 132% (зимний режимный день) и 156% (дополнительный зимний режимный день), что превышает величину длительно допустимой загрузки каждого из силовых трансформаторов подстанции в режиме «N-1». Временное ограничение потребителей при этом составляет 0,7 – 1,3 МВА.

Величина запрашиваемой мощности по заключенным договорам на технологическое присоединение к данной подстанции составляет порядка 0,5 МВА (с учетом совмещения нагрузок). Временное ограничение потребителей с учетом длительно допустимой величины перегрузки трансформаторов может составить 1,2 – 1,8 МВА в аварийном режиме.

Реконструкция подстанции 35/10 кВ «Комбизавод» с заменой существующих трансформаторов на трансформаторы напряжением 35/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый позволит заменить морально устаревшее и физически изношенное оборудование, избавиться от существующей перегрузки трансформаторов в режиме «N-1», обеспечить подключение новых потребителей.

Реконструкция подстанции предусмотрена проектом корректировки Инвестиционной программы ПАО «Кубаньэнерго» на период 2016 – 2020 годы.

В 2017 году для электроснабжения Агро-бизнес инкубатора, расположенного в станице Гиагинская Гиагинского района предполагается строительство ПС 35/10 кВ «Сергиевская» с отпайкой от ВЛ 35 кВ Дондуковская – Курская (1х0,2 км), согласно выданным индивидуальным техническим условиям №ИА-01/0001-14. На подстанции устанавливается один трансформатор напряжением 35/10 кВ мощностью 2,5 МВА.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата	9751-09-т.1.2			

3. Западная часть Республики Адыгея (город Адыгейск, Теучежский и Тахтамукайский районы)

В 2017 году планируется строительство ПС 110/35/10 кВ «Шапсуг» (перевод существующей ПС 35 кВ на напряжение 110 кВ) с установкой двух трансформаторов по 40 МВА. В настоящее время ПС «Шапсуг» работает на напряжении 35 кВ с двумя трансформаторами напряжением 35/10 кВ мощностью по 10 МВА. Фактическая нагрузка трансформаторов ПС 35/10 «Шапсуг» в зимний режимный день 2015 года (16.12.2015) составила 6,18 МВА, максимальная нагрузка трансформаторов составила 8,38 МВА (дополнительный зимний режимный день).

На сегодняшний день для технологического присоединения к данной подстанции подано заявок и заключено договоров общей мощностью порядка 10,3 МВА (с учетом совмещения нагрузок), для возможности подключения которых, согласно техническим условиям на технологическое присоединение, необходимо выполнить реконструкцию подстанции с переводом на напряжение 110 кВ и увеличением трансформаторной мощности. В противном случае, ограничение потребителей с учетом длительно допустимой величины перегрузки трансформаторов может составить 5,98 – 8,18 МВА в аварийном режиме.

Для присоединения подстанции 110 кВ «Шапсуг» к электрической сети планируется строительство 2-х цепной ВЛ-110 кВ (отпайка от ВЛ 110 кВ «Афипская-220 – Октябрьская» 1,2 цепь) в 2017 году (2х10 км). Марка провода - АС-185.

Реконструкция подстанции со строительством ЛЭП предусмотрена проектом корректировки Инвестиционной программы ПАО «Кубаньэнерго» на период 2016 – 2020 годы.

Для обеспечения подключения электроустановок логистических центров ООО «Логистический центр Адыгея 1» и ООО «Логистический центр Адыгея 2», и прочих потребителей Теучежского района Республики Адыгея и города Адыгейска в 2016 году предусмотрено строительство ПС 110/35/10 кВ «Адыгейская» с двумя трансформаторами 2х16 МВА. На сегодняшний день для

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	9751-09-т.1.2	Лист
Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					

технологического присоединения к ПС 110/35/10 кВ «Адыгейская» подано заявок и заключено договоров общей мощностью порядка 15,4 МВА (с учетом совмещения нагрузок). Подстанция подключается к электрической сети заходами ВЛ 110 кВ от ВЛ 110 кВ «Шенджий – Мартанская» (2х0,5 км). Кроме того, для повышения надежности электроснабжения потребителей, получающих электроснабжение по сети 35 кВ города Адыгейска предусматривается строительство заходов ВЛ 35 кВ от ВЛ 35 кВ ПС «Адыгейская - НС-15» (2х0,4 км).

Строительство подстанции с заходами ЛЭП предусмотрено проектом корректировки Инвестиционной программой ПАО «Кубаньэнерго» на период 2016 – 2020 годы, в настоящее время по данному объекту ведется строительство.

В период 2017-2021 гг. в Западной части Республики Адыгея предполагается реконструкция следующих электросетевых объектов.

В 2017 году – реконструкция ПС 110/35/10кВ «Водохранилище». Предусматривается объединение ПС 110/35/10 кВ «Водохранилище» (трансформаторы 2х10 МВА) и ПС 110/10 кВ «Водохранилище» (трансформаторы 2х6,3 МВА) с демонтажем существующих трансформаторов и установкой двух новых трансформаторов напряжением 110/35/10 кВ мощностью по 40 МВА.

В настоящее время на ПС 110/35/10 «Водохранилище» установлены два трансформатора напряжением 110/35/10 кВ мощностью по 10 МВА (Т-3 и Т-4). Срок службы Т-3 и Т-4 на 01.01.2016 г. составляет 29 лет и 43 года соответственно, т.е. оборудование отработало нормативный срок службы, при этом износ оборудования составил 116% и 172% соответственно. Фактическая загрузка Т-3 и Т-4 ПС 110/35/10 Водохранилище в зимний режимный день 2015 года (16.12.2015) составила 14,41 МВА, максимальная загрузка трансформаторов составила 19,42 МВА (дополнительный зимний режимный день). В случае отключения одного из трансформаторов (Т-3 или Т-4), загрузка оставшегося в работе трансформатора составит от 144% до 194%, что превышает величину длительно допустимой загрузки каждого из силовых трансформаторов

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	9751-09-Т.1.2	Лист
Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					

подстанции в режиме «N-1». При этом временное ограничение потребителей в аварийном режиме составляет 3,91 – 8,92 МВА.

На ПС 110/10 кВ «Водохранилище» установлены два трансформатора напряжением 110/10 кВ мощностью по 6,3 МВА (Т-1 и Т-2). Срок службы Т-1 и Т-2 на 01.01.2016 г. составляет 48 и 50 лет соответственно, т.е. оборудование также отработало нормативный срок службы, при этом износ составил 192% и 200% соответственно. Фактическая загрузка Т-1 и Т-2 ПС 110/10 «Водохранилище» в зимний режимный день 2015 года (16.12.2015) составила 4 МВА, максимальная загрузка трансформаторов составила 5,42 МВА (дополнительный зимний режимный день). В случае отключения одного из трансформаторов (Т-1 или Т-2) – режим «N-1», загрузка оставшегося в работе трансформатора составит от 63,5% до 86%. Кроме того, на сегодняшний день для технологического присоединения к ПС 110/10 «Водохранилище» заключено договоров общей мощностью порядка 1,1 МВА (с учетом совмещения нагрузок).

Реконструкция ПС 110/35/10 кВ «Водохранилище» с заменой трансформаторов 2х10 МВА на 2х25 МВА и объединение с ПС 110/10 кВ «Водохранилище» позволит заменить морально устаревшее и физически изношенное оборудование, избавиться от существующей перегрузки трансформаторов Т-3 и Т-4 в режиме «N-1», обеспечить подключение новых потребителей в п. Прикубанском.

Реконструкция объекта предусмотрена проектом корректировки Инвестиционной программы ПАО «Кубаньэнерго» на период 2016 – 2020 годы.

В 2018 году также предусматривается реконструкция ПС 110/10 кВ «ИКЕА» с заменой трансформаторов 2х25 на 2х40 МВА.

Фактическая загрузка Т-1 и Т-2 на ПС «ИКЕА» по результатам замеров зимнего режимного дня 2015 года (16.12.2015) составила 19,64 МВА.

В случае отключения одного из трансформаторов (Т-1 или Т-2), загрузка оставшегося в работе трансформатора составит 78,56%.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	9751-09-Т.1.2			

Величина запрашиваемой мощности по заключенным договорам на технологическое присоединение к данной подстанции составляет 13 МВА (с учетом совмещения нагрузок).

Реконструкция подстанции «ИКЕА» с обеспечит возможность подключения новых потребителей.

В 2019 году также предусматривается реконструкция ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская» с заменой существующего трансформатора 110/35/10 мощностью 16 МВА на трансформатор мощностью 25 МВА.

В настоящее время на ПС 110/35/10 «Октябрьская» установлен один трансформатор напряжением 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА (Т-1).

Фактическая загрузка Т-1 на ПС «Октябрьская» по результатам замеров зимнего режимного дня 2015 года (16.12.2015) составила 12,24 МВА, максимальная загрузка трансформаторов составила 14,25 МВА (дополнительный зимний режимный день). Загрузка трансформатора составит 76,5% (для нагрузок зимнего режимного дня) и 89% (для нагрузок дополнительного летнего режимного дня).

Величина запрашиваемой мощности по заключенным договорам на технологическое присоединение к данной подстанции составляет 1,5 МВА (с учетом совмещения нагрузок).

Учитывая увеличение нагрузок на ПС 35/10 «Энем» и «Восход», получающих электроснабжение по сети 35 кВ от ПС 110/35/10 «Октябрьская», происходит перегрузка трансформатора в нормальном режиме.

Реконструкция подстанции «Октябрьская» с заменой трансформатора напряжением 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА позволит избавиться от существующей перегрузки трансформатора в нормальном режиме, обеспечить возможность подключения новых потребителей к ПС 35/10 «Энем» и «Восход».

В 2017 году предусматривается реконструкция ПС 35/10 кВ «Понежукай» с заменой трансформаторов 2х2,5 на 2х6,3 МВА. В настоящее время на ПС 35/10 «Понежукай» установлены два трансформатора напряжением 35/10 кВ мощностью по 2,5 МВА (Т-1 и Т-2). Срок службы Т-1 и Т-2 на 01.01.2016 г.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	9751-09-Т.1.2	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

составляет 47 лет, т.е. оборудование отработало нормативный срок службы, при этом износ оборудования составил 188%. Фактическая загрузка Т-1 и Т-2 ПС 35/10 «Понежукай» в зимний режимный день 2015 года (16.12.2015) составила 2,89 МВА. В случае отключения одного из трансформаторов (Т-1 или Т-2), загрузка оставшегося в работе трансформатора составит 116%, что превышает величину длительно допустимой загрузки каждого из силовых трансформаторов подстанции в режиме «N-1». При этом временное ограничение потребителей составит 0,26 МВА. На сегодняшний день для технологического присоединения к ПС 35/10 «Понежукай» заключено договоров общей мощностью порядка 1,7 МВА (с учетом совмещения нагрузок). В случае возникновения аварийной ситуации с отключением одного из трансформаторов, ограничение потребителей может составить 1,96 МВА.

Реконструкция данной подстанции позволит заменить морально устаревшее и физически изношенное оборудование, избавиться от существующей перегрузки трансформаторов в режиме «N-1», обеспечить подключение новых потребителей в г. Адыгейск.

Реконструкция подстанции предусмотрена проектом корректировки Инвестиционной программы ПАО «Кубаньэнерго» на период 2016 – 2020 годы.

Также в 2017 году предполагается выполнить реконструкцию ПС 35/10 кВ «Энем» с заменой трансформаторов 2х5,6 на 2х10 МВА. В настоящее время на ПС 35/10 «Энем» установлены два трансформатора напряжением 35/10 кВ мощностью по 5,6 МВА (Т-1 и Т-2). Срок службы Т-1 и Т-2 на 01.01.2016 г. составляет 48 лет, т.е. оборудование отработало нормативный срок службы, при этом износ оборудования составил 192%. Фактическая загрузка Т-1 и Т-2 ПС 35/10 «Энем» в зимний режимный день 2015 года (16.12.2015) составила 6,12 МВА, максимальная загрузка трансформаторов составила 8,09 МВА (дополнительный зимний режимный день). В случае отключения одного из трансформаторов (Т-1 или Т-2), загрузка оставшегося в работе трансформатора составит от 109% до 144,5%, что превышает величину длительно допустимой

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	9751-09-т.1.2			

загрузки каждого из силовых трансформаторов подстанции в режиме «N-1». При этом временное ограничение потребителей составит 0,24 – 2,21 МВА.

На сегодняшний день для технологического присоединения к ПС 35/10 «Энем» заключено договоров общей мощностью порядка 3,3 МВА (с учетом совмещения нагрузок). В случае возникновения аварийной ситуации с отключением одного из трансформаторов, ограничение потребителей может составить до 5,5 МВА. Реконструкция данной подстанции позволит заменить морально устаревшее и физически изношенное оборудование, избавиться от существующей перегрузки трансформаторов в режиме «N-1», обеспечить подключение новых потребителей в рп. Энем.

Реконструкция подстанции предусмотрена проектом корректировки Инвестиционной программы ПАО «Кубаньэнерго» на период 2016 – 2020 годы.

В 2017 году предусматривается реконструкция ПС 35/10 кВ «Адыгейская» с заменой трансформаторов 2х4 на 2х10 МВА. В настоящее время на ПС 35/10 «Адыгейская» установлены два трансформатора напряжением 35/10 кВ мощностью по 4 МВА (Т-1 и Т-2). Срок службы Т-1 и Т-2 на 01.01.2016 г. составляет 28 лет и 41 год соответственно, т.е. оборудование отработало нормативный срок службы, при этом износ оборудования составил 112% и 164% соответственно. Фактическая нагрузка Т-1 и Т-2 ПС 35/10 «Адыгейская» в зимний режимный день 2015 года (16.12.2015) составила 6,21 МВА, максимальная нагрузка трансформаторов составила 6,36 МВА (дополнительный летний режимный день). В случае отключения одного из трансформаторов (Т-1 или Т-2), нагрузка оставшегося в работе трансформатора составит 155% (для нагрузок зимнего режимного дня) и 159% (для нагрузок дополнительного летнего режимного дня), что превышает величину длительно допустимой загрузки каждого из силовых трансформаторов подстанции в режиме «N-1». При этом временное ограничение потребителей составляет от 2,01 до 2,16 МВА.

На сегодняшний день для технологического присоединения к ПС 35/10 «Адыгейская» заключено договоров общей мощностью порядка 2,6 МВА (с учетом совмещения нагрузок). Таким образом, временное ограничение

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	9751-09-т.1.2			

потребителей с учетом длительно допустимой величины перегрузки трансформаторов может составить от 4,61 до 4,76 МВА.

Реконструкция данной подстанции позволит заменить морально устаревшее и физически изношенное оборудование, избавиться от существующей перегрузки трансформаторов в режиме «N-1», обеспечить подключение новых потребителей в г. Адыгейск.

К 2017 году предполагается реконструкция ПС 110/10 кВ «Термнефть» с заменой трансформаторов 2х16 на 2х40 МВА. Фактическая загрузка Т-1 и Т-2 ПС 110/10 «Термнефть» по результатам замеров зимнего режимного дня 2015 года (16.12.2015) составила 10,37 МВА, максимальная загрузка трансформаторов составила 20,4 МВА (дополнительный летний режимный день). В случае отключения одного из трансформаторов (Т-1 или Т-2), загрузка оставшегося в работе трансформатора составит 127,5% (дополнительный летний режимный день), что превышает величину длительно допустимой загрузки каждого из силовых трансформаторов подстанции в режиме «N-1». При этом временное ограничение потребителей в аварийном режиме составит 3,6 МВА. На сегодняшний день для технологического присоединения к ПС 110/10 «Термнефть» подано заявок и заключено договоров общей мощностью порядка 8 МВА (с учетом совмещения нагрузок), для возможности подключения которых необходимо выполнить реконструкцию подстанции с увеличением трансформаторной мощности. Реконструкция данной подстанции позволит обеспечить подключение новых потребителей пгт. Яблоновский.

Реконструкция подстанции предусмотрена проектом корректировки Инвестиционной программой ПАО «Кубаньэнерго» на период 2016 – 2020 годы с заменой трансформаторов мощностью по 25 МВА. Учитывая то, что в аварийном режиме загрузка оставшегося в работе трансформатора составит 127,5% (дополнительный летний режимный день), рекомендуется реконструкция ПС 110/10 «Термнефть» выполнить с заменой трансформаторов 2х16 МВА на 2х40 МВА.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	9751-09-Т.1.2				

Также к 2020 году предусматривается реконструкция ПС 35/10 кВ «Керамзитовый завод» с заменой трансформаторов 2х2,5 на 2х4 МВА. В настоящее время на ПС 35/10 «Керамзитовый завод» установлены два трансформатора напряжением 35/10 кВ мощностью по 2,5 МВА (Т-1 и Т-2). Срок службы Т-1 и Т-2 на 01.01.2016 г. составляет 32 года, т.е. оборудование отработало нормативный срок службы, при этом износ оборудования составил 128%. Фактическая загрузка Т-1 и Т-2 ПС 35/10 «Керамзитовый завод» в зимний режимный день 2015 года (16.12.2015) составила 1,88 МВА. В случае отключения одного из трансформаторов (Т-1 или Т-2), загрузка оставшегося в работе трансформатора составит 75,2%. На сегодняшний день для технологического присоединения к ПС 35/10 «Керамзитовый завод» заключено договоров общей мощностью порядка 0,7 МВА (с учетом совмещения нагрузок), для возможности подключения которых необходимо произвести реконструкцию данной подстанции с увеличением трансформаторной мощности. Реконструкция подстанции позволит заменить морально устаревшее и физически изношенное оборудование, обеспечить подключение новых потребителей в рп. Энем.

В 2017 году предусматривается реконструкция ПС 35/10 кВ «Шевченко» с заменой трансформаторов 2х2,5 на 2х4 МВА. В настоящее время на ПС 35/10 «Шевченко» установлены два трансформатора напряжением 35/10 кВ мощностью по 2,5 МВА (Т-1 и Т-2). Фактическая загрузка Т-1 и Т-2 ПС 35/10 «Шевченко» в зимний режимный день 2015 года (16.12.2015) составила 2,72 МВА, максимальная загрузка трансформаторов составила 2,81 МВА (летний режимный день). В случае отключения одного из трансформаторов (Т-1 или Т-2), загрузка оставшегося в работе трансформатора составит 109% (для нагрузок зимнего режимного дня) и 112,4% (для нагрузок летнего режимного дня), что превышает величину длительно допустимой загрузки каждого из силовых трансформаторов подстанции в режиме «N-1». При этом временное ограничение потребителей составляет от 0,12 до 0,21 МВА.

На сегодняшний день для технологического присоединения к ПС 35/10 «Шевченко» заключено договоров общей мощностью порядка 0,16 МВА (с

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	9751-09-т.1.2			

учетом совмещения нагрузок). Таким образом, временное ограничение потребителей с учетом длительно допустимой величины перегрузки трансформаторов может составить от 0,28 до 0,37 МВА.

Реконструкция данной подстанции позволит избавиться от существующей перегрузки трансформаторов в режиме «N-1».

Максимальный вариант

Максимальный вариант развития предусматривает опережающее развитие электрической сети 35-110 кВ на территории Республики Адыгея в соответствии с планами развития региона, сетевых и генерирующих компаний.

На основе проведенных расчетов электроэнергетических режимов, а также с учетом мероприятий, необходимых для реализации выданных технических условий на технологическое присоединение потребителей определены мероприятия по развитию электрической сети 35 – 110 кВ на территории Республики Адыгея.

Распределение нагрузок по подстанциям 35 кВ и выше энергосистемы Краснодарского края и Республики Адыгея представлено в Приложении В.

Строительство вновь сооружаемых линий электропередачи 35 – 110 кВ, а также установка трансформаторного оборудования, предполагает реконструкцию распределительных устройств подстанций, к которым производится подключение ЛЭП, с сооружением новых ячеек для подключения электросетевого оборудования (при отсутствии резерва данного оборудования на ПС) из расчета сооружения одной ячейки выключателей на одно присоединение линии электропередачи.

При установке вторых трансформаторов на центрах питания 35-110 кВ, необходимых для повышения надёжности электроснабжения потребителей, предполагается установка коммутационного оборудования (выключателей, разъединителей) на высшей и низшей сторонах напряжения (в случае отсутствия резерва данного оборудования).

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата	9751-09-Т.1.2				

Для надежного электроснабжения существующих и новых потребителей на территории Республики Адыгея в разрабатываемой Схеме и программе развития электроэнергетики Республики Адыгея для максимального варианта развития предполагается следующий объем реконструкции и нового электросетевого строительства напряжением 35 кВ и выше:

1. г. Майкоп и Майкопский район.

В 2017 году предусматривается реконструкция ПС 110/35/10/6 кВ «Северная» с заменой Т-1 мощностью 31,5 МВА и Т-2 мощностью 25 МВА на трансформаторы мощностью по 40 МВА каждый. Срок службы трансформаторов Т-1 и Т-2 на 01.01.2016 г. составляет 47 лет и 43 года соответственно, т.е. оборудование отработало нормативный срок службы, при этом износ оборудования составил 188% и 172% соответственно.

Фактическая загрузка Т-1 и Т-2 на ПС «Северная» по результатам замеров зимнего режимного дня 2015 года (16.12.2015) составила 42,9 МВА, а по результатам замеров дополнительного летнего режимного дня 2015 года (11.08.2015) – 50 МВА.

В случае отключения одного из трансформаторов (в данном случае трансформатора большей мощности – 31,5 МВА (Т-1)), загрузка оставшегося в работе трансформатора Т-2 составит 171,6% (для зимнего режимного дня 2015 года) и 200% (для дополнительного летнего режимного дня 2015 года), что превышает величину длительно допустимой загрузки каждого из силовых трансформаторов подстанции в режиме «N-1». При этом временное ограничение потребителей составляет от 16,65 МВА до 23,75 МВА.

Величина запрашиваемой мощности по заключенным договорам на технологическое присоединение к данной подстанции составляет 3,2 МВА (с учетом совмещения нагрузок). Временное ограничение потребителей с учетом длительно допустимой величины перегрузки трансформаторов может составить от 19,85 до 26,95 МВА.

В связи с тем, что в настоящее время отсутствует возможность снятия существующей и прогнозируемой перегрузки трансформаторов подстанции путем

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	9751-09-т.1.2	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

перевода части нагрузки с ПС «Северная» на другие центры питания, расположенные наиболее близко к рассматриваемой подстанции (ПС Черемушки, ПС Южная), предусматривается реконструкция ПС 110/35/10/6 кВ «Северная» с заменой существующих трансформаторов на два трансформатора мощностью по 40 МВА.

При этом, реконструкция трансформаторов на два трансформатора мощностью по 40 МВА полностью не снимет ограничения существующих потребителей. Ограничения составят от 0,9 до 8 МВА, а с учетом всех поданных на сегодняшний день заявок – 12,2 МВА. Временное ограничение потребителей с учетом длительно допустимой величины перегрузки трансформаторов в данном случае может составить более 10 МВА. В связи с этим, предлагается установка дополнительного трансформатора мощностью 16 МВА, что позволит избавиться от существующей перегрузки трансформаторов в режиме «N-1», обеспечить возможность подключения новых потребителей города Майкопа.

В 2017 году также предусматривается реконструкция ПС 110/35/6-10 кВ «Черемушки» с установкой дополнительного четвертого трансформатора мощностью 25 МВА. В настоящее время на ПС 110/35/10/6 «Черемушки» установлены два трансформатора напряжением 110/35/6 кВ мощностью по 40 МВА (Т-1 и Т-2) и один трансформатор напряжением 35/10 кВ мощностью 2,5 МВА.

Фактическая загрузка Т-1 и Т-2 на ПС «Черемушки» по результатам замеров зимнего режимного дня 2015 года (16.12.2015) составила 48,8 МВА, максимальная загрузка трансформаторов составила 53,7 МВА (дополнительный летний режимный день).

В случае отключения одного из трансформаторов (Т-1 или Т-2), загрузка оставшегося в работе трансформатора составит 122% (для нагрузок зимнего режимного дня) и 134% (для нагрузок дополнительного летнего режимного дня), что превышает величину длительно допустимой загрузки каждого из силовых трансформаторов подстанции в режиме «N-1». При этом временное ограничение потребителей составляет от 6,8 до 11,7 МВА.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	9751-09-Т.1.2			

Величина запрашиваемой мощности по заключенным договорам на технологическое присоединение к данной подстанции составляет 11,5 МВА (с учетом совмещения нагрузок). Таким образом, временное ограничение потребителей с учетом длительно допустимой величины перегрузки трансформаторов может составить от 18,3 до 23,2 МВА.

Реконструкция подстанции «Черемушки» с установкой четвертого трансформатора напряжением 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА позволит избавиться от существующей перегрузки трансформаторов в режиме «N-1», обеспечить возможность подключения новых потребителей города Майкопа.

В 2018 году для электроснабжения нового потребителя (заявка на технологическое присоединение 35-1324-0-0400-15-01531598), расположенного в г. Майкоп, предполагается строительство ПС 110/35/6 кВ «Приоритетная» с заходами ВЛ 110 кВ «Северная – Черемушки» (2х0,25 км) и строительство ВЛ 35 кВ «Приоритетная – Южная» с исключением ПС 35/6 кВ «Южная» из транзита ВЛ 35 кВ «Северная – Майкопская ГЭС» (согласно выданным индивидуальным техническим условиям №ИА-01/0003-15). Нагрузка на подстанции 110/35/6 кВ «Приоритетная» к 2021 году может составить 26 МВА (с учетом совмещения нагрузок и переводом части нагрузки ПС 35/6 кВ «Южная»). Рекомендуем установку двух трансформаторов напряжением 110/35/6 кВ мощностью по 25 МВА.

В настоящее время на подстанции 35/6 кВ «Южная» установлены два трансформатора мощностью по 10 МВА. Фактическая загрузка трансформаторов в зимний режимный день (16.12.2015) составила 16,85 МВА. Максимальная загрузка трансформаторов составила 17 МВА (дополнительный летний режимный день). В случае отключения одного из трансформаторов (Т-1 или Т-2), загрузка оставшегося в работе трансформатора составит 169% (для нагрузок зимнего режимного дня) и 170% (для нагрузок дополнительного летнего режимного дня), что превышает величину длительно допустимой загрузки каждого из силовых трансформаторов подстанции в режиме «N-1». При этом временное ограничение потребителей составляет от 6,3 до 6,5 МВА. Отсутствие возможности

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата	9751-09-Т.1.2			

резервирования потребителей в необходимом объеме по сети вторичного напряжения между смежными подстанциями с высшим напряжением 35 кВ (по информации собственника) снижает надежность электроснабжения потребителей. Для повышения надежности электроснабжения существующих и новых потребителей необходимо провести реконструкцию трансформаторов на ПС «Южная» с заменой на два по 25 МВА.

В 2017 году предлагается проведение реконструкции ПС 35/10 кВ «Тульская» с переводом подстанции на напряжение 110/35/10 кВ и заменой существующих трансформаторов на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью по 10 МВА каждый.

В настоящее время ПС «Тульская» работает на напряжении 35 кВ с двумя трансформаторами напряжением 35/10 кВ мощностью 3,2 МВА (Т-1) и 4 МВА (Т-2). Срок службы трансформаторов на 01.01.2016 г. составляет 52 года (Т-1) и 41 год (Т-2), т.е. оборудование отработало нормативный срок службы и его износ составляет 208% и 164% соответственно.

По результатам замеров зимнего режимного дня 2015 года (16.12.2015) фактическая нагрузка трансформаторов подстанции «Тульская» составила 4,3 МВА. Максимальная нагрузка трансформаторов - 4,6 МВА (дополнительный зимний режимный день). В случае отключения одного из трансформаторов (в данном случае трансформатора большей мощности – 4 МВА (Т-2)), нагрузка оставшегося в работе трансформатора составит 134% (для зимнего режимного дня) и 144% (для дополнительного зимнего режимного дня), что превышает величину длительно допустимой нагрузки каждого из силовых трансформаторов подстанции в режиме «N-1». При этом ограничение потребителей составляет 0,94 – 1,24 МВА.

Величина запрашиваемой мощности по заключенным договорам на технологическое присоединение к данной подстанции составляет 1,5 МВА (с учетом совмещения нагрузок). Временное ограничение потребителей с учетом длительно допустимой величины перегрузки трансформаторов может составить от 2,44 до 2,74 МВА в аварийном режиме.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	9751-09-т.1.2				

Перевод ПС 35/10 «Тульская» на напряжение 110 кВ с установкой двух трансформаторов напряжением 110/35/10 кВ мощностью по 10 МВА каждый позволит заменить морально устаревшее и физически изношенное оборудование, избавиться от существующей перегрузки трансформаторов в режиме «N-1», обеспечить возможность для подключения новых потребителей Майкопского района.

Для присоединения подстанции 110/35/10 кВ «Тульская» к энергосистеме по сети 110 кВ в 2017 году предполагается сооружение заходов от ВЛ 110 кВ «Черемушки – Хаджох». Длина заходов составляет 2х1,25 км. Марка провода - АС-150.

В 2018 году, согласно выданным индивидуальным техническим условиям для присоединения к электрическим сетям ПАО «Кубаньэнерго» №ИА-01/002-14, предусматривается сооружением новой подстанции напряжением 110/6 кВ «Майкопская ТЭЦ» с установкой двух трансформаторов по 6,3 МВА. Данная подстанция предназначена для электроснабжения трансформаторных подстанций ООО «Майкопская ТЭЦ» в г. Майкоп по ул. Пионерская. Заявленная максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств, с учетом заявки на технологическое присоединение (з3-1324-0-0400-15-01544520), составляет 4684 кВт (без учета совмещения нагрузок).

Для подключения подстанции предполагается строительство шлейфового захода на ПС 110/6 кВ «Майкопская ТЭЦ» от ВЛ-110 кВ «Центральная - Черемушки». Длина захода составляет 2х0,2 км. Марка провода – АС-150.

Также для электроснабжения трансформаторных подстанций ООО «Майкопская ТЭЦ», расположенных в городе Майкопе по ул. Шовгенова, в 2018 году предполагается строительство ПС 110/10 кВ «Паровая» с установкой двух трансформаторов по 2,5 МВА. Заявленная максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств, согласно выданным индивидуальным техническим условиям для присоединения к электрическим сетям ПАО «Кубаньэнерго» №ИА-01/0011-14, составляет 2200 кВт. Заявленная

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата	9751-09-т.1.2			

мощность в соответствии с заявкой 35-1324-0-0400-14-01415808 составляет 1820 кВт.

Подстанция 110/10 кВ «Паровая» будет подключаться к сети 110 кВ шлейфовым заходом от ВЛ 110 кВ «Северная-Черемушки». Длина захода составляет 2х1,2 км. Марка провода – АС-150.

К 2018 году предлагается выполнить реконструкцию ПС 35/10 кВ «Птицесовхоз» с реконструкцией Т-1 мощностью 4 МВА на трансформатор мощностью 6,3 МВА и установкой Т-2 мощностью 6,3 МВА.

В настоящее время на ПС 35/10 кВ «Птицесовхоз» установлен один трансформатор напряжением 35/10 кВ мощностью 4 МВА. Фактическая загрузка трансформатора в зимний режимный день 2015 года (16.12.2015) составила 3,95 МВА (98,8%). На сегодняшний день для технологического присоединения к ПС 35/10 Птицесовхоз подано заявок и заключено договоров общей мощностью порядка 0,9 МВА (с учетом совмещения нагрузок), в результате перспективная загрузка единственного трансформатора ПС 35/10 кВ «Птицесовхоз» составит 121% от длительно допустимых значений. При этом, в случае отключения единственного на подстанции трансформатора (режим «N-1»), происходит ограничение всех существующих и новых потребителей, подключенных к подстанции, в объеме порядка 4,85 МВА.

Реконструкция данной подстанции с заменой существующего и установкой второго трансформаторов напряжением 35/10 кВ мощностью по 6,3 МВА и реконструкцией ОРУ 35, 10 кВ позволит в аварийном режиме повысить надежность энергоснабжения существующих и новых потребителей города Майкопа, получающих питание от данной подстанции.

В 2017 году предполагается реконструкция подстанции 35/10 кВ «Первомайская» с заменой Т-1 мощностью 2,5 МВА и Т-2 мощностью 1,8 МВА на 2 трансформатора по 4 МВА.

Срок службы трансформаторов на ПС 35/10 кВ «Первомайская» на 01.01.2016 г. составляет 48 лет (Т-1) и 50 лет (Т-2), т.е. оборудование отработало нормативный срок службы, при этом износ оборудования составил 192% и 200%

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	9751-09-Т.1.2	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

соответственно. Фактическая нагрузка Т-1 и Т-2 на ПС 35/10 Первомайская в зимний режимный день 2015 года (16.12.2015) составила 2,96 МВА. Максимальная нагрузка трансформаторов составила 3,45 МВА (дополнительный зимний режимный день). В случае отключения одного из трансформаторов (в данном случае трансформатора большей мощности – 2,5 МВА (Т-1)), нагрузка оставшегося в работе трансформатора составит 164% (для зимнего режимного дня) и 192% (для дополнительного зимнего режимного дня), что превышает величину длительно допустимой нагрузки каждого из силовых трансформаторов подстанции в режиме «N-1». При этом ограничение потребителей составляет 1,07 – 1,56 МВА.

Величина запрашиваемой мощности по заключенным договорам и выданным техническим условиям на технологическое присоединение к данной подстанции составляет 0,5 МВА (с учетом совмещения нагрузок). Временное ограничение потребителей с учетом длительно допустимой величины перегрузки трансформаторов может составить от 1,6 до 2,1 МВА в аварийном режиме.

Реконструкция данной подстанции с заменой существующих трансформаторов на трансформаторы напряжением 35/10 кВ мощностью 4 МВА каждый позволит заменить морально устаревшее и физически изношенное оборудование, избавиться от существующей перегрузки трансформаторов в режиме «N-1», обеспечить возможность для подключения новых потребителей.

В 2017 году предусматривается реконструкция ПС 110/35/10 кВ «Хаджох» с установкой третьего трансформатора мощностью 25 МВА. В настоящее время на ПС 110/35/10 «Хаджох» установлен один трансформатор напряжением 110/35/10 мощностью 25 МВА (Т-1) и один трансформатор напряжением 35/10 кВ мощностью 4 МВА (Т-2).

По результатам замеров зимнего режимного дня 2015 года (16.12.2015) фактическая нагрузка трансформаторов подстанции «Хаджох» составила 15,4 МВА. Максимальная нагрузка трансформаторов составила 16,6 МВА (дополнительный зимний режимный день). В случае отключения Т-1 полностью теряется связь подстанции с сетью 110 кВ.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата	9751-09-Т.1.2			

Реконструкция данной подстанции с установкой третьего трансформатора напряжением 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА позволит обеспечить надежное электроснабжение существующих потребителей, а также обеспечить возможность для подключения новых. На сегодняшний день для технологического присоединения к ПС 110/35/10 Хаджох заключено договоров общей мощностью порядка 0,7 МВА (с учетом совмещения нагрузок).

В 2020 году предполагается проведение реконструкции ПС 35/10 кВ «БВД» с заменой трансформаторов 2х4 МВА на трансформаторы 2х6,3 МВА.

Фактическая загрузка трансформаторов ПС 35/10 кВ «БВД» в зимний режимный день 2015 года (16.12.2015) составила 3,18 МВА. Максимальная загрузка трансформаторов составила 3,43 МВА (дополнительный зимний режимный день). Величина запрашиваемой мощности по заключенным договорам и поданным заявкам на технологическое присоединение к данной подстанции составляет 1,8 МВА (с учетом совмещения нагрузок). Таким образом, при отключении одного трансформатора, временное ограничение потребителей с учетом длительно допустимой величины перегрузки трансформаторов может составить от 0,78 до 1,3 МВА. Реконструкция данной подстанции необходима для технологического присоединения новых потребителей.

Для осуществления электроснабжения туристического курорта «Лаго-Наки» в Майкопском районе предусматривается реализация следующих мероприятий.

В работе был проработан вопрос поэтапного строительства ЛЭП 110 кВ (замыкание кольца) Хаджох – Даховская – Хамышки – Гузерипль – Лаго-Наки – Самурская (Краснодарский край) – Апшеронская (Краснодарский край) с переводом ПС 35 кВ Даховская, Хамышки, Гузерипль, Самурская (Краснодарский край) на напряжение 110 кВ и строительством ПС 110 кВ Лаго-Наки.

На первом этапе, для обеспечения надежной схемы электроснабжения потребителей, получающих питание от ПС Самурская (Краснодарский край), рассматривается строительство ВЛ-110 кВ Апшеронская – Самурская с

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	9751-09-т.1.2			

реконструкцией ПС 35/10 кВ Самурская – с переводом ее на напряжение 110/35/10 кВ в 2017 году.

На втором этапе, для обеспечения надежной схемы электроснабжения горно-туристического курорта «Лаго-Наки» в Майкопском районе, предусматривается строительство ПС 110/35/10 кВ Лаго-Наки с ВЛ-110 кВ Самурская – Лаго-Наки в 2018 году. На ПС 110/35/10 кВ Лаго-Наки предполагается установка трех силовых трансформаторов 110/35/10 кВ мощностью по 16 МВА.

На третьем этапе, в 2018 году, предполагается строительство ВЛ-110 кВ Лаго-Наки – Гузерипль. Подключение ее по стороне 35 кВ замыкает существующий транзит Хаджох – Даховская – Хамышки – Гузерипль – Лаго-Наки с образованием резервного питания, что дает возможность поэтапного перевода существующих ПС 35 кВ на класс напряжения 110 кВ, в том числе:

- Строительство ВЛ-110 кВ Хаджох – Даховская и перевод ПС 35 кВ Даховская на напряжение 110 кВ в 2018 году.

Реконструкция ПС 35/10 кВ «Даховская» с переводом на напряжение 110 кВ, заменой Т-1 мощностью 10 МВА на трансформатор мощностью 6,3 МВА и установкой Т-2 мощностью 6,3 МВА. Фактическая загрузка трансформатора ПС 35/10 «Даховская» в зимний режимный день 2015 года (16.12.2015) составила 1,2 МВА. В случае отключения единственного на подстанции трансформатора (режим «N-1»), происходит ограничение всех подключенных к подстанции потребителей. Кроме того, на сегодняшний день для технологического присоединения к данной подстанции подано заявок и заключено договоров общей мощностью порядка 1,4 МВА. Таким образом, в режиме «N-1» ограничение потребителей может составить 2,6 МВА. Перевод ПС 35/10 Даховская на напряжение 110 кВ с установкой двух трансформаторов напряжением 110/10 кВ мощностью по 6,3 МВА каждый позволит осуществить надежное электроснабжение существующих и новых потребителей;

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	9751-09-Т.1.2			

- Строительство ВЛ-110 кВ Даховская – Хамышки и перевод ПС 35 кВ Хамышки на напряжение 110 кВ в 2018 году с установкой 2-х трансформаторов 110/10 кВ мощностью по 2,5 МВА;
- Строительство ВЛ-110 кВ Хамышки – Гузерипль и перевод ПС 35 кВ Гузерипль на напряжение 110 кВ в 2018 году с установкой 2-х трансформаторов 110/10 кВ мощностью по 2,5 МВА;
- Замыкание транзита 110 кВ и перевод ВЛ-35 кВ Гузерипль – Лаго-Наки на напряжение 110 кВ в 2018 году.

2. Северная и восточная части Республики Адыгея (Шовгеновский, Красногвардейский, Гуагинский и Кошехабльский районы)

К 2018 году в Кошехабльском районе предполагается строительство ПС 110/10 кВ «Кошехабльский индустриальный парк» с трансформаторами 2х6,3 МВА и заходами ВЛ 110 кВ от ВЛ-110 кВ «Армавир – Шовгеновская» для подключения нагрузок индустриального парка. Запрашиваемая мощность индустриального парка в соответствии с заявкой з3-1324-0-0400-14-01387956 составляет 1,6 МВА.

В 2017 году предусматривается реконструкция ПС 110/35/10 кВ «Шовгеновская» с заменой силовых трансформаторов Т-1 и Т-2 мощностью 16 МВА на 2х25 МВА. Срок службы существующих трансформаторов на 01.01.2016 г. составляет 44 года и 40 лет соответственно, т.е. оборудование отработало нормативный срок службы, при этом износ оборудования составил 176% и 160% соответственно.

По результатам замеров зимнего режимного дня 2015 года (16.12.2015) фактическая загрузка трансформаторов подстанции «Шовгеновская» составила 19,7 МВА, максимальная загрузка трансформаторов составила 20,6 МВА (дополнительный зимний режимный день). В случае отключения одного из (Т-1 или Т-2), загрузка оставшегося в работе трансформатора составит 123% (для нагрузок зимнего режимного дня) и 128% (для нагрузок дополнительного

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	9751-09-Т.1.2			

зимнего режимного дня), что превышает величину длительно допустимой загрузки каждого из силовых трансформаторов подстанции в режиме «N-1». При этом ограничение потребителей составляет от 2,9 до 3,8 МВА.

Величина запрашиваемой мощности по заключенным договорам на технологическое присоединение к данной подстанции составляет порядка 3 МВА (с учетом совмещения нагрузок). Временное ограничение потребителей с учетом длительно допустимой величины перегрузки трансформаторов может составить от 5,9 до 6,8 МВА в аварийном режиме.

Реконструкция подстанции с заменой существующих трансформаторов (Т-1 и Т-2) на два трансформатора напряжением 110/35/10 кВ мощностью по 25 МВА каждый позволит заменить морально устаревшее и физически изношенное оборудование, избавиться от существующей перегрузки трансформаторов в режиме «N-1», обеспечить возможность для подключения новых потребителей.

Также в 2017 году предполагается реконструкция ПС 35/10 кВ «Красногвардейская» с заменой силовых трансформаторов Т-1 и Т-2 мощностью по 4 МВА на трансформаторы мощностью по 6,3 МВА. Срок службы существующих трансформаторов на 01.01.2016 г. составляет 48 лет (Т-1) и 51 год (Т-2), т.е. оборудование отработало нормативный срок службы, при этом износ оборудования составил 192% и 204% соответственно.

По результатам замеров зимнего режимного дня 2015 года (16.12.2015) фактическая загрузка трансформаторов подстанции «Красногвардейская» составила 4,9 МВА, а по результатам замеров дополнительного зимнего режимного дня 2015 года - 5,21МВА. В случае отключения одного из (Т-1 или Т-2), загрузка оставшегося в работе трансформатора составит 123% (для зимнего режимного дня) и 130% (для дополнительного зимнего режимного дня), что превышает величину длительно допустимой загрузки каждого из силовых трансформаторов подстанции в режиме «N-1». При этом ограничение потребителей составляет 0,7 – 1 МВА.

Величина запрашиваемой мощности по заключенным договорам на технологическое присоединение к данной подстанции составляет порядка 0,7

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			9751-09-т.1.2						
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата				

МВА (с учетом совмещения нагрузок). Временное ограничение потребителей с учетом длительно допустимой величины перегрузки трансформаторов может составить 1,4 – 1,7 МВА в аварийном режиме.

Реконструкция подстанции 35/10 кВ «Красногвардейская» с заменой существующих трансформаторов на трансформаторы напряжением 35/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый позволит заменить морально устаревшее и физически изношенное оборудование, избавиться от существующей перегрузки трансформаторов в режиме «N-1», обеспечить подключение новых потребителей.

В 2019 году в Красногвардейском районе Республики Адыгея предусматривается реконструкция ПС 110/35/10 кВ «Еленовская» с установкой Т-2 мощностью 16 МВА. В настоящее время на подстанции установлен один трансформатор напряжением 16 МВА. В случае возникновения аварийной ситуации с отключением единственного на подстанции трансформатора происходит временное ограничение всех потребителей, получающих питание от данной подстанции. Объем ограничений составляет 14 МВА.

Также в 2016 году предполагается реконструкция ПС 35/10 кВ «Гиагинская» с заменой Т-1 мощностью 2,5 МВА и Т-2 мощностью 4 МВА на 2 трансформатора мощностью по 6,3 МВА. Срок службы существующих трансформаторов на 01.01.2016 г. составляет 38 лет (Т-1) и 27 лет (Т-2), т.е. оборудование отработало нормативный срок службы, при этом износ оборудования составил 152% и 108% соответственно.

Фактическая загрузка Т-1 и Т-2 на ПС 35/10 «Гиагинская» в зимний режимный день 2015 года (16.12.2015) составила 5,1 МВА, а максимальная загрузка трансформаторов составила 5,6 МВА (дополнительный зимний режимный день). В случае отключения одного из трансформаторов (в данном случае трансформатора большей мощности – 4 МВА (Т-2)), загрузка оставшегося в работе трансформатора Т-1 составит 204-224%, что превышает величину длительно допустимой загрузки каждого из силовых трансформаторов подстанции в режиме «N-1». Временное ограничение потребителей при этом составляет 2,5 – 3 МВА.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	9751-09-т.1.2			

Кроме того, в 2017 году предполагается осуществить реконструкцию ПС 35/10 «Комбизавод» с заменой Т-1 и Т-2 мощностью по 2,5 МВА на трансформаторы 2х6,3 МВА. Срок службы установленных трансформаторов на 01.01.2016 г. составляет 41 год (Т-1) и 43 года (Т-2), т.е. оборудование отработало нормативный срок службы, при этом износ оборудования составил 164% и 172% соответственно.

По результатам замеров зимнего режимного дня 2015 года (16.12.2015) фактическая загрузка трансформаторов подстанции «Комбизавод» составила 3,3 МВА, максимальная загрузка трансформаторов составила 3,9 МВА (дополнительный зимний режимный день). В случае отключения одного из (Т-1 или Т-2), загрузка оставшегося в работе трансформатора составит 132% (зимний режимный день) и 156% (дополнительный зимний режимный день), что превышает величину длительно допустимой загрузки каждого из силовых трансформаторов подстанции в режиме «N-1». Временное ограничение потребителей при этом составляет 0,7 – 1,3 МВА.

Величина запрашиваемой мощности по заключенным договорам на технологическое присоединение к данной подстанции составляет порядка 0,5 МВА (с учетом совмещения нагрузок). Временное ограничение потребителей с учетом длительно допустимой величины перегрузки трансформаторов может составить 1,2 – 1,8 МВА в аварийном режиме.

Реконструкция подстанции 35/10 кВ «Комбизавод» с заменой существующих трансформаторов на трансформаторы напряжением 35/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый позволит заменить морально устаревшее и физически изношенное оборудование, избавиться от существующей перегрузки трансформаторов в режиме «N-1», обеспечить подключение новых потребителей.

В 2017 году для электроснабжения Агро-бизнес инкубатора, расположенного в станице Гиагинская Гиагинского района предполагается строительство ПС 35/10 кВ «Сергиевская» с отпайкой от ВЛ 35 кВ Дондуковская – Курская (1х0,2 км), согласно выданным индивидуальным техническим условиям №ИА-01/0001-14. На подстанции устанавливается один трансформатор напряжением 35/10 кВ мощностью 2,5 МВА.

3. Западная часть Республики Адыгея (город Адыгейск, Теучежский и Тахтамукайский районы)

В 2017 году планируется строительство ПС 110/35/10 кВ «Шапсуг» (перевод существующей ПС 35 кВ на напряжение 110 кВ) с установкой двух трансформаторов по 40 МВА. В настоящее время ПС «Шапсуг» работает на напряжении 35 кВ с двумя трансформаторами напряжением 35/10 кВ мощностью по 10 МВА. Фактическая загрузка трансформаторов ПС 35/10 «Шапсуг» в зимний режимный день 2015 года (16.12.2015) составила 6,18 МВА, максимальная загрузка трансформаторов составила 8,38 МВА (дополнительный зимний режимный день).

На сегодняшний день для технологического присоединения к данной подстанции подано заявок и заключено договоров общей мощностью порядка 10,3 МВА (с учетом совмещения нагрузок), для возможности подключения которых, согласно техническим условиям на технологическое присоединение, необходимо выполнить реконструкцию подстанции с переводом на напряжение 110 кВ и увеличением трансформаторной мощности. В противном случае, ограничение потребителей с учетом длительно допустимой величины перегрузки трансформаторов может составить 5,98 – 8,18 МВА в аварийном режиме.

Для присоединения подстанции 110 кВ «Шапсуг» к электрической сети планируется строительство 2-х цепной ВЛ-110 кВ (отпайка от ВЛ 110 кВ «Афипская-220 – Октябрьская» 1,2 цепь) в 2017 году (2х10 км). Марка провода - АС-185.

Для обеспечения подключения электроустановок логистических центров ООО «Логистический центр Адыгея 1» и ООО «Логистический центр Адыгея 2»,

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
			9751-09-т.1.2							
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата					

и прочих потребителей Теучежского района Республики Адыгея и города Адыгейска в 2016 году предусматривается строительство ПС 110/35/10 кВ «Адыгейская» с двумя трансформаторами 2х16 МВА. На сегодняшний день для технологического присоединения к ПС 110/35/10 кВ «Адыгейская» подано заявок и заключено договоров общей мощностью порядка 15,4 МВА (с учетом совмещения нагрузок). Подстанция подключается к электрической сети заходами ВЛ 110 кВ от ВЛ 110 кВ «Шенджий – Мартанская» (2х0,5 км). Кроме того, для повышения надежности электроснабжения потребителей, получающих электроснабжение по сети 35 кВ города Адыгейска предусматривается строительство заходов ВЛ 35 кВ от ВЛ 35 кВ ПС «Адыгейская - НС-15» (2х0,4 км).

Также в 2018 году планируется строительство ПС 110/10 кВ «Яблоновская» с установкой силовых трансформаторов мощностью 2х40 МВА для обеспечения подключения нагрузок жилых застроек Тахтамукайского района Республики Адыгея, электроустановок сельскохозяйственной деятельности. Данная подстанция обеспечит возможность подключения новых потребителей, расположенных на значительно удаленном расстоянии от существующих центров питания, позволит частично разгрузить существующие источники питания в данном районе. На сегодняшний день для технологического присоединения к ПС 110/10 кВ «Яблоновская» подано заявок и заключено договоров общей мощностью порядка 4,7 МВА (с учетом совмещения нагрузок).

Для подключения подстанции 110/10 кВ «Яблоновская» к энергосистеме предполагается осуществить строительство двух ВЛ 110 кВ «Яблоновская 110 - Яблоновская 220». Длина линий составляет 2х5 км. Марка провода – АС-185.

В 2018 году для электроснабжения нефтеперерабатывающего комплекса ЗАО «Антей» (НПЗ Антей) с нагрузкой 27 МВт в районе аула Шенджий предусматривается строительство ПС 110/35/10 кВ НПЗ Антей с установкой силовых трансформаторов мощностью 2х40 МВА.

Для электроснабжения НПЗ Антей предусматривается строительство электростанции мощностью 180 МВт, которая будет полностью обеспечивать

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	9751-09-т.1.2			

потребность НПЗ в мощности и электроэнергии. На первом этапе, до ввода ТЭС, для электроснабжения потребителей НПЗ Антей предусматривается строительство ПС 110 кВ НПЗ Антей с установкой двух трансформаторов мощностью по 40 МВА каждый. Далее, на втором этапе, через подстанцию будет обеспечиваться параллельная работа ТЭС с энергосистемой, а также резервное питание НПЗ.

К электрической сети ПС 110/35/10 кВ НПЗ Антей подключается заходами от ВЛ 110 кВ «Шенджий тяговая – Афипская». Длина заходов составляет 2х0,42 км. Марка провода – АС-150.

В период 2017-2021 гг. в Западной части Республики Адыгея предполагается реконструкция следующих электросетевых объектов.

В 2017 году – реконструкция ПС 110/35/10кВ «Водохранилище». Предусматривается объединение ПС 110/35/10 кВ «Водохранилище» (трансформаторы 2х10 МВА) и ПС 110/10 кВ «Водохранилище» (трансформаторы 2х6,3 МВА) с демонтажем существующих трансформаторов и установкой двух новых трансформаторов напряжением 110/35/10 кВ мощностью по 40 МВА.

В настоящее время на ПС 110/35/10 «Водохранилище» установлены два трансформатора напряжением 110/35/10 кВ мощностью по 10 МВА (Т-3 и Т-4). Срок службы Т-3 и Т-4 на 01.01.2016 г. составляет 29 лет и 43 года соответственно, т.е. оборудование отработало нормативный срок службы, при этом износ оборудования составил 116% и 172% соответственно. Фактическая загрузка Т-3 и Т-4 ПС 110/35/10 Водохранилище в зимний режимный день 2015 года (16.12.2015) составила 14,41 МВА, максимальная загрузка трансформаторов составила 19,42 МВА (дополнительный зимний режимный день). В случае отключения одного из трансформаторов (Т-3 или Т-4), загрузка оставшегося в работе трансформатора составит от 144% до 194%, что превышает величину длительно допустимой загрузки каждого из силовых трансформаторов подстанции в режиме «N-1». При этом временное ограничение потребителей в аварийном режиме составляет 3,91 – 8,92 МВА.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата	9751-09-т.1.2			

На ПС 110/10 кВ «Водохранилище» установлены два трансформатора напряжением 110/10 кВ мощностью по 6,3 МВА (Т-1 и Т-2). Срок службы Т-1 и Т-2 на 01.01.2016 г. составляет 48 и 50 лет соответственно, т.е. оборудование также отработало нормативный срок службы, при этом износ составил 192% и 200% соответственно. Фактическая загрузка Т-1 и Т-2 ПС 110/10 «Водохранилище» в зимний режимный день 2015 года (16.12.2015) составила 4 МВА, максимальная загрузка трансформаторов составила 5,42 МВА (дополнительный зимний режимный день). В случае отключения одного из трансформаторов (Т-1 или Т-2) – режим «N-1», загрузка оставшегося в работе трансформатора составит от 63,5% до 86%. Кроме того, на сегодняшний день для технологического присоединения к ПС 110/10 «Водохранилище» заключено договоров общей мощностью порядка 1,1 МВА (с учетом совмещения нагрузок).

Реконструкция ПС 110/35/10 кВ «Водохранилище» с заменой трансформаторов 2х10 МВА на 2х25 МВА и объединение с ПС 110/10 кВ «Водохранилище» позволит заменить морально устаревшее и физически изношенное оборудование, избавиться от существующей перегрузки трансформаторов Т-3 и Т-4 в режиме «N-1», обеспечить подключение новых потребителей в п. Прикубанском.

В 2017 году предусматривается реконструкция ПС 35/10 кВ «Понежукай» с заменой трансформаторов 2х2,5 на 2х6,3 МВА. В настоящее время на ПС 35/10 «Понежукай» установлены два трансформатора напряжением 35/10 кВ мощностью по 2,5 МВА (Т-1 и Т-2). Срок службы Т-1 и Т-2 на 01.01.2016 г. составляет 47 лет, т.е. оборудование отработало нормативный срок службы, при этом износ оборудования составил 188%. Фактическая загрузка Т-1 и Т-2 ПС 35/10 «Понежукай» в зимний режимный день 2015 года (16.12.2015) составила 2,89 МВА. В случае отключения одного из трансформаторов (Т-1 или Т-2), загрузка оставшегося в работе трансформатора составит 116%, что превышает величину длительно допустимой загрузки каждого из силовых трансформаторов подстанции в режиме «N-1». При этом временное ограничение потребителей составит 0,26 МВА. На сегодняшний день для технологического присоединения к

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	9751-09-т.1.2				

ПС 35/10 «Понежукай» заключено договоров общей мощностью порядка 1,7 МВА (с учетом совмещения нагрузок). В случае возникновения аварийной ситуации с отключением одного из трансформаторов, ограничение потребителей может составить 1,96 МВА.

Реконструкция данной подстанции позволит заменить морально устаревшее и физически изношенное оборудование, избавиться от существующей перегрузки трансформаторов в режиме «N-1», обеспечить подключение новых потребителей в г. Адыгейск.

Также в 2017 году предполагается выполнить реконструкцию ПС 35/10 кВ «Энем» с заменой трансформаторов 2х5,6 на 2х10 МВА. В настоящее время на ПС 35/10 «Энем» установлены два трансформатора напряжением 35/10 кВ мощностью по 5,6 МВА (Т-1 и Т-2). Срок службы Т-1 и Т-2 на 01.01.2016 г. составляет 48 лет, т.е. оборудование отработало нормативный срок службы, при этом износ оборудования составил 192%. Фактическая загрузка Т-1 и Т-2 ПС 35/10 «Энем» в зимний режимный день 2015 года (16.12.2015) составила 6,12 МВА, максимальная загрузка трансформаторов составила 8,09 МВА (дополнительный зимний режимный день). В случае отключения одного из трансформаторов (Т-1 или Т-2), загрузка оставшегося в работе трансформатора составит от 109% до 144,5%, что превышает величину длительно допустимой загрузки каждого из силовых трансформаторов подстанции в режиме «N-1». При этом временное ограничение потребителей составит 0,24 – 2,21 МВА.

На сегодняшний день для технологического присоединения к ПС 35/10 «Энем» заключено договоров общей мощностью порядка 3,3 МВА (с учетом совмещения нагрузок). В случае возникновения аварийной ситуации с отключением одного из трансформаторов, ограничение потребителей может составить до 5,5 МВА. Реконструкция данной подстанции позволит заменить морально устаревшее и физически изношенное оборудование, избавиться от существующей перегрузки трансформаторов в режиме «N-1», обеспечить подключение новых потребителей в рп. Энем.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	9751-09-т.1.2			

В 2017 году предусматривается реконструкция ПС 35/10 кВ «Адыгейская» с заменой трансформаторов 2х4 на 2х10 МВА. В настоящее время на ПС 35/10 «Адыгейская» установлены два трансформатора напряжением 35/10 кВ мощностью по 4 МВА (Т-1 и Т-2). Срок службы Т-1 и Т-2 на 01.01.2016 г. составляет 28 лет и 41 год соответственно, т.е. оборудование отработало нормативный срок службы, при этом износ оборудования составил 112% и 164% соответственно. Фактическая загрузка Т-1 и Т-2 ПС 35/10 «Адыгейская» в зимний режимный день 2015 года (16.12.2015) составила 6,21 МВА, максимальная загрузка трансформаторов составила 6,36 МВА (дополнительный летний режимный день). В случае отключения одного из трансформаторов (Т-1 или Т-2), загрузка оставшегося в работе трансформатора составит 155% (для нагрузок зимнего режимного дня) и 159% (для нагрузок дополнительного летнего режимного дня), что превышает величину длительно допустимой загрузки каждого из силовых трансформаторов подстанции в режиме «N-1». При этом временное ограничение потребителей составляет от 2,01 до 2,16 МВА.

На сегодняшний день для технологического присоединения к ПС 35/10 «Адыгейская» заключено договоров общей мощностью порядка 2,6 МВА (с учетом совмещения нагрузок). Таким образом, временное ограничение потребителей с учетом длительно допустимой величины перегрузки трансформаторов может составить от 4,61 до 4,76 МВА.

Реконструкция данной подстанции позволит заменить морально устаревшее и физически изношенное оборудование, избавиться от существующей перегрузки трансформаторов в режиме «N-1», обеспечить подключение новых потребителей в г. Адыгейск.

К 2017 году предполагается реконструкция ПС 110/10 кВ «Термнефть» с заменой трансформаторов 2х16 на 2х40 МВА. Фактическая загрузка Т-1 и Т-2 ПС 110/10 «Термнефть» по результатам замеров зимнего режимного дня 2015 года (16.12.2015) составила 10,37 МВА, максимальная загрузка трансформаторов составила 20,4 МВА (дополнительный летний режимный день). В случае отключения одного из трансформаторов (Т-1 или Т-2), загрузка оставшегося в

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата	9751-09-т.1.2			

работе трансформатора составит 127,5% (дополнительный летний режимный день), что превышает величину длительно допустимой загрузки каждого из силовых трансформаторов подстанции в режиме «N-1». При этом временное ограничение потребителей в аварийном режиме составит 3,6 МВА. На сегодняшний день для технологического присоединения к ПС 110/10 «Термнефть» подано заявок и заключено договоров общей мощностью порядка 8 МВА (с учетом совмещения нагрузок), для возможности подключения которых необходимо выполнить реконструкцию подстанции с увеличением трансформаторной мощности. Реконструкция данной подстанции позволит обеспечить подключение новых потребителей пгт. Яблоновский.

Реконструкция подстанции предусмотрена проектом корректировки Инвестиционной программой ПАО «Кубаньэнерго» на период 2016 – 2020 годы с заменой трансформаторов мощностью по 25 МВА. Учитывая то, что в аварийном режиме нагрузка оставшегося в работе трансформатора составит 127,5% (дополнительный летний режимный день), рекомендуется реконструкция ПС 110/10 «Термнефть» выполнить с заменой трансформаторов 2х16 МВА на 2х40 МВА.

Также к 2020 году предусматривается реконструкция ПС 35/10 кВ «Керамзитовый завод» с заменой трансформаторов 2х2,5 на 2х4 МВА. В настоящее время на ПС 35/10 «Керамзитовый завод» установлены два трансформатора напряжением 35/10 кВ мощностью по 2,5 МВА (Т-1 и Т-2). Срок службы Т-1 и Т-2 на 01.01.2016 г. составляет 32 года, т.е. оборудование отработало нормативный срок службы, при этом износ оборудования составил 128%. Фактическая нагрузка Т-1 и Т-2 ПС 35/10 «Керамзитовый завод» в зимний режимный день 2015 года (16.12.2015) составила 1,88 МВА. В случае отключения одного из трансформаторов (Т-1 или Т-2), нагрузка оставшегося в работе трансформатора составит 75,2%. На сегодняшний день для технологического присоединения к ПС 35/10 «Керамзитовый завод» заключено договоров общей мощностью порядка 0,7 МВА (с учетом совмещения нагрузок), для возможности подключения которых необходимо произвести реконструкцию данной

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата	9751-09-т.1.2			

В 2017 году предусматривается реконструкция ПС 35/10 кВ «Шевченко» с заменой трансформаторов 2х2,5 на 2х4 МВА. В настоящее время на ПС 35/10 «Шевченко» установлены два трансформатора напряжением 35/10 кВ мощностью по 2,5 МВА (Т-1 и Т-2). Фактическая загрузка Т-1 и Т-2 ПС 35/10 «Шевченко» в зимний режимный день 2015 года (16.12.2015) составила 2,72 МВА, максимальная загрузка трансформаторов составила 2,81 МВА (летний режимный день). В случае отключения одного из трансформаторов (Т-1 или Т-2), загрузка оставшегося в работе трансформатора составит 109% (для нагрузок зимнего режимного дня) и 112,4% (для нагрузок летнего режимного дня), что превышает величину длительно допустимой загрузки каждого из силовых трансформаторов подстанции в режиме «N-1». При этом временное ограничение потребителей составляет от 0,12 до 0,21 МВА.

На сегодняшний день для технологического присоединения к ПС 35/10 «Шевченко» заключено договоров общей мощностью порядка 0,16 МВА (с учетом совмещения нагрузок). Таким образом, временное ограничение потребителей с учетом длительно допустимой величины перегрузки трансформаторов может составить от 0,28 до 0,37 МВА.

Реконструкция данной подстанции позволит избавиться от существующей перегрузки трансформаторов в режиме «N-1».

В 2018 году также предусматривается реконструкция ПС 110/10 кВ «ИКЕА» с заменой трансформаторов 2х25 на 2х40 МВА.

Фактическая загрузка Т-1 и Т-2 на ПС «ИКЕА» по результатам замеров зимнего режимного дня 2015 года (16.12.2015) составила 19,64 МВА.

В случае отключения одного из трансформаторов (Т-1 или Т-2), загрузка оставшегося в работе трансформатора составит 78,56%.

Величина запрашиваемой мощности по заключенным договорам на технологическое присоединение к данной подстанции составляет 13 МВА (с учетом совмещения нагрузок).

Реконструкция подстанции «ИКЕА» с обеспечит возможность подключения новых потребителей.

В 2019 году также предусматривается реконструкция ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская» с заменой существующего трансформатора 110/35/10 мощностью 16 МВА на трансформатор мощностью 25 МВА.

В настоящее время на ПС 110/35/10 «Октябрьская» установлен один трансформатор напряжением 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА (Т-1).

Фактическая загрузка Т-1 на ПС «Октябрьская» по результатам замеров зимнего режимного дня 2015 года (16.12.2015) составила 12,24 МВА, максимальная загрузка трансформаторов составила 14,25 МВА (дополнительный зимний режимный день). Загрузка трансформатора составит 76,5% (для нагрузок зимнего режимного дня) и 89% (для нагрузок дополнительного летнего режимного дня).

Величина запрашиваемой мощности по заключенным договорам на технологическое присоединение к данной подстанции составляет 1,5 МВА (с учетом совмещения нагрузок).

Учитывая увеличение нагрузок на ПС 35/10 «Энем» и «Восход», получающих электроснабжение по сети 35 кВ от ПС 110/35/10 «Октябрьская», происходит перегрузка трансформатора в нормальном режиме.

Реконструкция подстанции «Октябрьская» с заменой трансформатора напряжением 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА позволит избавиться от существующей перегрузки трансформатора в нормальном режиме, обеспечить возможность подключения новых потребителей к ПС 35/10 «Энем» и «Восход».

При выводе в ремонт ВЛ 110 кВ «Афипская – НПЗ Антей» в летнем максимальном режиме происходит перегрузка ВЛ 110 кВ «Тверская – Комсомольская» (110 %), «Комсомольская – ДМ-8» (109%), «ДМ-8 – Белореченская ГЭС» (109%), «Белореченская ГЭС – Мартанская» (138%),

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	9751-09-Т.1.2			

«Мартанская – Адыгейская» (121%), «Адыгейская – Шенджий тяговая» (107%). В связи с этим для снятия возникающих перегрузов, а так же с целью повышения надежности сети 110 кВ и усиления межсистемных связей между Адыгейским и Краснодарским энергорайонами рекомендуется выполнить строительство ВЛ 110 кВ «Октябрьская – Адыгейская» в 2018 году. Длина линии составляет 21 км. Марка провода – АС-150.

Карта-схема электрических сетей напряжением 35 кВ и выше на территории Республики Адыгея до 2021 года (максимальный вариант) представлена на чертеже 9751-09-Т.1.2 лист 1.

Принципиальная схема электрических соединений на территории Республики Адыгея до 2021 года (максимальный вариант) представлена на чертеже 9751-09-Т.1.2 лист 2.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	9751-09-Т.1.2			

7. Формирование перечня электросетевых объектов напряжением 35 кВ, 110 кВ и выше, рекомендуемых к вводу, в том числе для устранения «узких мест» в электрической сети напряжением 35 кВ и выше.

В рамках выполнения работы были сформированы перечни электросетевых объектов напряжением 35, 110 кВ и выше, рекомендуемых к вводу для базового и максимального вариантов развития Республики Адыгея, с оценкой капитальных вложений по каждому мероприятию (Таблицы 7.1, 7.2).

Капитальные вложения в сооружение объектов напряжением 220 кВ определены на основании Схемы и программы развития ЕЭС России на 2016-2022 годы, находящейся на утверждении в Минэнерго России.

Оценка капиталовложений в электросетевые объекты выполнена по сборнику укрупненных показателей стоимости строительства (реконструкции) подстанций и линий электропередачи для нужд ОАО "КУБАНЬЭНЕРГО". Сборник утвержден приказом ОАО "КУБАНЬЭНЕРГО" № 933 от 24.10.2012 г. Расчет выполнен в базовых ценах 2000 года с последующим переводом в цены на II квартал 2016 г.

Для перевода цен в данной работе были использованы рекомендованные Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ к применению в II квартале 2016 года индексы изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ, индексы изменения сметной стоимости проектных и изыскательских работ, индексы изменения сметной стоимости прочих работ и затрат, а так же индексы изменения сметной стоимости оборудования опубликованные письмом Минстроя России № 17269-ХМ/09 от 03.06.2016 г.).

Для электросетевых объектов, вошедших в инвестиционные программы ПАО «ФСК ЕЭС» и ПАО «Кубаньэнерго», стоимость строительства и реконструкции была принята на основании вышеупомянутых инвестиционных программ.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	9751-09-т.1.2				

Таблица 7.1. Перечень электросетевых объектов напряжением 35, 110 кВ и выше, рекомендуемых к вводу для максимального варианта развития Республики Адыгея, с оценкой капитальных вложений.

№ п/п	НАИМЕНОВАНИЕ ПРОЕКТА (МЕРОПРИЯТИЕ)	Год ввода объекта	Технические характеристики объектов проекта				Полная стоимость строительства в ценах на 2 кв. 2016 г. без НДС	Полная стоимость строительства в ценах на 2 кв. 2016 г. с НДС
			параметры	марка провода	количествен- ная хар-ка	суммарная количественная хар-ка	млн. руб.	млн. руб.
	Объекты 220 кВ							
1	ПС 220 кВ Яблоновская. Увеличение трансформаторной мощности	2017	МВА			2х40 МВА		6,73**
2	ПС 220/10 кВ Заявителя (ЭкоСтрой) с двумя ВЛ 220 кВ Черемушки - ПС Заявителя (ЭкоСтрой) с расширением на две линейные ячейки 220 кВ РУ 220 кВ ПС 220 кВ Черемушки	2016	км, МВА			1 км 2х40 МВА	974,30	1149,67
	Итого по объектам 220 кВ							1149,67
	Объекты 110 кВ							
3	ПС 110/35/10 кВ Шовгеновская замена тр-ов 2х16 на 2х25 МВА	2017	МВА		2х25	50	119,41	140,90
4	ПС 110/35/10/6 кВ Северная замена тр-ов 31, 5 и 25 на 2х40 МВА	2017	МВА		2х40	80		125,89*
5	Установка Т-3 мощностью 16 МВА на ПС 110/35/10/6 кВ Северная	2017	МВА		1х16	16	115,0	135,70

6	Строительство одноцепной ВЛ-110 кВ "Самурская-Лаго-Наки", АС-150	2018	км	АС-150	40	40,00		907,39*
7	Реконструкция ПС 110/35/10 "Еленовская". Установка Т-2 мощностью 16 МВА	2019	МВА		1x16	16,0	115,0	135,73
8	Перевод ПС 35/10 кВ Тульская на напряжение 110 кВ - ПС 110/35/10 кВ Тульская с установкой трансформаторов 2x10 МВА	2017	МВА		2x10	20	188,1	221,94
9	Строительство заходов 110 кВ "Черемушки - Хаджох" на ПС "Тульская", АС-150	2017	км	АС-150	2x1,25	2,5	12,9	15,28
10	Строительство ПС 110/35/10 кВ Лаго-Наки с тр-ми 3x16 МВА	2018	МВА		3x16	48	644,0	759,92
11	Строительство ВЛ110кВ Лаго-Наки-Гузерибль АС-150	2018	км	АС-150	21,1	21,1	109,2	128,86
12	Реконструкция ПС 35/10 кВ Гузерибль с переводом ПС на напряжение 110/10 кВ, установкой трансформаторов 2x2,5 МВА, заменой КРУН-10 на ячейки К-59 с вакуумными выключателями	2018	МВА		2x2,5	5	322,9	381,03
13	Строительство одноцепной ВЛ 110 кВ "Гузерибль-Хамышки", АС-150	2018	км	АС-150	12,2	12,2	63,1	74,51
14	Реконструкция ПС 35/10 Хамышки с переводом ПС на напряжение 110/10 кВ, установкой трансформаторов 2x2,5 МВА, заменой КРУН-10 на ячейки К-59 с вакуумными выключателями	2018	МВА		2x2,5	5	322,9	381,03
15	Строительство одноцепной ВЛ 110 кВ "Хамышки-Даховская", АС-150	2018	км	АС-150	19,1	19,1	98,9	116,64

16	Реконструкция ПС 35/10 кВ Даховская с переводом ПС на напряжение 110/10 кВ, установкой трансформаторов 2х6,3 МВА, заменой КРУН-10 на ячейки К-59 с вакуумными выключателями	2018	МВА		2х6,3	12,6	344,0	405,93
17	Строительство одноцепной ВЛ 110 кВ "Даховская-Хаджох", АС-150	2018	км	АС-150	13,9	13,9	72,6	85,65
18	Строительство ПС 110/10 кВ Кошехабльский индустриальный парк с тр-ми 2х6,3 МВА	2018	МВА		2х6,3	12,6	297,4	350,91
19	Строительство заходов ВЛ 110 кВ на ПС Кошехабльский индустриальный парк от ВЛ 110 кВ Армавир - Шовгеновская (АС-150) 2х2,19 км	2018	км	АС-150	2х2,19	4,38	22,9	27,01
20	Установка Т-4 мощностью 25 МВА на ПС 110/35/6 кВ Черемушки. Расширение ОРУ 110, 35, 6 кВ	2017	МВА		1х25	25	211,5	249,55
21	Строительство ПС 110/6 кВ Майкопская ТЭЦ с установкой 2-х силовых тр-ров по 6,3 МВА	2018	МВА		2х6,3	12,6	333,2	393,14
22	Строительство шлейфового захода на ПС 110/6 кВ Майкопская ТЭЦ от ВЛ-110 кВ "Центральная - Черемушки"	2018	км	АС-150	2х0,2	0,4	2,1	2,44
23	Строительство ПС 110/10 кВ Паровая с установкой 2-х силовых тр-ров	2018	МВА		2х2,5	5	312,1	368,24
24	Строительство шлейфового захода на ПС 110/10 кВ Паровая от ВЛ 110 кВ "Северная-Черемушки"	2018	км	АС-150	2х1,2	2,4	12,4	14,67

25	Реконструкция ПС 110/35/10 Хаджох. Установка ТЗ 110/35/10 мощностью 25 МВА.	2017	МВА		1х25	25		506,94*
26	Реконструкция ПС 110/35/10кВ Водохранилище замена тр-ов 2х10 на 2х25 МВА	2017	МВА		2х25	50,00		485,67*
27	Строительство ПС 110/10 кВ Яблоновская с тр-ми 2х40 МВА.	2018	МВА		2х40	80	421,7	497,62
28	Строительство КВЛ 110 кВ Яблоновская 110 - Яблоновская 220	2018	км	АС-185	2х5	10	57,8	68,20
29	Строительство ПС 110/35/10 кВ "Адыгейская" с установкой тр-ов 2х16 МВА с заходами ВЛ-110 кВ от ВЛ-110 кВ "Шенджи-Мартанская" (2х0,5км) и ВЛ-35 кВ ПС Адыгейская - НС-15.	2016	МВА, км	АС-150, АС-70	2х16 МВА, 2х0,5 км, 2х0,4	32 МВА, 1км, 0,8 км		566,05*
30	Строительство ПС 110/35/6 кВ "НПЗ Антей"	2018	МВА		2х40	80	779,8	920,19
31	Заходы Шенджий - Афипская на НПЗ Антей	2018	км	АС-150	2х0,42	0,84	4,4	5,13
32	Строительство ПС 110/35/10 кВ Шапсуг (перевод сущ-ей ПС 35 кВ на напряжение 110 кВ)	2017	МВА		2х40	80		533,29*
33	Строительство ПС 110/35/10 Приоритетная с установкой тр-ов 2х25 МВА	2018	МВА		2х25	50	681,80	804,52
34	Строительство захода от ВЛ 110 кВ Северная - Черемушки на ПС 110/35/6 кВ Приоритетная, АС-150 (2х0,25 км)	2018	км	АС-150	2х0,25	0,5	2,59	3,06

35	Строительство ВЛ 35 кВ Приоритетная - Южная с исключением ПС 35 кВ Южная из транзита ВЛ 35 кВ Северная - Майкопская ГЭС	2018	км	АС-150	2х0,5	1	5,18	6,11
36	Строительство РП 10 кВ на площадке ПС 110/35/10 кВ Зеленый дом	2018						60,85*
37	Реконструкция ПС 110/10 кВ Термнефть. Замена тр-ов 2х16 на 2х40 МВА.	2017	МВА		2х40	80	129,44	152,74
38	Реконструкция ПС 110/10 кВ ИКЕА. Замена тр-ов 2х25 на 2х40 МВА.	2018	МВА		2х40	80	132,83	156,74
39	Реконструкция ПС 110/35/10 кВ Октябрьская. Замена тр-ра 1х16 на 1х25 МВА.	2019	МВА		1х25	25	72,84	85,95
40	Строительство 2-х цепной ВЛ-110 кВ (отпайка от ВЛ 110 кВ Афипская 220 - Октябрьская 1,2 цепь) к ПС 110 кВ Шапсуг	2017	км	АС-185	2х10	20,00		161,9*
41	Строительство ВЛ 110 кВ Октябрьская - Адыгейская	2018	км	АС-150	1х21	21,00	108,8	128,34
Итого по объектам 110 кВ								7217,68
Объекты 35 кВ								
42	Реконструкция ПС 35/10 кВ БВД с заменой тр-ров 2х4 МВА на 2х6,3 МВА	2020	МВА		2х6,3	12,6	30,3	35,75
43	ПС 35/10кВ Красногвардейская замена тр-ов 2х4 на 2х6,3 МВА	2017	МВА		2х6,3	12,6	30,30	35,75

44	Реконструкция ПС 35/10 кВ Комбизавод с заменой тр-ов 2х2,5 МВА на тр-ры 2х6,3 МВА, реконструкция ОРУ-35 с заменой выключателей и разъединителей, замена КРН-III-10 на ячейки К-59 с вакуумными выключателями	2017	МВА		2х6,3	12,6		25,17*
45	Реконструкция ПС 35/10 кВ Гиагинская с заменой тр-ов 2,5 МВА и 4 МВА на тр-ры 2х6,3 МВА, реконструкция ОРУ-35 с заменой выключателей и разъединителей, замена КРУН-10 на ячейки К-59 с вакуумными выключателями	2016	МВА		2х6,3	12,6		24,11*
46	Строительство ПС 35/10 кВ Сергиевская с отпайкой от ВЛ-35 кВ Дондуковская-Курская	2017	км, МВА	АС-70	1х0,2 км, 1х2,5 МВА	0,2 км, 2,5 МВА	96,90	114,34
47	ПС 35/10 кВ Птицесовхоз замена тр-ра 4 МВА на 6,3 МВА и установка 2-го трансформатора 6,3 МВА, реконструкция ОРУ 35,10кВ.	2018	МВА		2х6,3	12,6	42,71	50,40
48	ПС 35/10 кВ Первомайская замена тр-ов 1,8 и 2,5 на 2х4 МВА	2017	МВА		2х4	8		54,19*
49	ПС 35/6 кВ Южная замена тр-ов 2х10 на 2х25 МВА	2017	МВА		2х25	50	141,98	167,54
50	ПС 35/10 кВ Понежукай замена тр-ов 2х2,5 на 2х6,3 МВА	2017	МВА		2х6,3	12,6		25,17*
51	ПС 35/10 кВ Энем замена тр-ов 2х5,6 на 2х10 МВА	2017	МВА		2х10	20		33,19*
52	ПС 35/10 кВ Керамзитовый 3-д замена тр-ов 2х2,5 на 2х4 МВА	2020	МВА		2х4	8	24,95	29,44
53	ПС 35/10 кВ Шевченко замена тр-ов 2х2,5 на 2х4 МВА	2017	МВА		2х4	8	24,95	29,44

54	ПС 35/10 кВ Адыгейская замена тр-ов 2х4 на 2х10 МВА	2017	МВА		2х10	20	51,81	61,14
	Итого по объектам 35 кВ							523,80
	Итого по объектам 35-110 кВ							7741,48
	Итого по объектам 35-220 кВ							8891,16

Примечание: * - капитальные вложения приняты на основании Инвестиционной программы ПАО «Кубаньэнерго»

** - предусмотрены в Инвестиционной программе в части ПИР

Таблица 7.2. Перечень электросетевых объектов напряжением 35, 110 кВ и выше, рекомендуемых к вводу для базового варианта развития Республики Адыгея, с оценкой капитальных вложений.

№ п/п	НАИМЕНОВАНИЕ ПРОЕКТА (МЕРОПРИЯТИЕ)	Год ввода объекта	Технические характеристики объектов проекта				Полная стоимость строительства в ценах на 2 кв. 2016 г. без НДС	Полная стоимость строительства в ценах на 2 кв. 2016 г. с НДС
			параметры	марка провода	количествен- ная хар-ка	суммарная количественная хар-ка	млн. руб.	млн. руб.
	Объекты 220 кВ							
1	ПС 220 кВ Яблоновская. Увеличение трансформаторной мощности	2017	МВА			2х40 МВА		6,73**
2	ПС 220/10 кВ Заявителя (ЭкоСтрой) с двумя ВЛ 220 кВ Черемушки - ПС Заявителя (ЭкоСтрой) с расширением на две линейные ячейки 220 кВ РУ 220 кВ ПС 220 кВ Черемушки	2016	км, МВА			1 км 2х40 МВА	974,30	1149,67
	Итого по объектам 220 кВ							1149,67
	Объекты 110 кВ							
3	ПС 110/35/10 кВ Шовгеновская замена тр-ов 2х16 на 2х25 МВА	2017	МВА		2х25	50	119,41	140,90
4	ПС 110/35/10/6 кВ Северная замена тр-ов 31,5 и 25 на 2х40 МВА	2017	МВА		2х40	80		125,89*
5	Установка Т-3 мощностью 16 МВА на ПС 110/35/10/6 кВ Северная	2017	МВА		1х16	16	115,0	135,70

6	Реконструкция ПС 110/35/10 "Еленовская". Установка Т-2 мощностью 16 МВА	2019	МВА		1х16	16,0	115,0	135,73
7	Перевод ПС 35/10 кВ Тульская на напряжение 110 кВ - ПС 110/35/10 кВ Тульская с установкой трансформаторов 2х10 МВА	2017	МВА		2х10	20	188,1	221,94
8	Строительство заходов 110 кВ "Черемушки - Хаджох" на ПС "Тульская", АС-150	2017	км	АС-150	2х1,25	2,5	12,9	15,28
9	Реконструкция ПС 35/10 кВ Гузерипль с переводом ПС на напряжение 110/10 кВ, установкой трансформаторов 2х2,5 МВА, заменой КРУН-10 на ячейки К-59 с вакуумными выключателями	2018	МВА		2х2,5	5	322,9	381,03
10	Строительство одноцепной ВЛ 110 кВ "Гузерипль-Хамышки", АС-150	2018	км	АС-150	12,2	12,2	63,1	74,51
11	Реконструкция ПС 35/10 Хамышки с переводом ПС на напряжение 110/10 кВ, установкой трансформаторов 2х2,5 МВА, заменой КРУН-10 на ячейки К-59 с вакуумными выключателями	2018	МВА		2х2,5	5	322,9	381,03
12	Строительство одноцепной ВЛ 110 кВ "Хамышки-Даховская", АС-150	2018	км	АС-150	19,1	19,1	98,9	116,64
13	Реконструкция ПС 35/10 кВ Даховская с переводом ПС на напряжение 110/10 кВ, установкой трансформаторов 2х6,3 МВА, заменой КРУН-10 на ячейки К-59 с вакуумными выключателями	2018	МВА		2х6,3	12,6	344,0	405,93
14	Строительство одноцепной ВЛ 110 кВ "Даховская-Хаджох", АС-150	2018	км	АС-150	13,9	13,9	72,6	85,65

15	Установка Т-4 мощностью 25 МВА на ПС 110/35/6 кВ Черемушки. Расширение ОРУ 110, 35, 6 кВ	2017	МВА		1х25	25	211,5	249,55
16	Реконструкция ПС 110/35/10 Хаджох. Установка ТЗ 110/35/10 мощностью 25 МВА.	2017	МВА		1х25	25		506,94*
17	Реконструкция ПС 110/35/10кВ Водохранилище замена тр-ов 2х10 на 2х25 МВА	2017	МВА		2х25	50		485,67*
18	Строительство ПС 110/35/10 кВ "Адыгейская" с установкой тр-ов 2х16 МВА с заходами ВЛ-110 кВ от ВЛ-110 кВ "Шенджи-Мартанская" (2х0,5км) и ВЛ-35 кВ ПС Адыгейская - НС-15.	2016	МВА, км	АС-150, АС-70	2х16 МВА, 2х0,5 км, 2х0,4 км	32 МВА, 1 км, 0,8 км		566,05*
19	Строительство ПС 110/35/10 кВ Шапсуг (перевод сущ-ей ПС 35 кВ на напряжение 110 кВ)	2017	МВА		2х40	80		533,29*
20	Реконструкция ПС 110/10 кВ Термнефть. Замена тр-ов 2х16 на 2х40 МВА.	2017	МВА		2х40	80	129,44	152,74
21	Реконструкция ПС 110/10 кВ ИКЕА. Замена тр-ов 2х25 на 2х40 МВА.	2018	МВА		2х40	80	132,83	156,74
22	Реконструкция ПС 110/35/10 кВ Октябрьская. Замена тр-ра 1х16 на 1х25 МВА.	2019	МВА		1х25	25	72,84	85,95
23	Строительство 2-х цепной ВЛ-110 кВ (отпайка от ВЛ 110 кВ Афипская 220 - Октябрьская 1,2 цепь) к ПС 110 кВ Шапсуг	2017	км	АС-185	2х10	20,00		161,9*
24	Итого по объектам 110 кВ							2739,32
25	Объекты 35 кВ							

26	Реконструкция ПС 35/10 кВ БВД с заменой тр-ров 2х4 МВА на 2х6,3 МВА	2020	МВА		2х6,3	12,6	30,3	35,75
27	ПС 35/10кВ Красногвардейская замена тр-ов 2х4 на 2х6,3 МВА	2017	МВА		2х6,3	12,6	30,30	35,75
28	Реконструкция ПС 35/10 кВ Комбизавод с заменой тр-ов 2х2,5 МВА на тр-ры 2х6,3 МВА, реконструкция ОРУ-35 с заменой выключателей и разъединителей, замена КРН-III-10 на ячейки К-59 с вакуумными выключателями	2017	МВА		2х6,3	12,6		25,17*
29	Реконструкция ПС 35/10 кВ Гиагинская с заменой тр-ов 2,5 МВА и 4 МВА на тр-ры 2х6,3 МВА, реконструкция ОРУ-35 с заменой выключателей и разъединителей, замена КРУН-10 на ячейки К-59 с вакуумными выключателями	2016	МВА		2х6,3	12,6		24,11*
30	Строительство ПС 35/10 кВ Сергиевская с отпайкой от ВЛ-35 кВ Дондуковская-Курская	2017	км, МВА	АС-70	1х0,2 км, 1х2,5 МВА	0,2 км, 2,5 МВА	96,90	114,34
31	ПС 35/10 кВ Птицесовхоз замена тр-ра 4 МВА на 6,3 МВА и установка 2-го трансформатора 6,3 МВА, реконструкция ОРУ 35,10кВ.	2018	МВА		2х6,3	12,6	42,71	50,40
32	ПС 35/10 кВ Первомайская замена тр-ов 1,8 и 2,5 на 2х4 МВА	2017	МВА		2х4	8		54,19*
33	ПС 35/10 кВ Понежукай замена тр-ов 2х2,5 на 2х6,3 МВА	2017	МВА		2х6,3	12,6		25,17*
34	ПС 35/10 кВ Энем замена тр-ов 2х5,6 на 2х10 МВА	2017	МВА		2х10	20		33,19*
35	ПС 35/10 кВ Керамзитовый 3-д замена тр-ов 2х2,5 на 2х4 МВА	2020	МВА		2х4	8	24,95	29,44

36	ПС 35/10 кВ Шевченко замена тр-ов 2х2,5 на 2х4 МВА	2017	МВА		2х4	8	24,95	29,44
37	ПС 35/10 кВ Адыгейская замена тр-ов 2х4 на 2х10 МВА	2017	МВА		2х10 МВА	20	51,81	61,14
	Итого по объектам 35 кВ							356,27
	Итого по объектам 35-110 кВ							3095,58
	Итого по объектам 35-220 кВ							4245,26

Примечание: * - капитальные вложения приняты на основании Инвестиционной программы ПАО «Кубаньэнерго»

** - предусмотрены в Инвестиционной программе в части ПИР

Как видно из таблицы 7.1, суммарные капитальные вложения в развитие сетевой инфраструктуры напряжением 35 – 220 кВ на территории Республики Адыгея согласно максимальному варианту составляют 11708,14 млн. руб. с НДС, при этом:

- в сети 220 кВ капитальные вложения оценены в объеме 2062,49 млн. руб. с НДС;
- в сети 110 кВ – 9030,75 млн. руб. с НДС;
- в сети 35 кВ – 614,9 млн. руб. с НДС.

Для базового варианта развития суммарные капитальные вложения в развитие сетевой инфраструктуры напряжением 35 – 220 кВ на территории Республики Адыгея, как видно из таблицы 7.2, составляют 7101,45 млн. руб. с НДС, в том числе:

- в сети 220 кВ капитальные вложения оценены в объеме 2062,49 млн. руб. с НДС;
- в сети 110 кВ – 4591,59 млн. руб. с НДС;
- в сети 35 кВ – 447,37 млн. руб. с НДС.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата	9751-09-Т.1.2			

8. Сводные данные по развитию электрической сети напряжением ниже 220 кВ с выделением сводных данных для сети 110 кВ (для каждого года).

На основании сформированного в главе 7 перечня электросетевых объектов напряжением 35, 110 кВ и выше подготовлены сводные данные по развитию электрической сети напряжением ниже 220 кВ для максимального (Таблица 8.1) и базового вариантов (Таблица 8.2).

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата	9751-09-Т.1.2			

Таблица 8.1 Сводные данные по развитию электрической сети напряжением ниже 220 кВ для максимального варианта

№ п/ п	Наименование проекта (строительство/реконструкция/проектирование)	Физические характеристики				Год ввода, выполнения реконструкции									Стоимость всего, млн руб. с НДС в ценах на 2-й квартал 2016 года (кроме объектов, вошедших в ИП)		
		Ввод		Прирост			2017		2018		2019		2020			2021	
		км	МВА	км	МВА		км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА		км	МВА
1	ПС 110/35/10 кВ Шовгеновская замена тр-ов 2х16 на 2х25 МВА		2х25		50	2017		50									140,90
2	Установка Т-3 мощностью 106МВА на ПС 110/35/10/6 кВ Северная		1х16		16	2017		16									135,70
3	Реконструкция ПС 110/35/10 "Еленовская". Установка Т-2 мощностью 16 МВА		1х16		16,0	2019						16					135,73
4	Перевод ПС 35/10 кВ Тульская на напряжение 110 кВ - ПС 110/35/10 кВ Тульская с установкой трансформаторов 2х10 МВА		2х10		20	2017		20									221,94
5	Строительство заходов 110 кВ "Черемушки - Хаджох" на ПС "Тульская", АС-150	2х1,25		2,5		2017	2,5										15,28
6	Строительство ВЛ110кВ Лаго-Наки-Гузерибль АС-150	1х21,1		21,1		2018			21,1								128,86

7	Реконструкция ПС 35/10 кВ Гузерипль с переводом ПС на напряжение 110/10 кВ, установкой трансформаторов 2х2,5 МВА, заменой КРУН-10 на ячейки К-59 с вакуумными выключателями		2х2, 5		5	2018				5							381,03
8	Строительство одноцепной ВЛ 110 кВ "Гузерипль-Хамышки", АС-150	1х12, 2		12, 2		2018			12, 2								74,51
9	Реконструкция ПС 35/10 Хамышки с переводом ПС на напряжение 110/10 кВ, установкой трансформаторов 2х2,5 МВА, заменой КРУН-10 на ячейки К-59 с вакуумными выключателями		2х2, 5		5	2018				5							381,03
10	Строительство одноцепной ВЛ 110 кВ "Хамышки-Даховская", АС-150	1х19, 1		19, 1		2018			19, 1								116,64
11	Реконструкция ПС 35/10 кВ Даховская с переводом ПС на напряжение 110/10 кВ, установкой трансформаторов 2х6,3 МВА, заменой КРУН-10 на ячейки К-59 с вакуумными выключателями		2х6, 3		12,6	2018				12,6							405,93
12	Строительство одноцепной ВЛ 110 кВ "Даховская-Хаджох", АС-150	1х13, 9		13, 9		2018			13, 9								85,65
13	Строительство ПС 110/10 кВ Кошехабльский индустриальный парк с тр-ми 2х6,3 МВА		2х6, 3		12,6	2018				12,6							350,91

14	Строительство заходов ВЛ 110 кВ на ПС Кошехабльский индустриальный парк от ВЛ 110 кВ Армавир - Шовгеновская (АС-150) 2х2,19 км	2х2,19		4,38		2018			4,38								27,01
15	Установка 4-го трансформатора 25 МВА на ПС 110/35/6 кВ Черемушки. Расширение ОРУ 110, 35, 6 кВ		1х25		25	2017		25									249,55
16	Строительство ПС 110/6 кВ Майкопская ТЭЦ с установкой 2-х силовых тр-ров по 6,3 МВА		2х6,3		12,6	2018				12,6							393,14
17	Строительство шлейфового захода на ПС 110/6 кВ Майкопская ТЭЦ от ВЛ-110 кВ "Центральная - Черемушки"	2х0,2		0,4		2018			0,4								2,44
18	Строительство ПС 110/10 кВ Паровая с установкой 2-х силовых тр-ров		2х2,5		5	2018				5							368,24
19	Строительство шлейфового захода на ПС 110/10 кВ Паровая от ВЛ 110 кВ "Северная-Черемушки"	2х1,2		2,4		2018			2,4								14,67
20	Строительство ПС 110/10 кВ Яблоновская с тр-ми 2х40 МВА.		2х40		80	2018				80							497,62
21	Строительство КВЛ 110 кВ Яблоновская 110 - Яблоновская 220	2х5		10		2018			10								68,20
22	Строительство ПС 110/35/6 кВ "НПЗ Антей"		2х40		80	2018				80							920,19

[illegible]

33	ПС 35/10 кВ Птицесовхоз Установка 2-го трансформатора 6,3 МВА и замена тра 4 МВА на 6,3 МВА, реконструкция ОРУ 35,10кВ.		2х6, 3		12,6	2018				12,6						50,40
34	ПС 35/6 кВ Южная замена тр-ов 2х10 на 2х25 МВА		2х25		50	2017		50								167,54
35	ПС 35/10 кВ Керамзитовый 3-д замена тр-ов 2х2,5 на 2х4 МВА		2х4		8	2020							8			29,44
36	ПС 35/10 кВ Шевченко замена тр-ов 2х2,5 на 2х4 МВА		2х4		8	2017		8								29,44
37	ПС 35/10 кВ Адыгейская замена тр-ов 2х4 на 2х16 МВА		2х16		32	2017		32								72,04

Таблица 8.2 Сводные данные по развитию электрической сети напряжением ниже 220 кВ для базового варианта

[illegible]

6	Реконструкция ПС 35/10 кВ Гузерибль с переводом ПС на напряжение 110/10 кВ, установкой трансформаторов 2х2,5 МВА, заменой КРУН-10 на ячейки К-59 с вакуумными выключателями		2х2, 5	5	2018				5							381,03
7	Строительство одноцепной ВЛ 110 кВ "Гузерибль-Хамышки", АС-150	1х12, 2		12, 2	2018			12, 2								74,51
8	Реконструкция ПС 35/10 Хамышки с переводом ПС на напряжение 110/10 кВ, установкой трансформаторов 2х2,5 МВА, заменой КРУН-10 на ячейки К-59 с вакуумными выключателями		2х2, 5	5	2018				5							381,03
9	Строительство одноцепной ВЛ 110 кВ "Хамышки-Даховская", АС-150	1х19, 1		19, 1	2018			19, 1								116,64
10	Реконструкция ПС 35/10 кВ Даховская с переводом ПС на напряжение 110/10 кВ, установкой трансформаторов 2х6,3 МВА, заменой КРУН-10 на ячейки К-59 с вакуумными выключателями		2х6, 3	12,6	2018				12,6							405,93
11	Строительство одноцепной ВЛ 110 кВ "Даховская-Хаджох", АС-150	1х13, 9		13, 9	2018			13, 9								85,65
12	Установка 4-го трансформатора 25 МВА на ПС 110/35/6 кВ Черемушки. Расширение ОРУ 110, 35, 6 кВ		1х25	25	2017		25									249,55
13	Реконструкция ПС 110/10 кВ ИКЕА. Замена тр-ов 2х25 на 2х40 МВА.		2х40	80	2018				80							156,74

14	Реконструкция ПС 110/35/10 кВ Окртябрьская. Замена тр-ра 1х16 на 1х25 МВА.		1х25		25	2019						25				85,95
15	Реконструкция ПС 35/10 кВ БВД с заменой тр-ров 2х4 МВА на 2х6,3 МВА		2х6, 3		12,6	2020							12,6			35,75
16	ПС 35/10кВ Красногвардейская замена тр-ов 2х4 на 2х6,3 МВА		2х6, 3		12,6	2017		12,6								35,75
17	Строительство ПС 35/10 кВ Сергиевская с отпайкой от ВЛ-35 кВ Дондуковская-Курская (2х0,2 км)	1х0,2	1х2, 5	0,2	2,5	2017	0, 2	2,5								114,34
18	ПС 35/10 кВ Птицесовхоз Установка 2-го трансформатора 6,3 МВА и замена тр-ра 4 МВА на 6,3 МВА, реконструкция ОРУ 35,10кВ.		2х6, 3		12,6	2018				12,6						50,40
19	ПС 35/10 кВ Керамзитовый 3-д замена тр-ов 2х2,5 на 2х4 МВА		2х4		8	2020							8			29,44
20	ПС 35/10 кВ Шевченко замена тр-ов 2х2,5 на 2х4 МВА		2х4		8	2017		8								29,44
21	ПС 35/10 кВ Адыгейская замена тр-ов 2х4 на 2х16 МВА		2х16		32	2017		32								72,04

Исходя из вышеприведенных таблиц, были сформированы дополнительные сводные таблицы по развитию электрической сети напряжением ниже 220 кВ с выделением сводных данных для сети 110 кВ для каждого года проектного периода для максимального (Таблица 8.3) и базового вариантов (Таблица 8.4).

Согласно сформированным сводным данным, представленным в Таблицах 8.3 и 8.4, можно сделать вывод о том, что наибольший прирост трансформаторной мощности предполагается:

- в максимальном варианте в 2018 году и составит 355,4 МВА, при этом прирост для объектов напряжением 110 кВ в 2018 году составит 342,8 МВА, а для объектов напряжением 35 кВ – 12,6 МВА.

- в базовом варианте в 2017 году и составит 166,1 МВА, при этом прирост для объектов напряжением 110 кВ в 2017 году составит 111 МВА, а для объектов напряжением 35 кВ – 55,1 МВА.

Наименьший прирост трансформаторной мощности для максимального и базового вариантов в 2020 году и составит 20,6 МВА, при этом прирост ожидается только по объектам напряжением 35 кВ.

Больше всего вводов в эксплуатацию ЛЭП для максимального варианта придется на 2018 год: 106,82 км. Меньше всего вводов в эксплуатацию ЛЭП для максимального варианта запланировано на 2017 год: 2,7 км.

Что касается базового варианта, то больше всего вводов в эксплуатацию ЛЭП предполагается в 2018 году: 45,2 км. При этом ЛЭП напряжением 35 кВ в 2018 году вводить в эксплуатацию не планируется. Меньше всего вводов в эксплуатацию ЛЭП для базового варианта запланировано так же на 2017 год: 2,7 км.

Наибольший объем капитальных вложений в электросетевые объекты для максимального варианта будет приходиться на 2018 год и составит 5370,37 млн. руб. с НДС. Наименьший объем капитальных вложений – 65,19 млн. руб. с НДС – приходится на 2020 год.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							
ЛЭП предполагается в 2018 году: 43,2 км. При этом ЛЭП напряжением 35 кВ в 2018 году вводить в эксплуатацию не планируется. Меньше всего вводов в эксплуатацию ЛЭП для базового варианта запланировано так же на 2017 год: 2,7 км. Наибольший объем капитальных вложений в электросетевые объекты для максимального варианта будет приходиться на 2018 год и составит 5370,37 млн. руб. с НДС. Наименьший объем капитальных вложений – 65,19 млн. руб. с НДС – приходится на 2020 год.									
						9751-09-Т.1.2			Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

Для базового варианта наибольший объем капитальных вложений в электросетевые объекты будет приходиться на 2018 год и составит 1651,93 млн. руб. с НДС. Наименьший объем капитальных вложений – 65,19 млн. руб. с НДС – приходится на 2020 год.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата	9751-09-Т.1.2			

Таблица 8.3. Информация по развитию электрической сети напряжением ниже 220 кВ с выделением сводных данных для сети 110 кВ для каждого года проектного периода (Максимальный вариант)

№ п/п	Наименование напряжения сети объектов	Характеристики объектов											
		2017			2018			2019			2020		
		км	МВА	млн. руб. с НДС	км	МВА	млн. руб. с НДС	км	МВА	млн. руб. с НДС	км	МВА	млн. руб. с НДС
1	Объекты 110 кВ	2,5	111	763,37	105,82	342,8	5313,86	0	41	221,68	0	0	0
2	Объекты 35 кВ	0,2	105,1	419,11	1	12,6	56,51	0	0	0	0	20,6	65,19
3	ИТОГО по объектам 35-110 кВ	2,7	216,1	1182,48	106,82	355,4	5370,37	0	41	221,68	0	20,6	65,19

Таблица 8.4. Информация по развитию электрической сети напряжением ниже 220 кВ с выделением сводных данных для сети 110 кВ для каждого года проектного периода (Базовый вариант)

№ п/п	Наименование напряжения сети объектов	Характеристики объектов											
		2017			2018			2019			2020		
		км	МВА	млн. руб. с НДС	км	МВА	млн. руб. с НДС	км	МВА	млн. руб. с НДС	км	МВА	млн. руб. с НДС
1	Объекты 110 кВ	2,5	111	763,37	45,2	102,6	1601,53	0	41	221,68	0	0	0
2	Объекты 35 кВ	0,2	55,1	251,57	0	12,6	50,4	0	0	0	0	20,6	65,19
3	ИТОГО по объектам 35-110 кВ	2,7	166,1	1014,94	45,2	115,2	1651,93	0	41	221,68	0	20,6	65,19

Схема и программа развития электроэнергетики Республики Адыгея на 2017-2021 годы разработана для двух вариантов: базового и максимального. Прогнозный максимум нагрузки в 2021 году для базового варианта составит 297 МВт, а для максимального – 335 МВт.

Баланс мощности Республики Адыгея на час прохождения совмещенного с энергосистемой Краснодарского края и Республики Адыгея максимума потребления в рассматриваемый период складывается с дефицитом мощности 240,32-280,32 МВт (93,5-94,4% от спроса на мощность) в базовом варианте и 243,32-318,32 МВт (93,6-95%) - в максимальном варианте. Покрытие дефицита будет обеспечено из энергосистемы Краснодарского края и Республики Адыгея, с учетом получения из избыточных энергосистем ОЭС Юга (Ставропольского края и Ростовской области).

В период 2016-2021 годов для обеспечения потребности в электроэнергии необходимое получение электроэнергии оценивается 1,379-1,611 млрд. кВт.ч (94,3-95% от электропотребления) в базовом варианте и 1,430-1,816 млрд. кВт.ч (94,5-95,6%) в максимальном варианте. Покрытие дефицита обеспечивается за счет получения электроэнергии из энергосистемы Краснодарского края и Республики Адыгея и из избыточных энергосистем ОЭС Юга.

Для осуществления надежного электроснабжения существующих и новых потребителей на территории Республики Адыгея по максимальному варианту в период 2017-2021 гг. по объектам 35 кВ и выше предусматривается сооружение 1253,9 МВА трансформаторной мощности и 172,32 км ЛЭП, в том числе по объектам 35-110 кВ – 1093,9 МВА трансформаторной мощности и 171,32 км ЛЭП.

Наибольший прирост трансформаторной мощности по объектам напряжением 35-110 кВ предполагается в 2018 году и составит 355,4 МВА, при этом прирост для объектов напряжением 110 кВ в 2018 году составит 342,8 МВА, а для объектов напряжением 35 кВ – 12,6 МВА.

Больше всего вводов в эксплуатацию ЛЭП напряжением 35-110 кВ придется на 2018 год: 106,82 км.

Суммарные капитальные вложения в развитие сетевой инфраструктуры напряжением 35 – 220 кВ на территории Республики Адыгея согласно максимальному варианту составляют 8891,16 млн. руб. с НДС, при этом:

- в сети 220 кВ капитальные вложения оценены в объеме 1149,67 млн. руб. с НДС;

- в сети 110 кВ – 7217,68 млн. руб. с НДС;

- в сети 35 кВ – 523,80 млн. руб. с НДС.

Наибольший объем капитальных вложений в электросетевые объекты напряжением 35-110 кВ для максимального варианта будет приходиться на 2018 год и составит 5370,37 млн. руб. с НДС. Наименьший объем капитальных вложений – 65,19 млн. руб. с НДС – приходится на 2020 год.

По базовому варианту в период 2017-2021 гг. по объектам 35 кВ и выше предусматривается сооружение 915,7 МВА трансформаторной мощности и 70,7 км ЛЭП, в том числе по объектам 35-110 кВ – 755,7 МВА трансформаторной мощности и 69,7 км ЛЭП.

Наибольший прирост трансформаторной мощности по объектам напряжением 35-110 кВ предполагается в 2017 году и составит 166,1 МВА, при этом прирост для объектов напряжением 110 кВ в 2017 году составит 111 МВА, а для объектов напряжением 35 кВ – 55,1 МВА.

Больше всего вводов в эксплуатацию ЛЭП напряжением 35-110 кВ придется на 2018 год: 45,2 км. При этом ЛЭП напряжением 35 кВ в 2018 году вводить в эксплуатацию не планируется.

Для базового варианта развития суммарные капитальные вложения в развитие сетевой инфраструктуры напряжением 35 – 220 кВ на территории Республики Адыгея составляют 4245,26 млн. руб. с НДС, в том числе:

- в сети 220 кВ капитальные вложения оценены в объеме 1149,67 млн. руб. с НДС;

- в сети 110 кВ – 2739,32 млн. руб. с НДС;

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата	9751-09-Т.1.2			

- в сети 35 кВ – 356,27 млн. руб. с НДС.

Наибольший объем капитальных вложений в электросетевые объекты напряжением 35-110 кВ для базового варианта будет приходиться на 2018 год и составит 1651,93 млн. руб. с НДС. Наименьший объем капитальных вложений – 65,19 млн. руб. с НДС – приходится на 2020 год.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата	9751-09-Т.1.2			

ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение А. Графика режимов зимних нагрузок 2021 года.

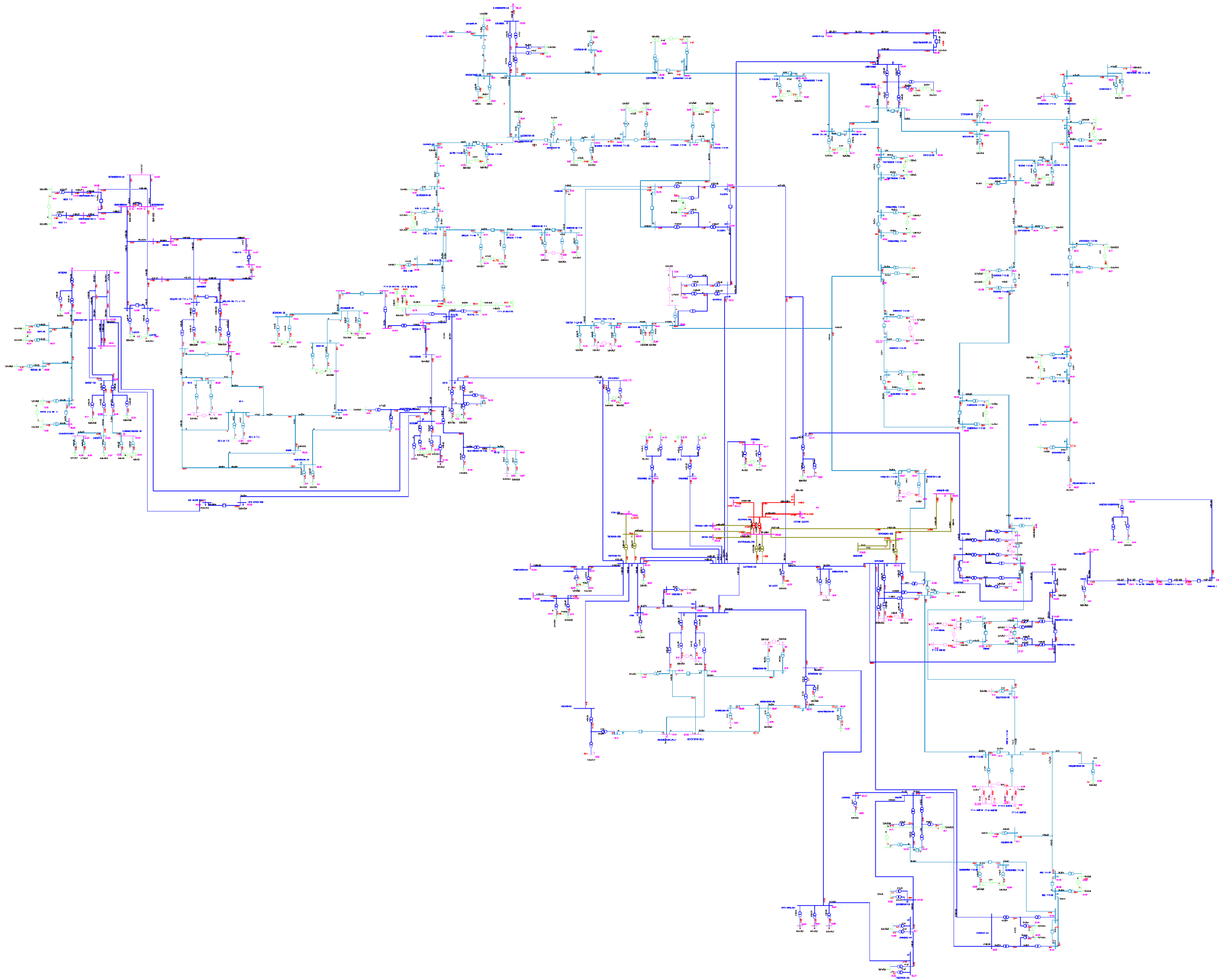


Рисунок А1.1 - Режим зимних максимальных нагрузок. 2021 год. Нормальный режим (Схема 1)

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

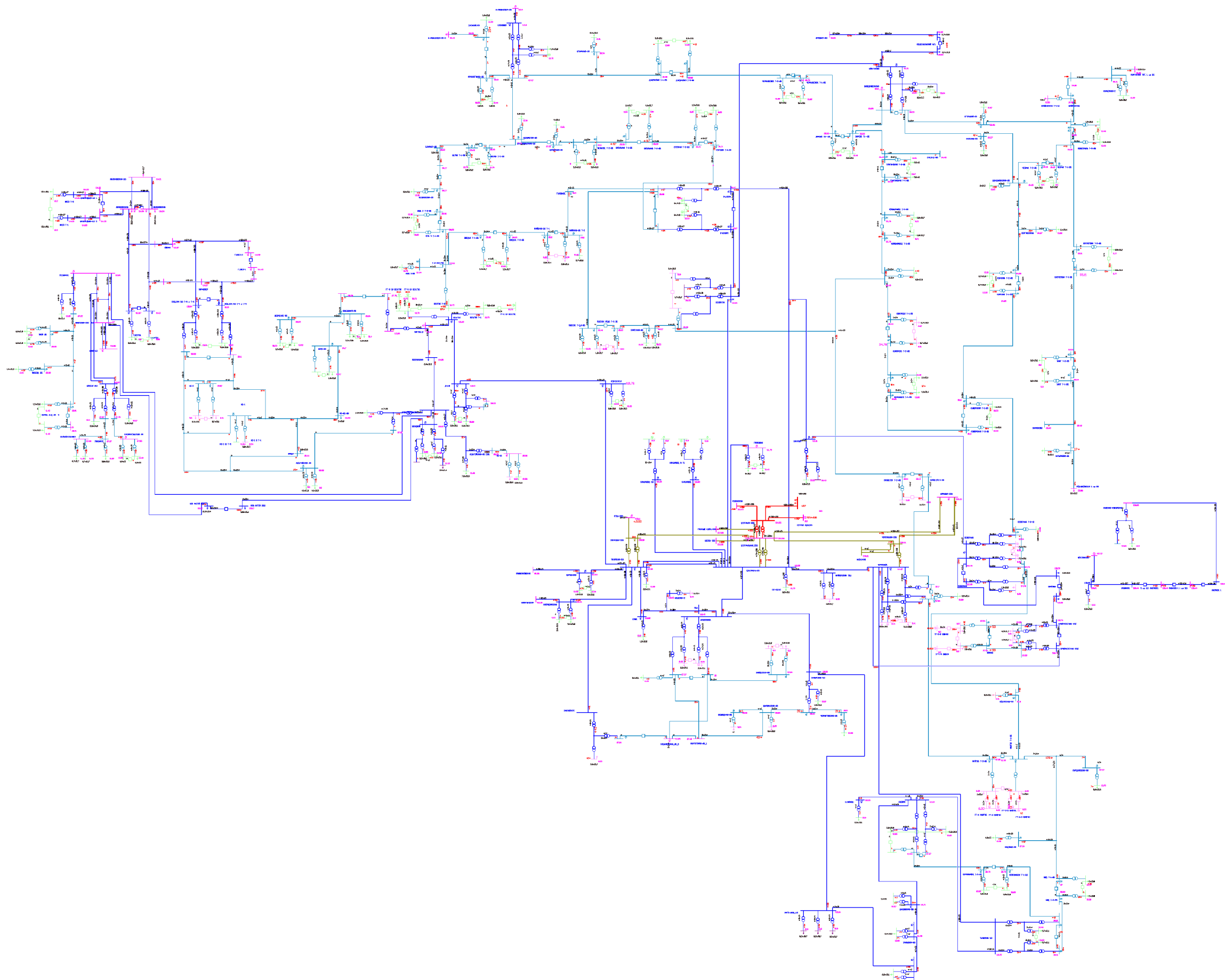


Рисунок А1.2 - Режим зимних максимальных нагрузок. 2021 год. Послеаварийный режим с отключением ВЛ 110 кВ Центральная - Белореченская-тяговая (Схема 2)

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

9751-09-Т.1.2

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам.инв. №

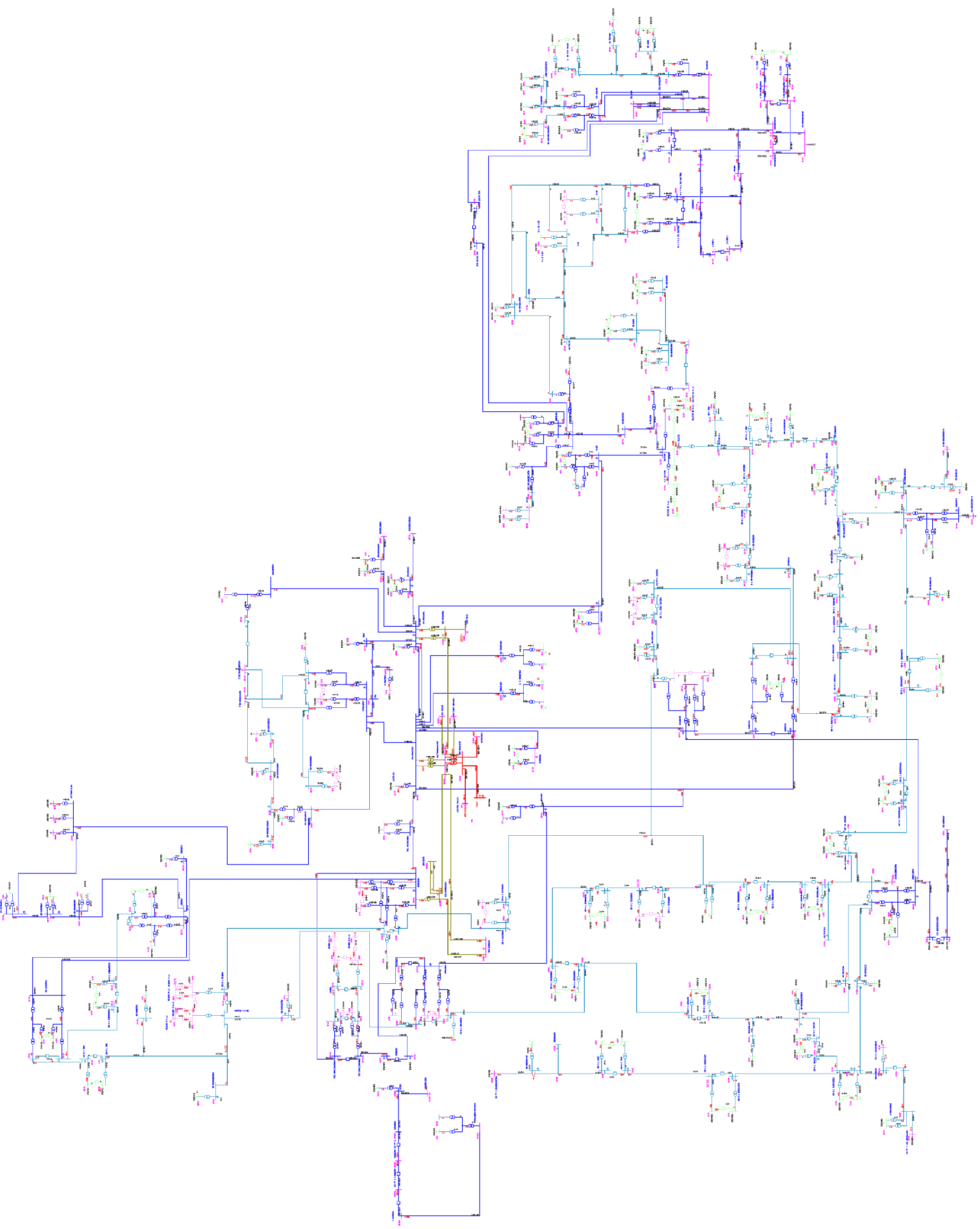


Рисунок А1.3 - Режим зимних максимальных нагрузок. 2021 год. Последаварийный режим с отключением ВЛ 110 кВ Белореченская-Тюваев - Шовгеновская (Схема 3)

						9751-09-Т.1.2	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

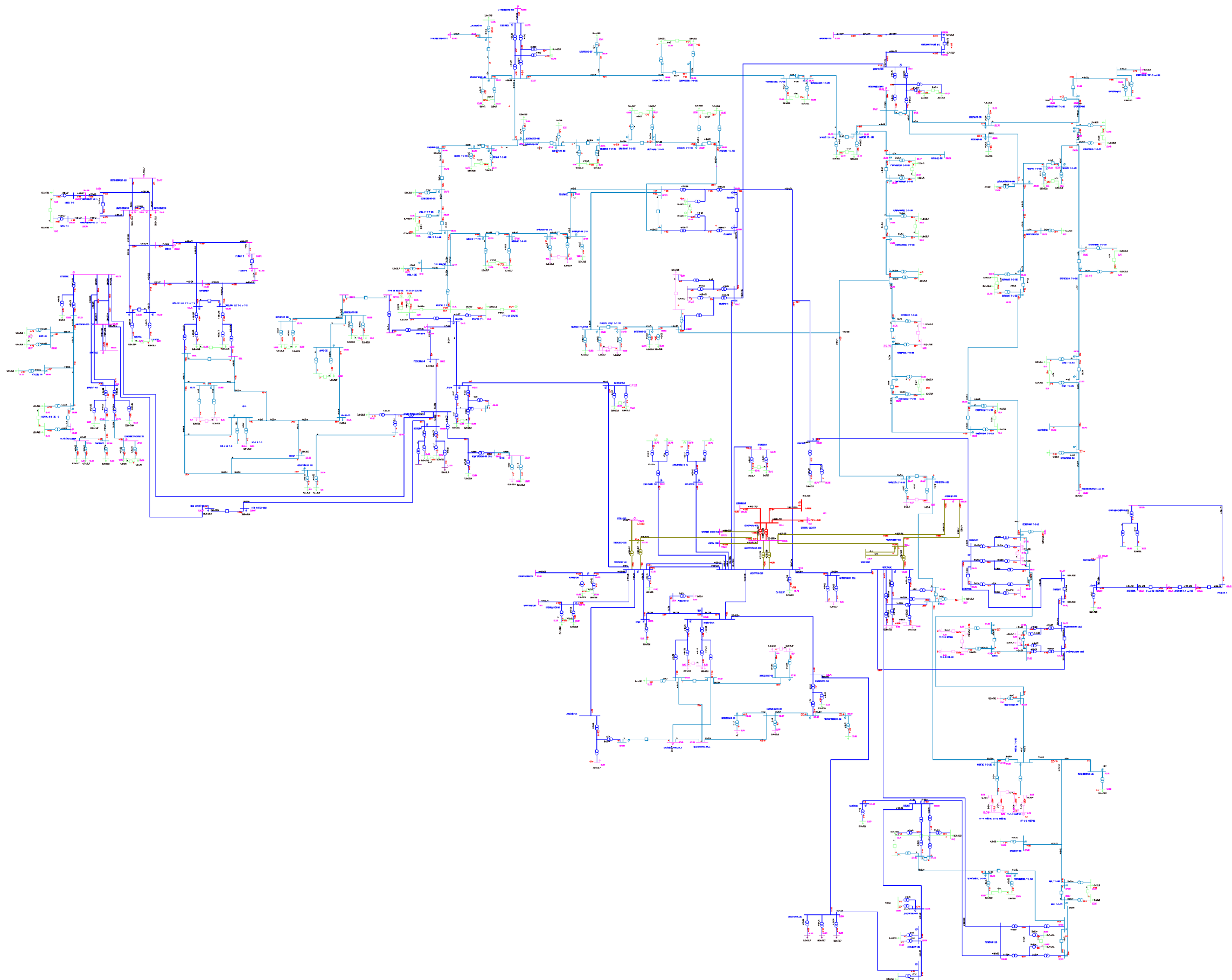


Рисунок А1.4 - Режим зимних максимальных нагрузок. 2021 год. Послеаварийный режим с отключением ВЛ 110 кВ Белореченская ГЭС – ДМ-8 (Схема 4)

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

9751-09-Т.1.2

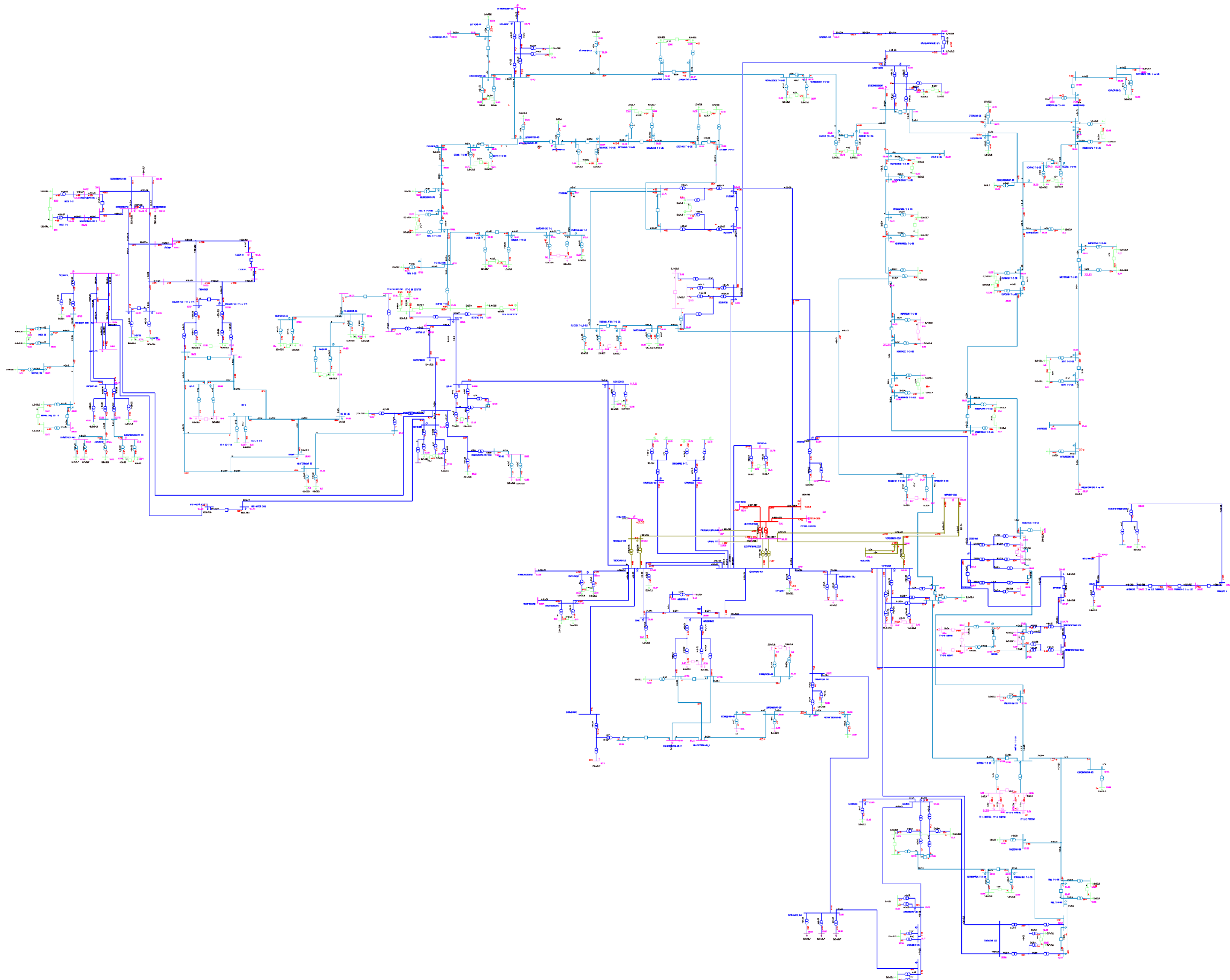


Рисунок А1.5 - Режим зимних максимальных нагрузок. 2021 год. Послеаварийный режим с отключением ВЛ 110 кВ Тверская - Комсомольская (Схема 5)

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

9751-09-Т.1.2

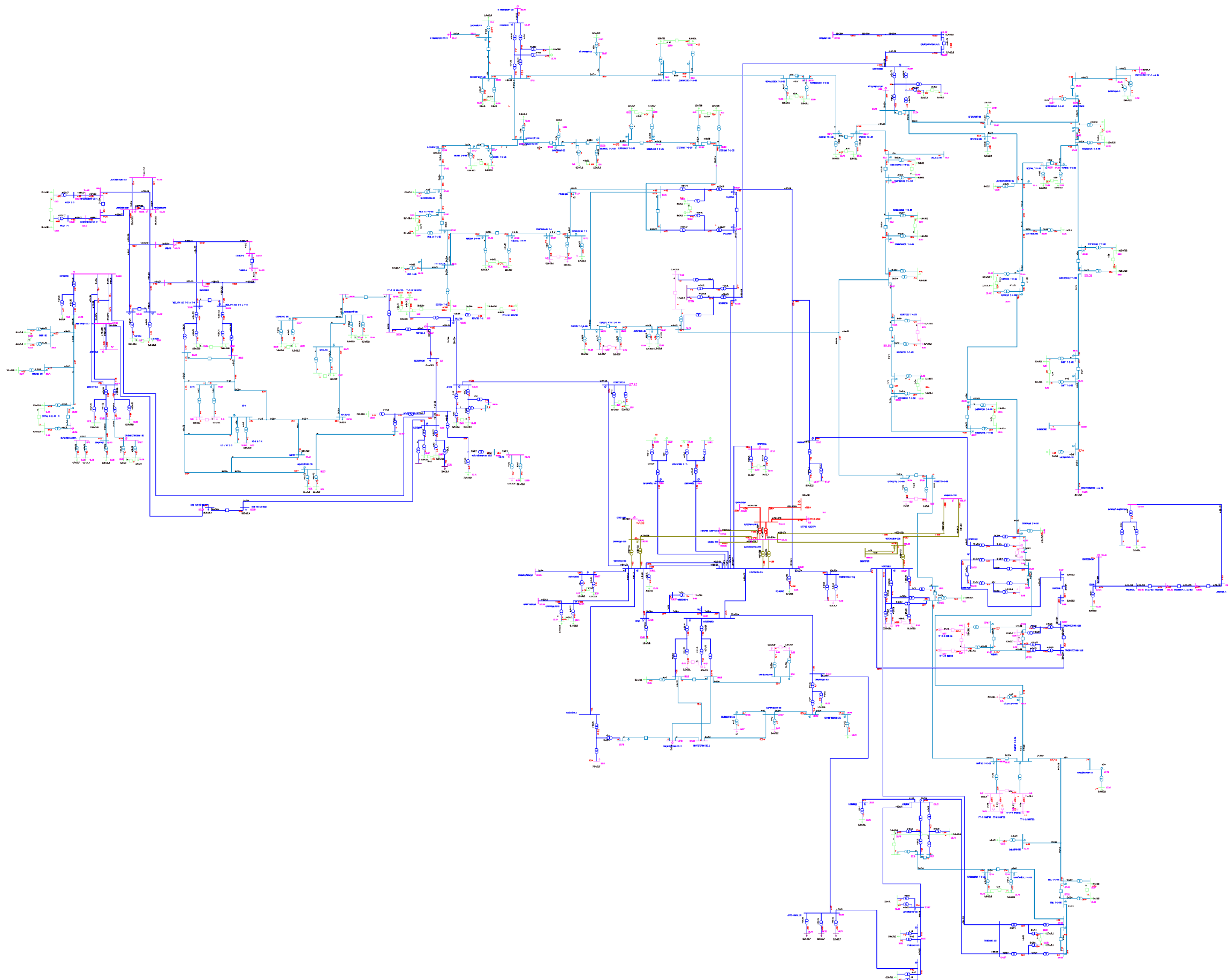


Рисунок А1.6 - Режим зимних максимальных нагрузок. 2021 год. Послеаварийный режим с отключением ВЛ 110 кВ Тверская - Куринская (Схема 6)

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

9751-09-Т.1.2

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам.инв. №

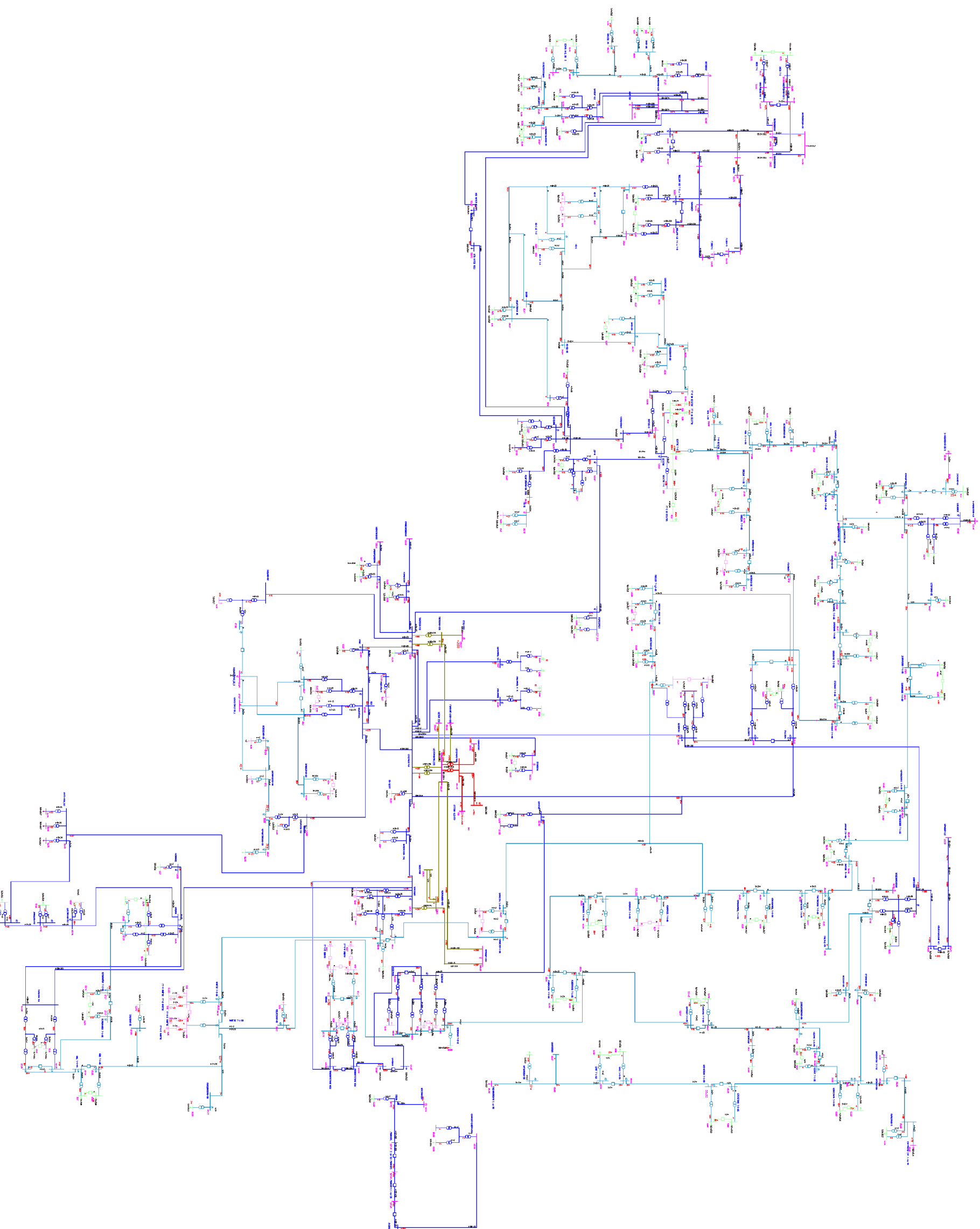


Рисунок А1.7 - Режим зимних максимальных нагрузок. 2021 год. Послеаварийный режим с отключением ВЛ 110 кВ Тверская - Кабардинская (Схема 7)

						9751-09-Т.1.2	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам.инв. №

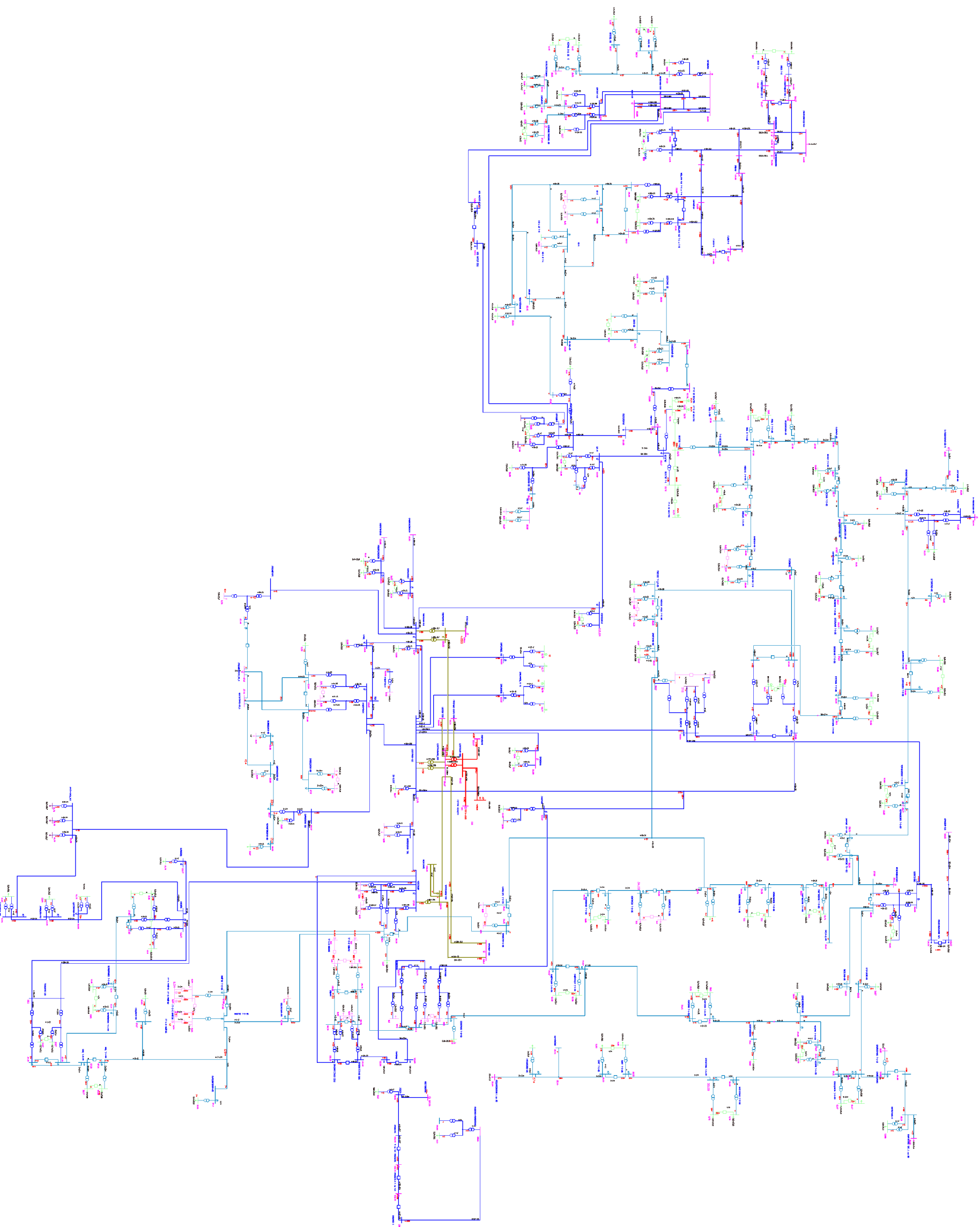


Рисунок А1.9- Режим зимних максимальных нагрузок. 2021 год. Послеаварийный режим с отключением ВЛ 110 кВ Черемушки - Приоритетная (Схема 9)

						9751-09-Т.1.2	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам.инв. №

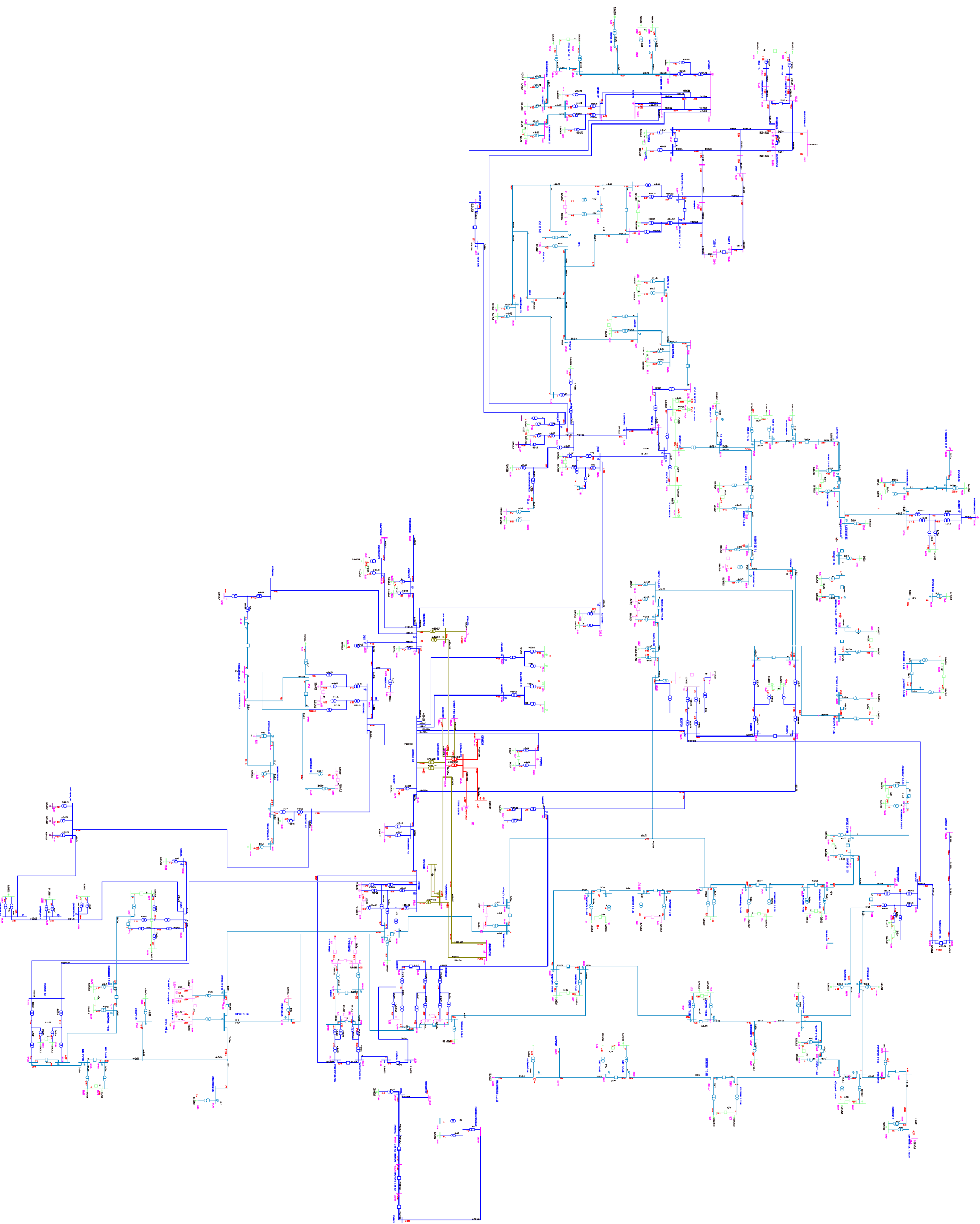


Рисунок А1.10 - Режим зимних максимальных нагрузок. 2021 год. Последаварийный режим с отключением ВЛ 110 кВ Приоритетная - Паровая (Схема 10)

						9751-09-Т.1.2	Лист	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

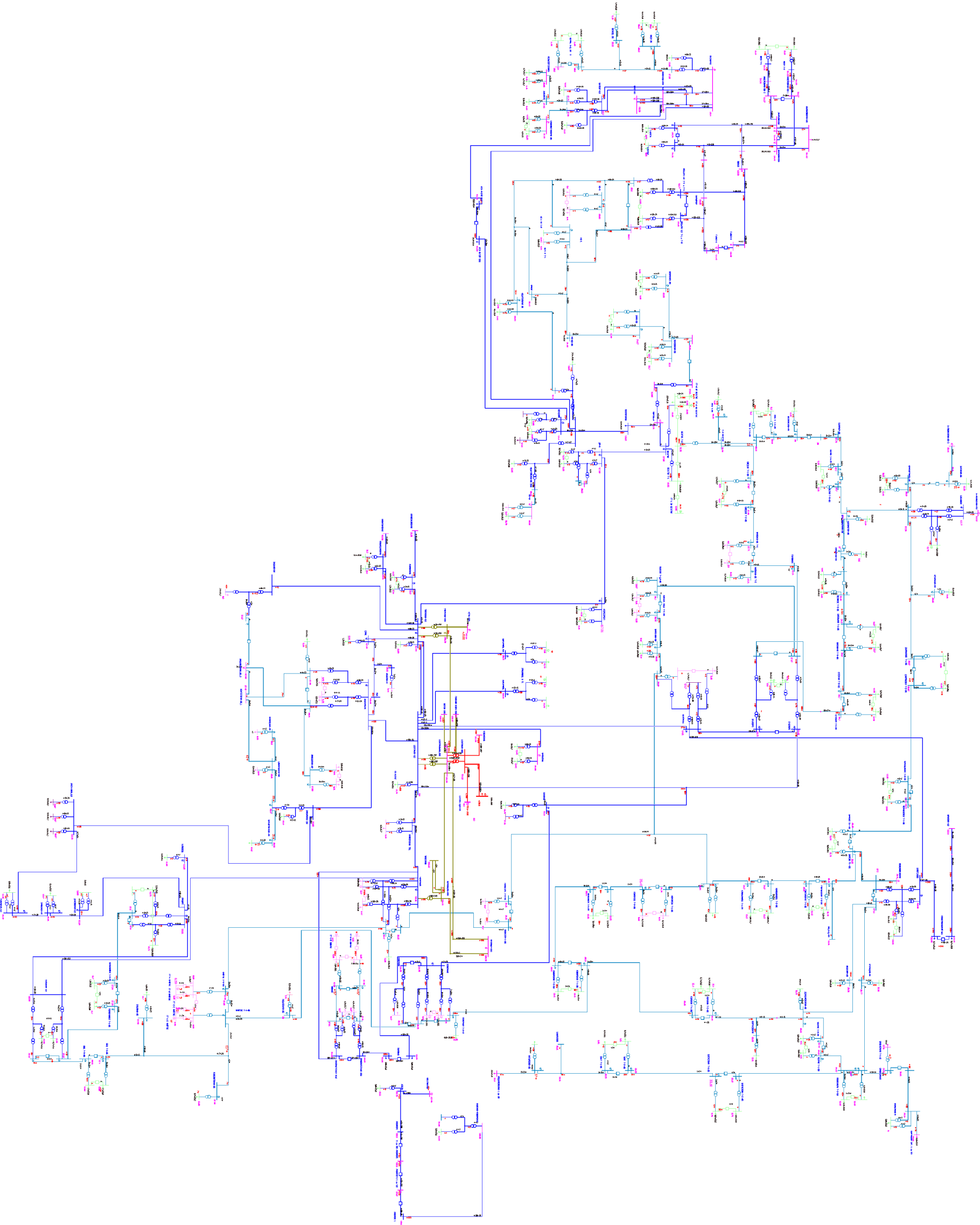


Рисунок А1.11 - Режим зимних максимальных нагрузок. 2021 год. Послеаварийный режим с отключением ВЛ 110 кВ Белореченская ГЭС - Мартанская (Схема 11)

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам.инв. №

						9751-09-Т.1.2	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам.инв. №

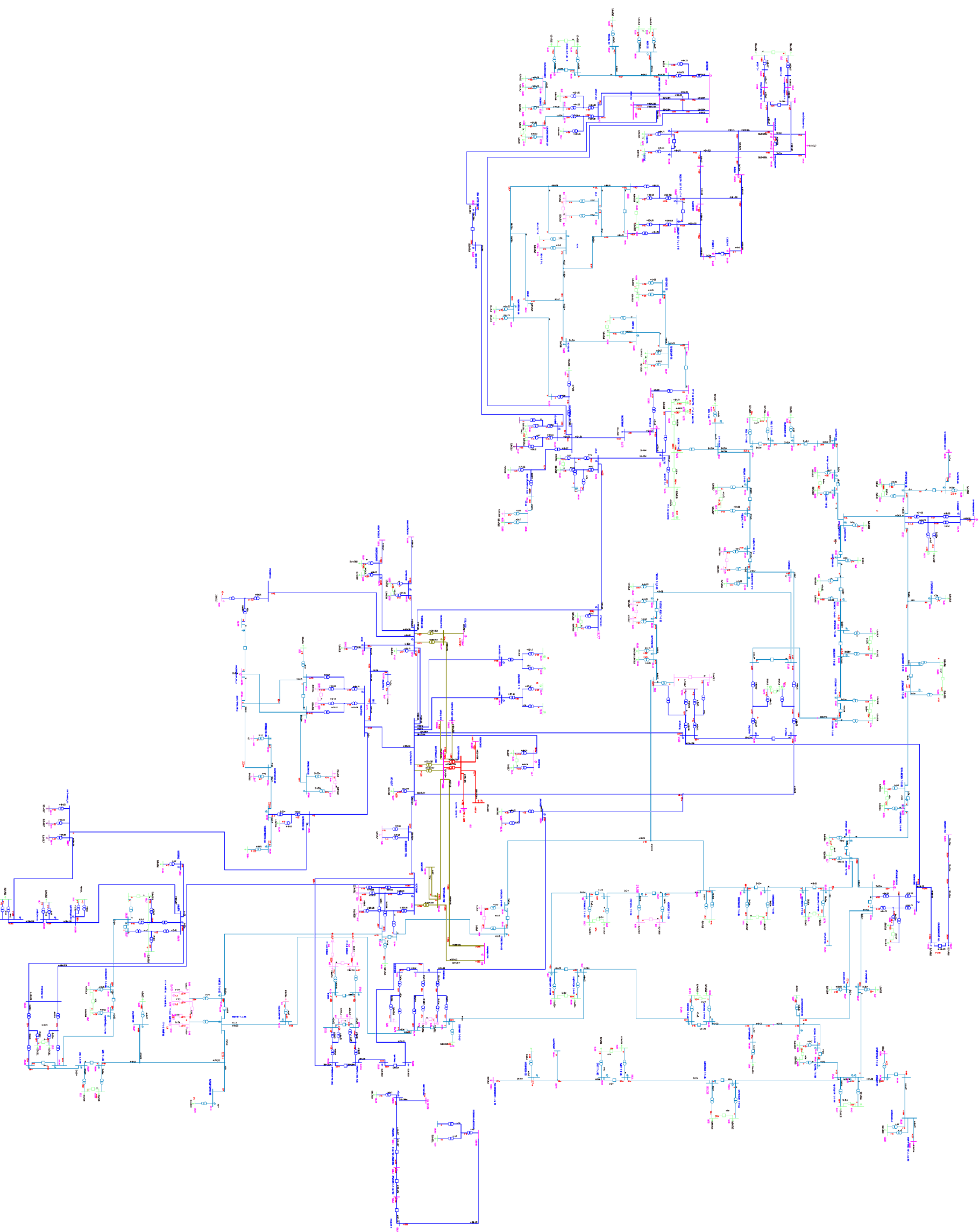


Рисунок А1.12 - Режим зимних максимальных нагрузок. 2021 год. Поставарийный режим с отключением ВЛ 110 кВ Самурская – Лаго-Наки (Схема 12)

						9751-09-Т.1.2	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

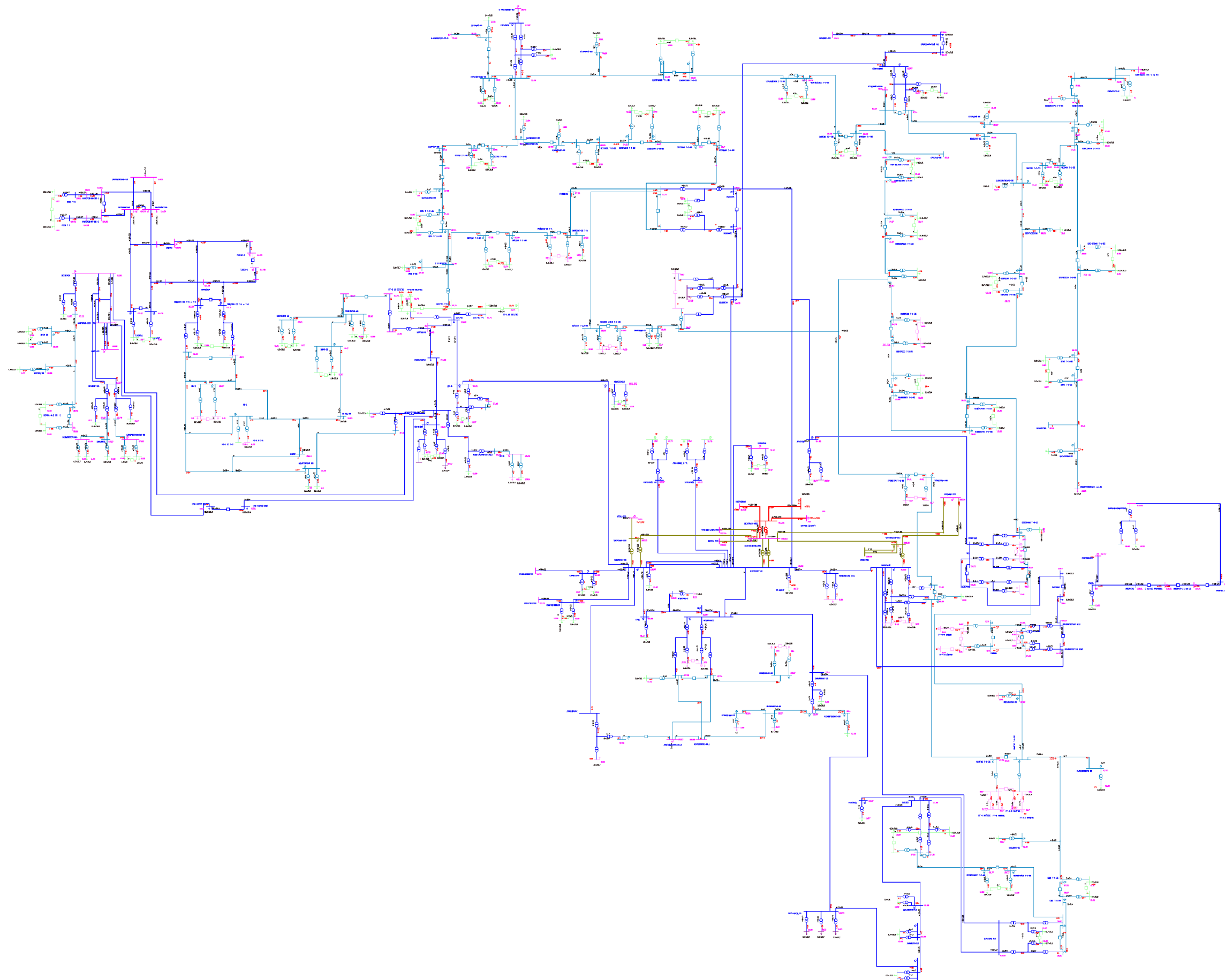


Рисунок А1.13 - Режим зимних максимальных нагрузок. 2021 год. Послеаварийный режим с отключением ВЛ 110 кВ Центральная - Апшеронск (Схема 13)

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

9751-09-Т.1.2

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам.инв. №

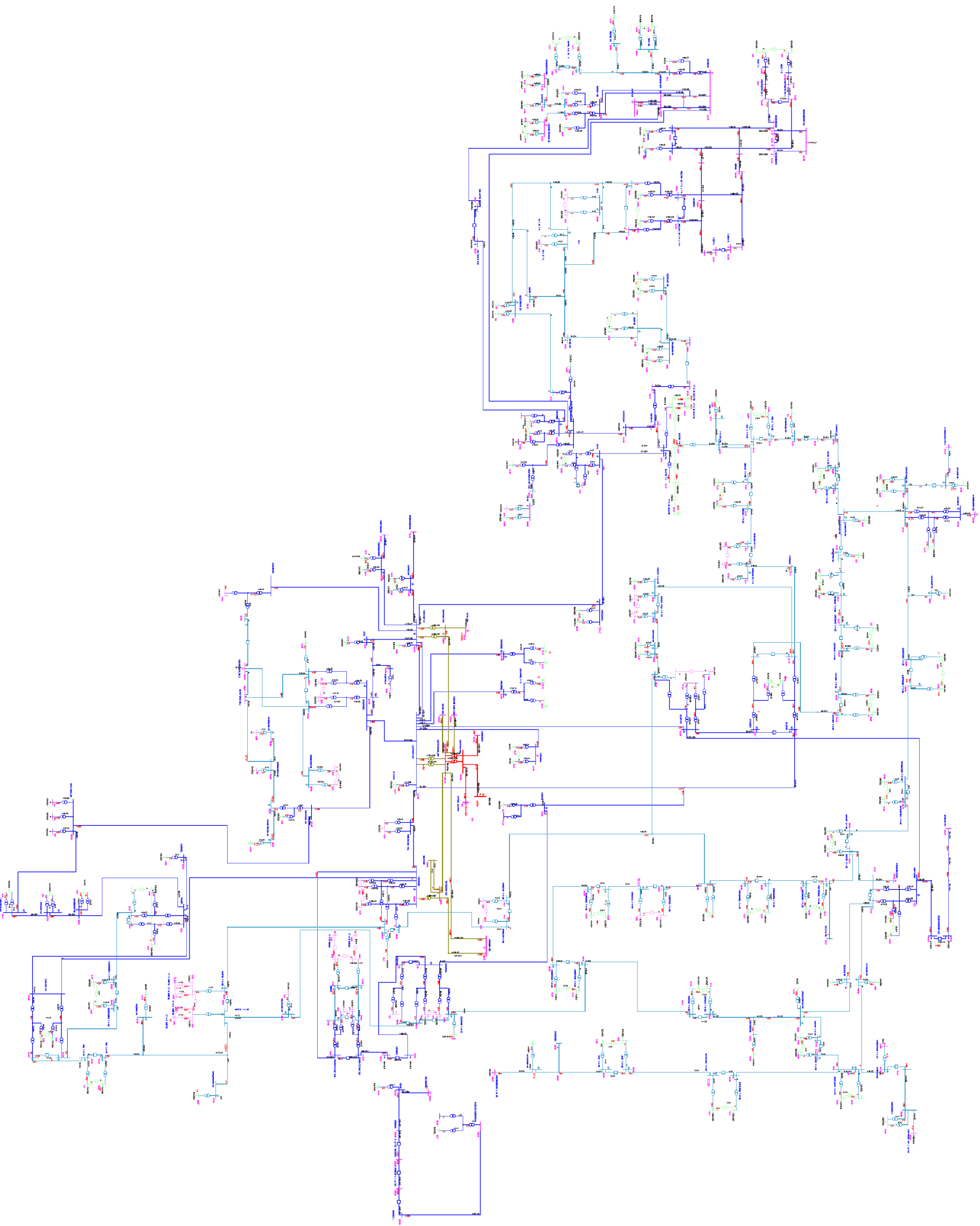


Рисунок А1.14 - Режим зимних максимальных нагрузок. 2021 год. Последварийный режим с отключением ВЛ 110 кВ Черемушки - Тульская (Схема 14)

					9751-09-Т.1.2	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись		Дата

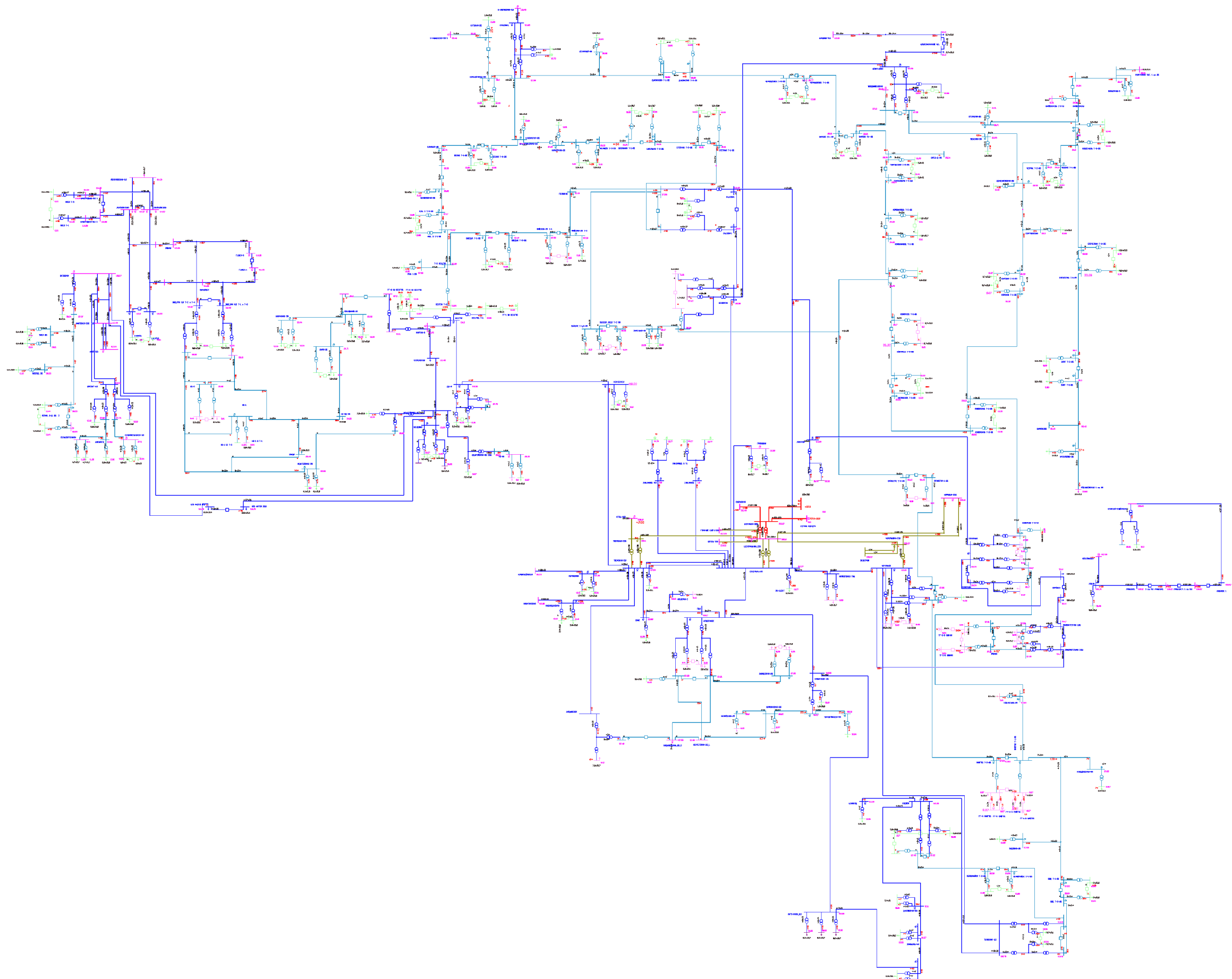


Рисунок А1.15 - Режим зимних максимальных нагрузок. 2021 год. Послеаварийный режим с отключением ВЛ 110 кВ Афипская – НПЗ Антей (Схема 15)

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

9751-09-Т.1.2

Лист

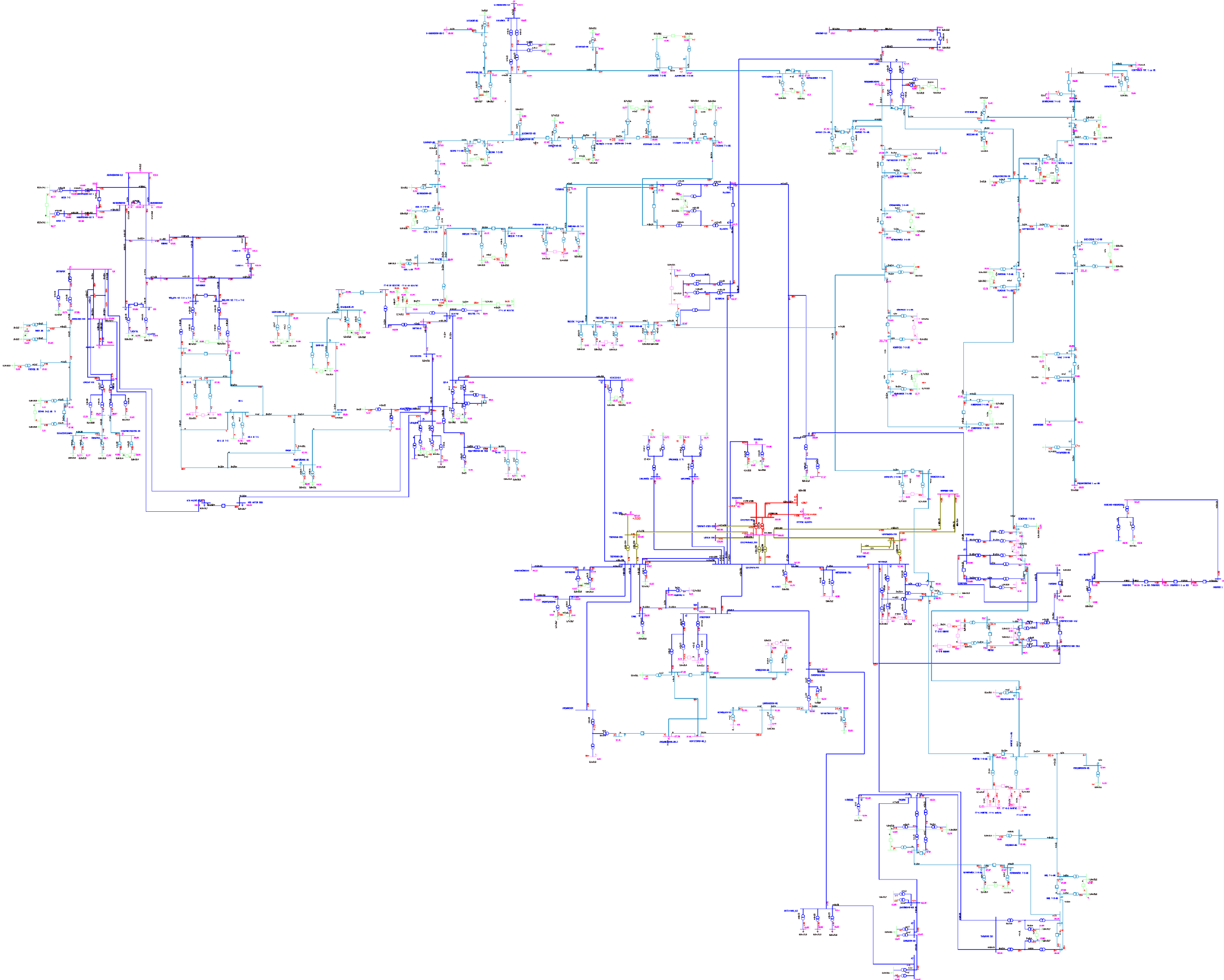


Рисунок А2.1 - Режим зимних минимальных нагрузок. 2021 год. Нормальный режим (Схема 1)

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

9751-09-Т.1.2

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам.инв. №

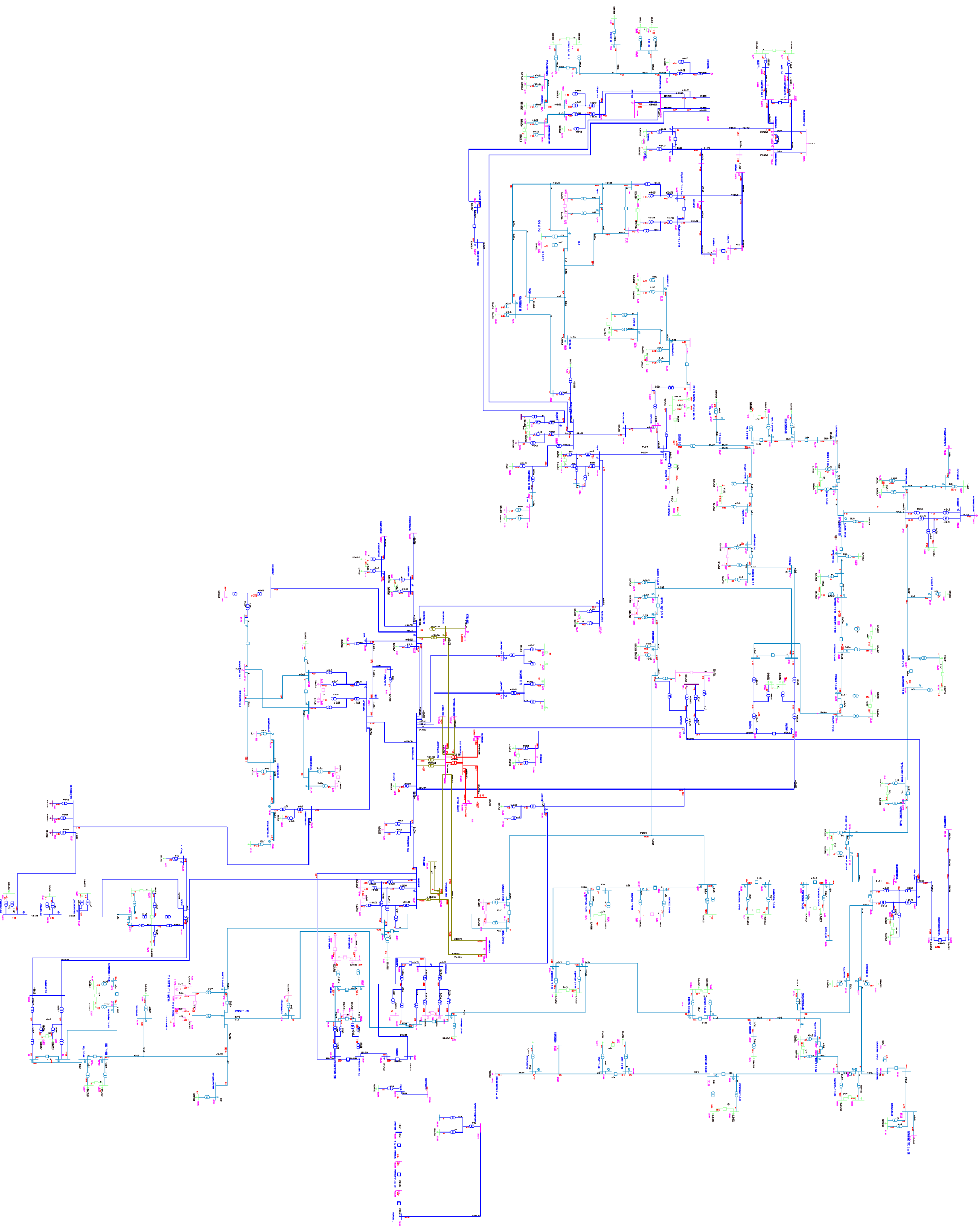


Рисунок А2.2 - Режим зимних минимальных нагрузок. 2021 год. Последаварийный режим с отключением ВЛ 110 кВ Центральная - Белогорченская-гитовая (Схема 2)

						9751-09-Т.1.2	Лист	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

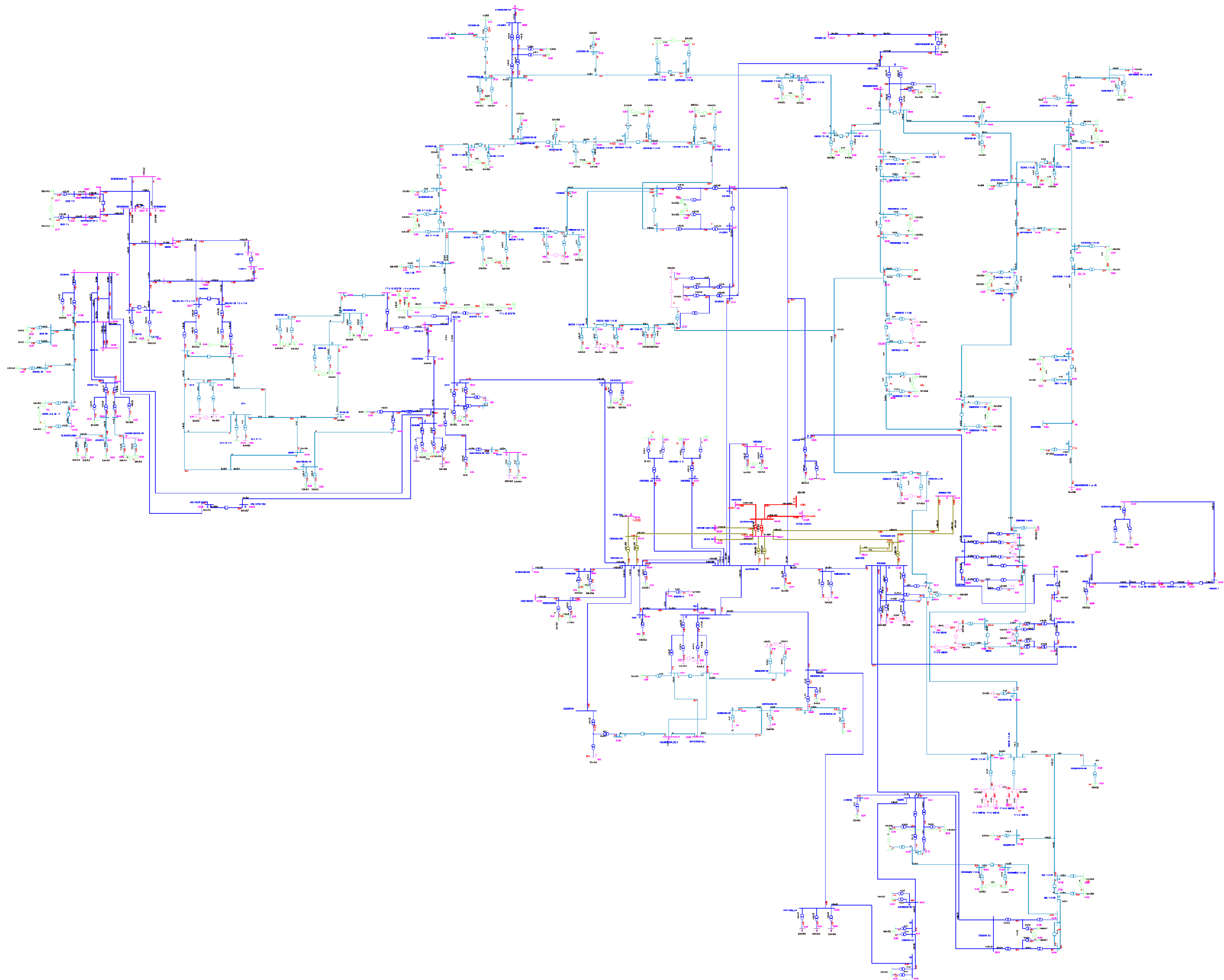


Рисунок А2.3 - Режим зимних минимальных нагрузок. 2021 год. Послеаварийный режим с отключением ВЛ 110 кВ Белореченская-тяговая - Шовгеновская (Схема 3)

Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

9751-09-Т.1.2

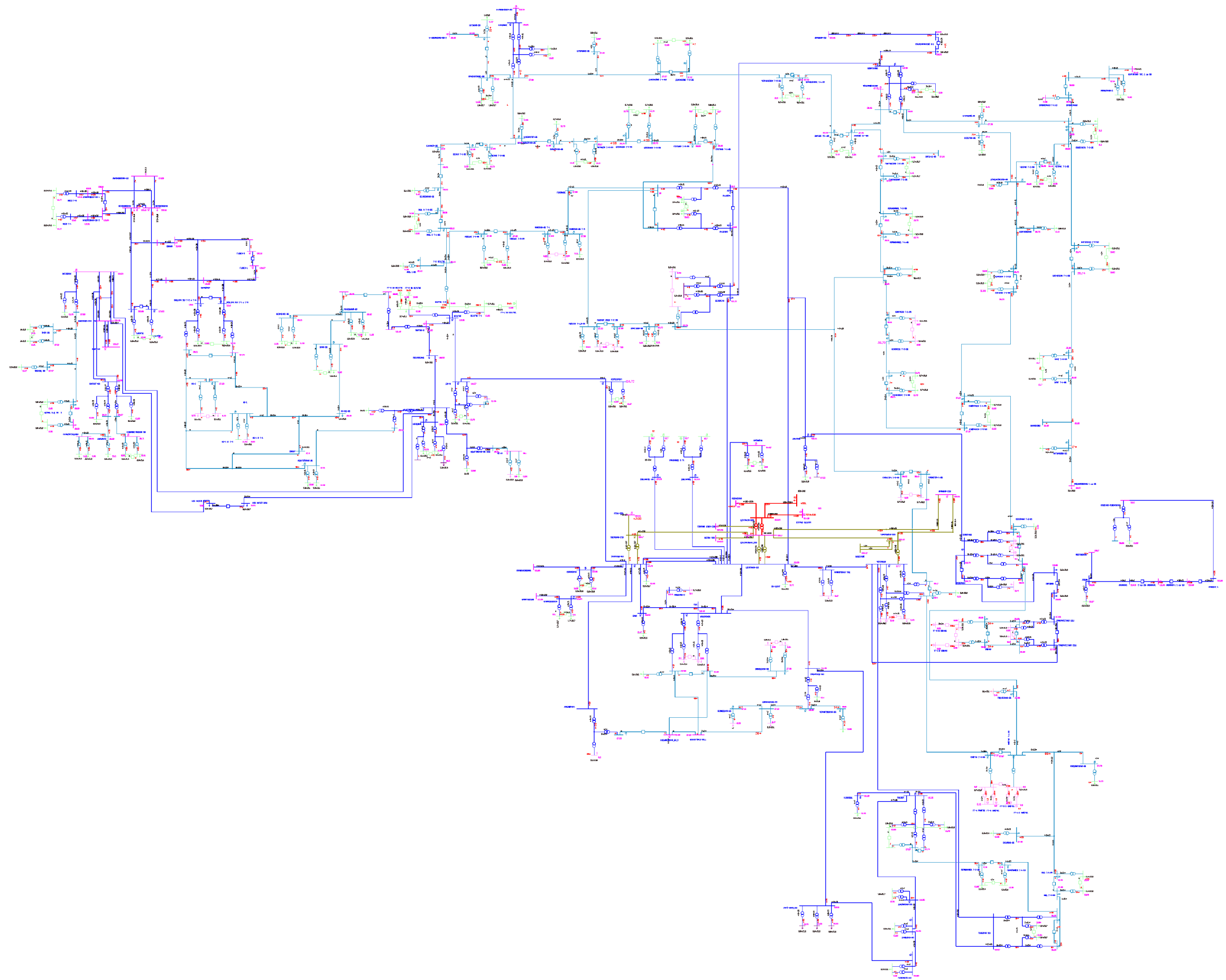


Рисунок А2.4 - Режим зимних минимальных нагрузок. 2021 год. Послеаварийный режим с отключением ВЛ 110 кВ Белореченская ГЭС – ДМ-8 (Схема 4)

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

9751-09-Т.1.2

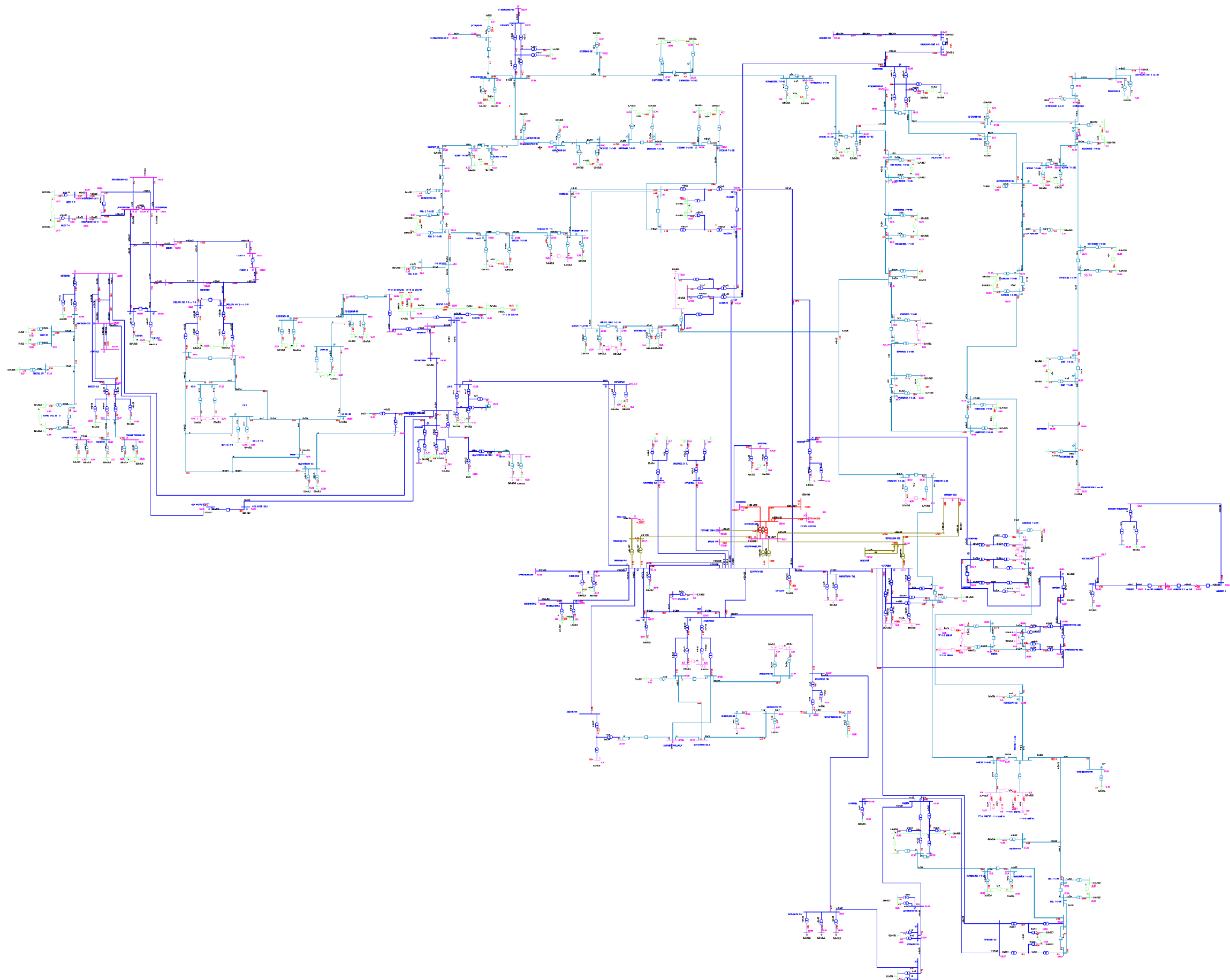


Рисунок А2.5 - Режим зимних минимальных нагрузок. 2021 год. Послеаварийный режим с отключением ВЛ 110 кВ Тверская - Комсомольская (Схема 5)

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

9751-09-Т.1.2

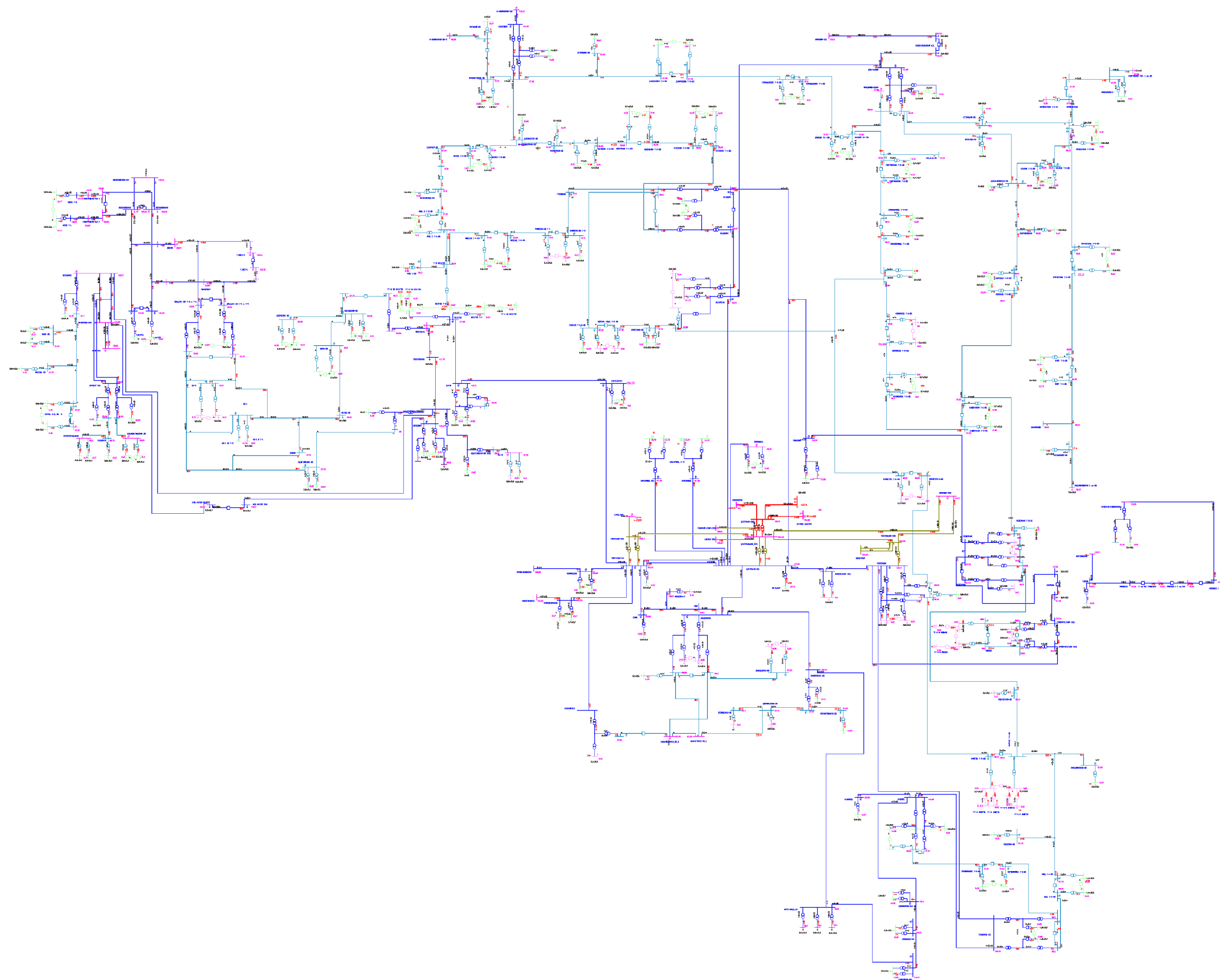


Рисунок А2.6 - Режим зимних минимальных нагрузок. 2021 год. Послеаварийный режим с отключением ВЛ 110 кВ Тверская - Куринская (Схема 6)

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

9751-09-Т.1.2

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам.инв. №

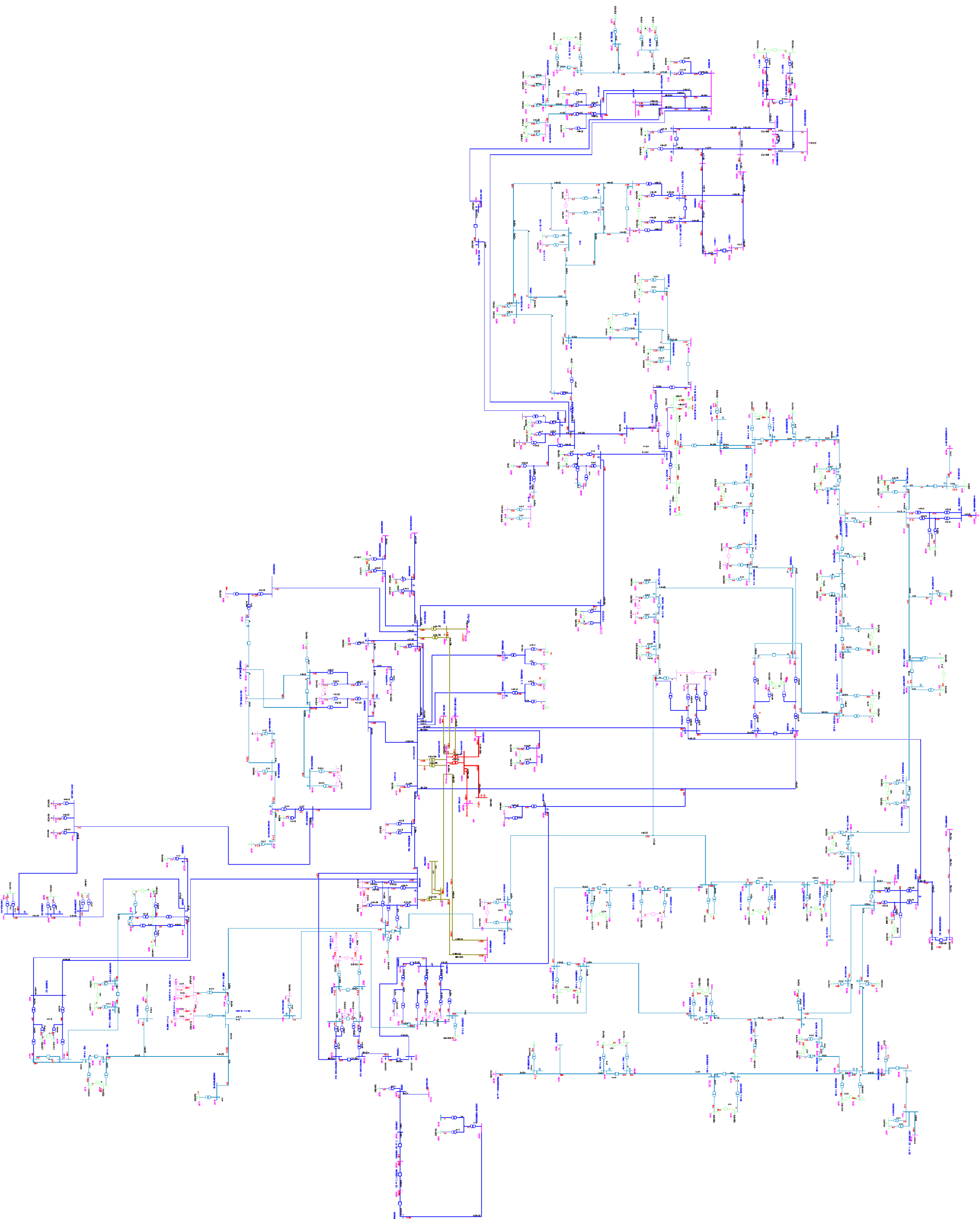


Рисунок А2.7 - Режим зимних минимальных нагрузок. 2021 год. Последварийный режим с отключением ВЛ 110 кВ Тверская - Кабардинская (Схема 7)

						9751-09-Т.1.2	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

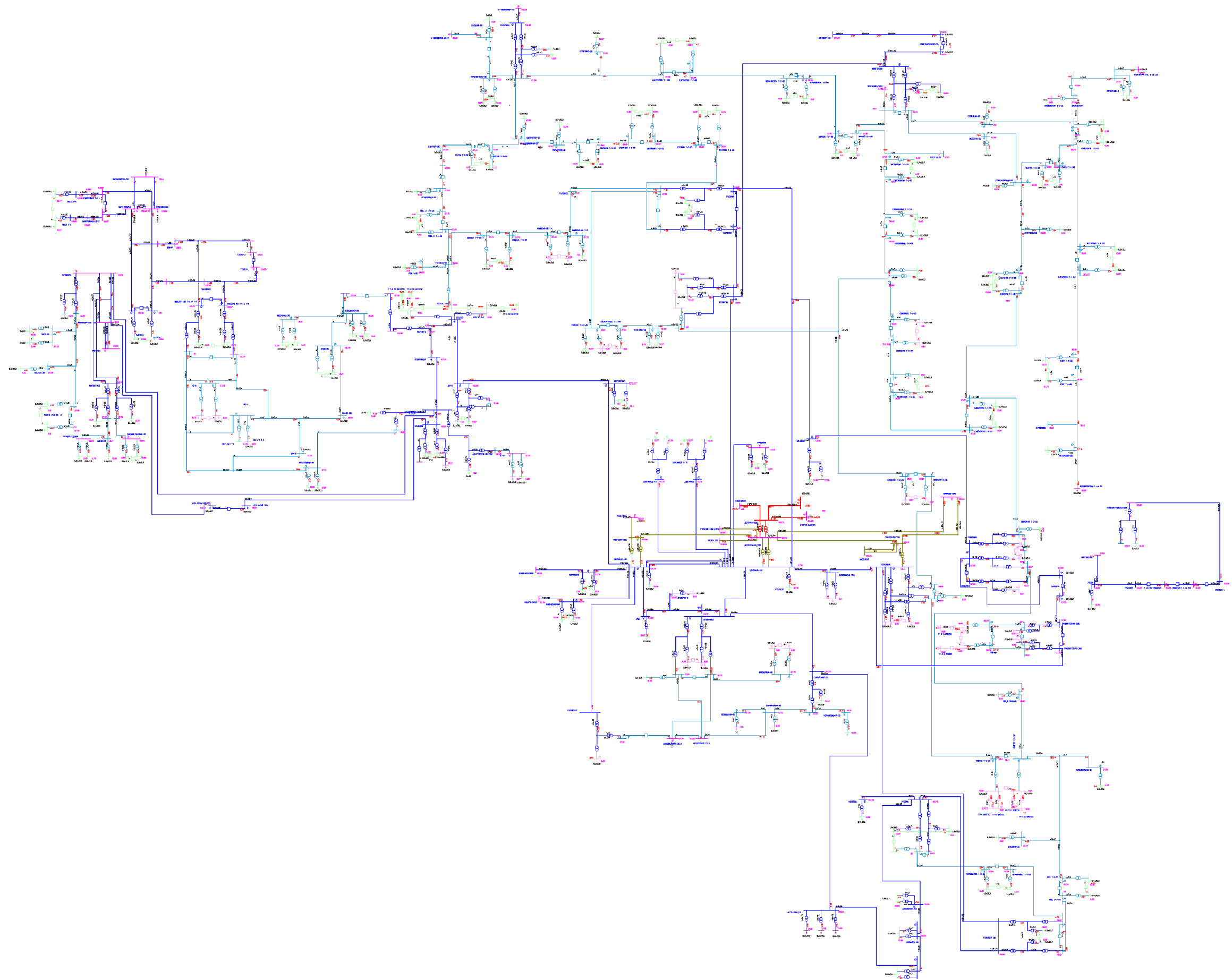


Рисунок А2.8 - Режим зимних минимальных нагрузок. 2021 год. Послеаварийный режим с отключением ВЛ 110 кВ Центральная - Тверская (Схема 8)

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

9751-09-Т.1.2

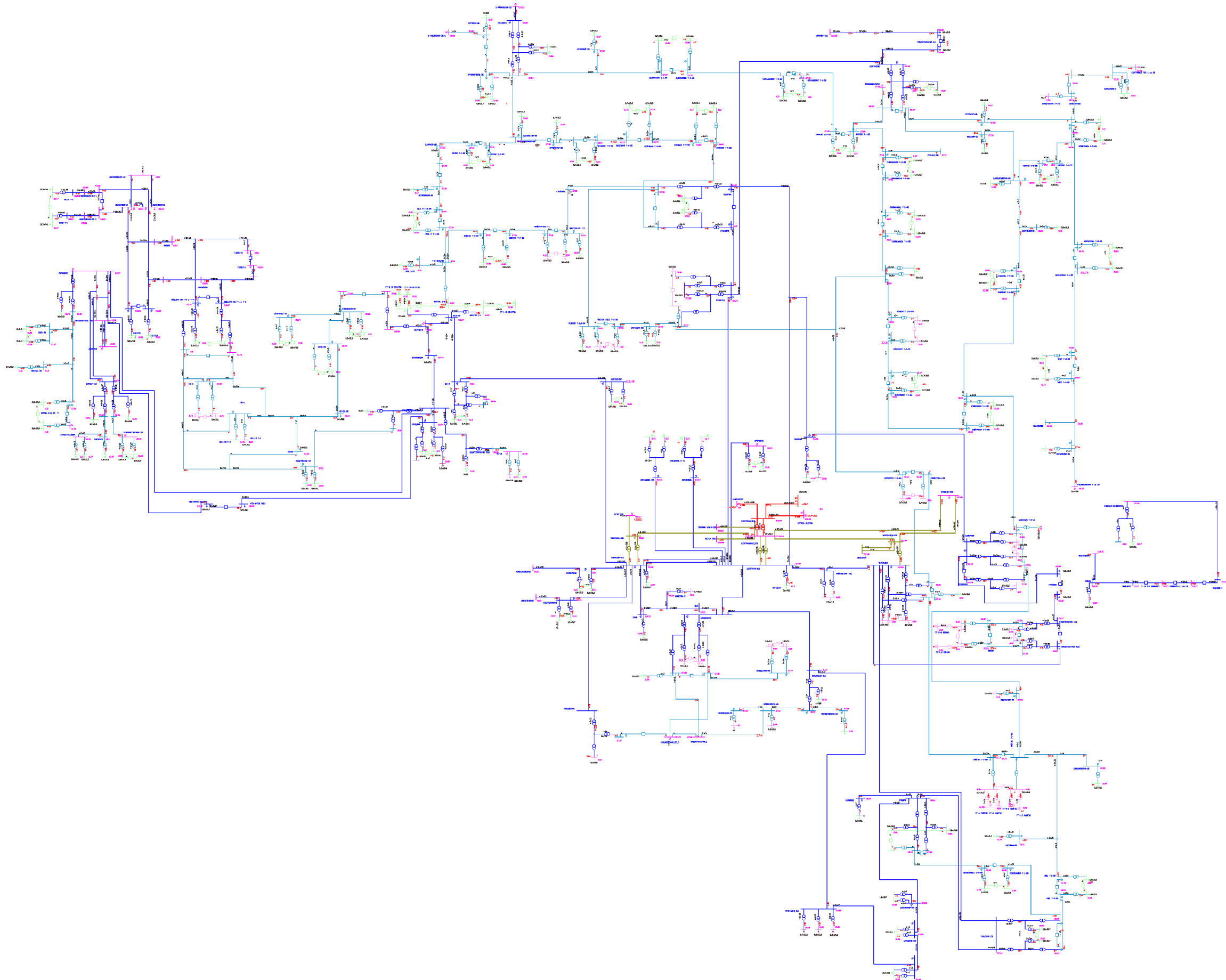


Рисунок А2.9 - Режим зимних минимальных нагрузок. 2021 год. Послеаварийный режим с отключением ВЛ 110 кВ Черемушки - Приоритетная (Схема 9)

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

9751-09-Т.1.2

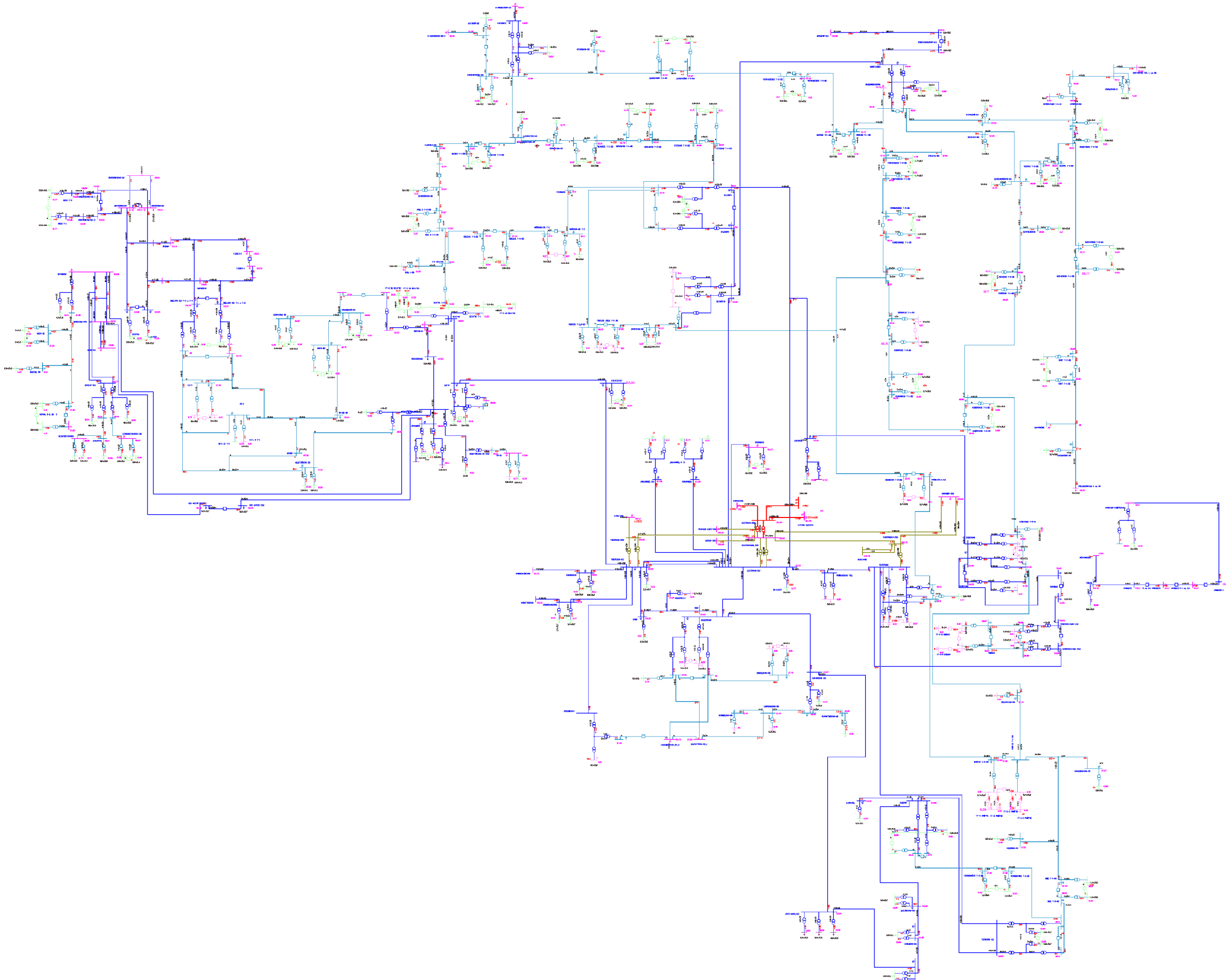


Рисунок А2.10 - Режим зимних минимальных нагрузок. 2021 год. Послеаварийный режим с отключением ВЛ 110 кВ Приоритетная - Паровая (Схема 10)

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

9751-09-Т.1.2

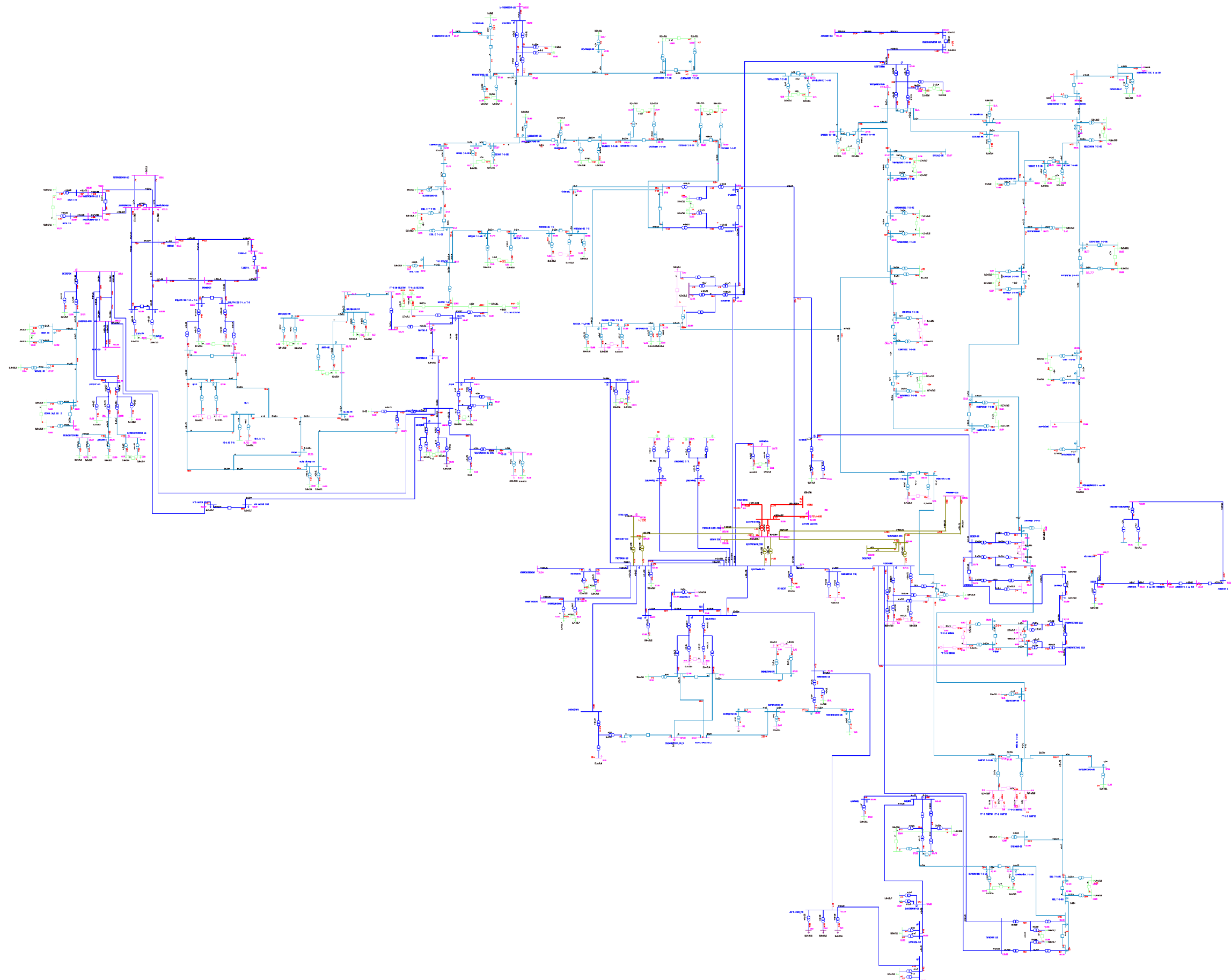


Рисунок А2.11 - Режим зимних минимальных нагрузок. 2021 год. Послеаварийный режим с отключением ВЛ 110 кВ Белореченская ГЭС - Мартанская (Схема 11)

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

9751-09-Т.1.2

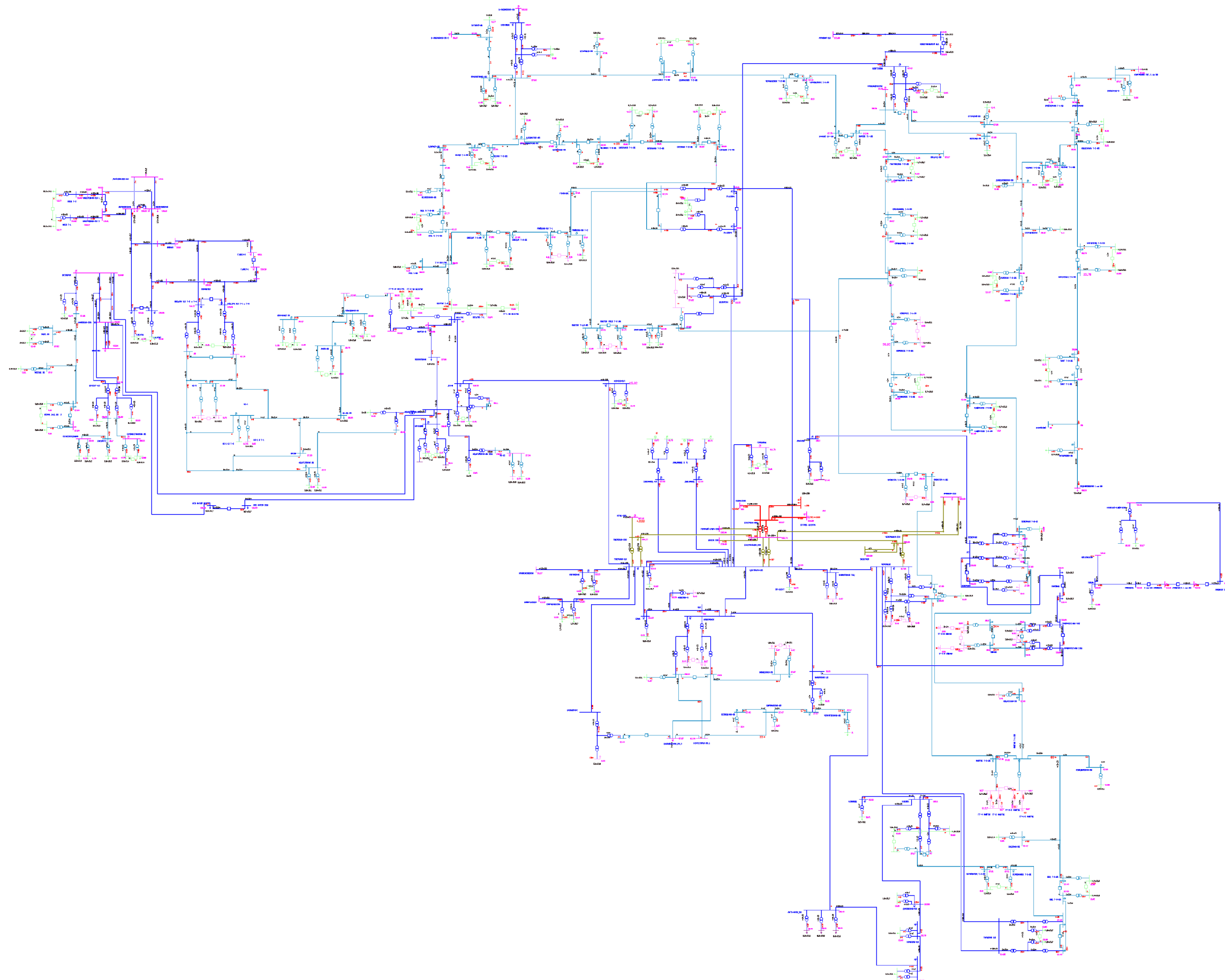


Рисунок А2.12 - Режим зимних минимальных нагрузок. 2021 год. Послеаварийный режим с отключением ВЛ 110 кВ Самурская – Лаго-Наки (Схема 12)

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

9751-09-Т.1.2

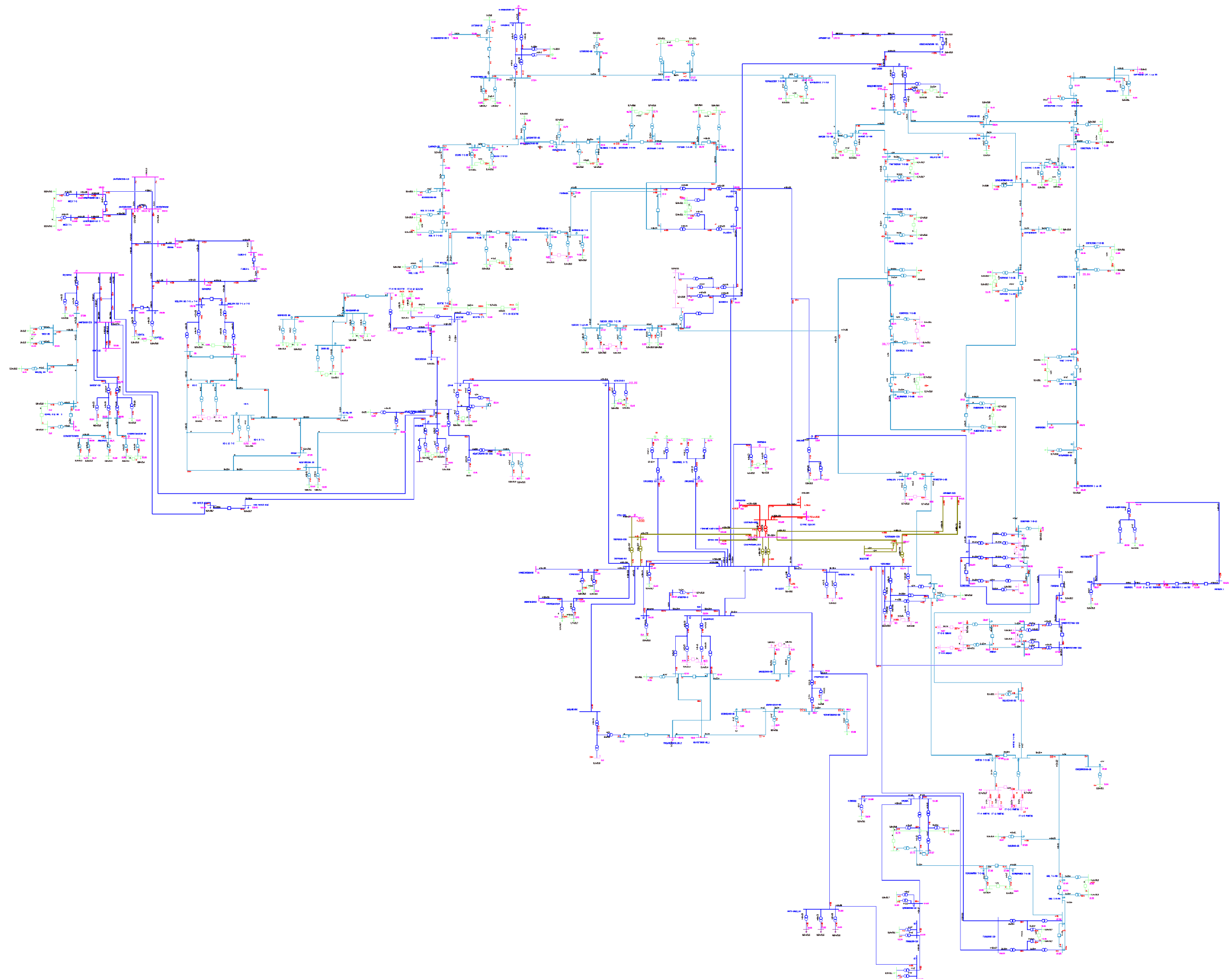


Рисунок А2.13 - Режим зимних минимальных нагрузок. 2021 год. Послеаварийный режим с отключением ВЛ 110 кВ Центральная - Апшеронск (Схема 13)

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

9751-09-Т.1.2

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

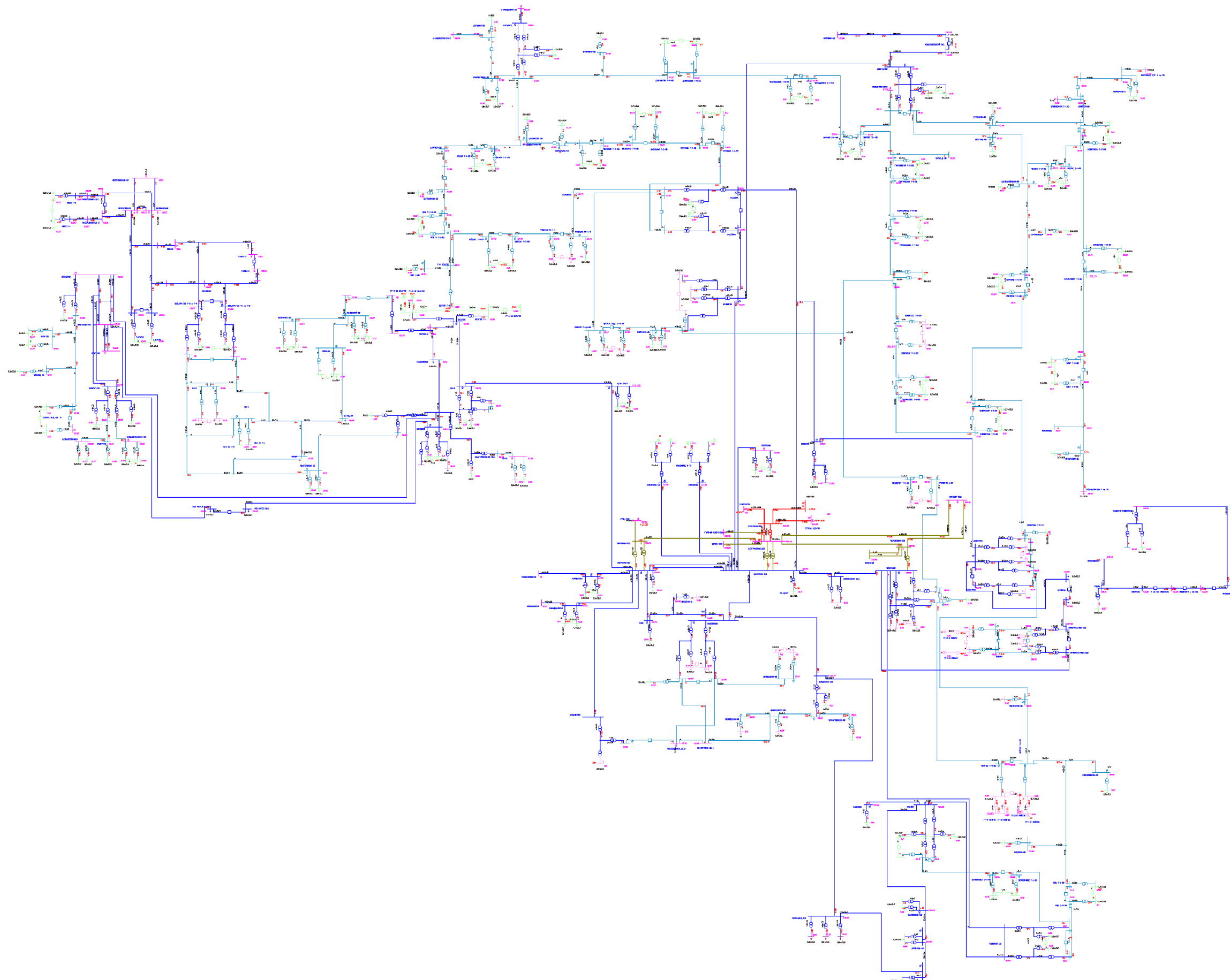


Рисунок А2.14 - Режим зимних минимальных нагрузок. 2021 год. Послеаварийный режим с отключением ВЛ 110 кВ Черемушки - Тульская (Схема 14)

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

9751-09-Т.1.2

Лист

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

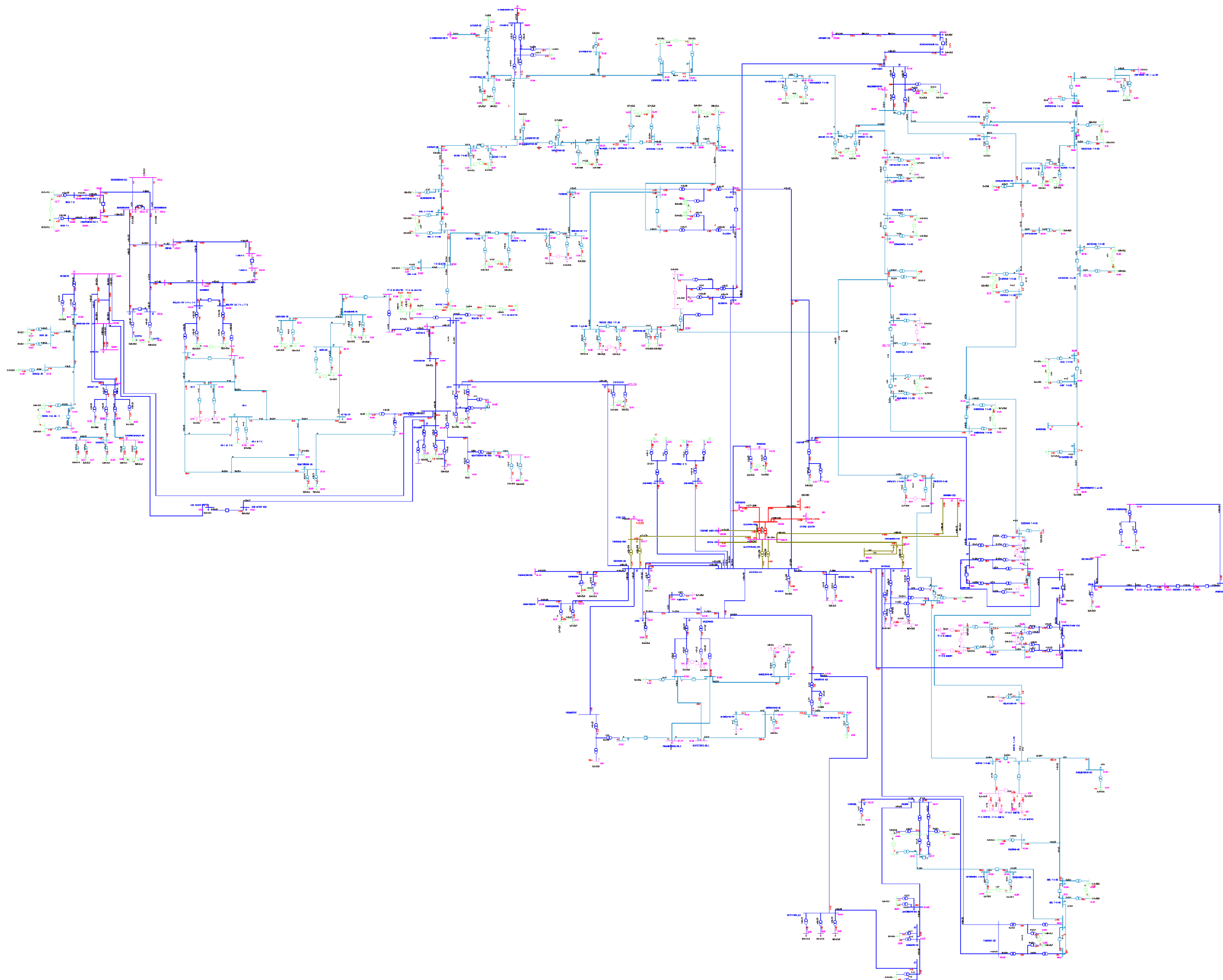


Рисунок А2.15 - Режим зимних минимальных нагрузок. 2021 год. Послеаварийный режим с отключением ВЛ 110 кВ Афипская – НПЗ Антей (Схема 15)

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

9751-09-Т.1.2

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Приложение Б. Графика режимов летних нагрузок 2021 года.

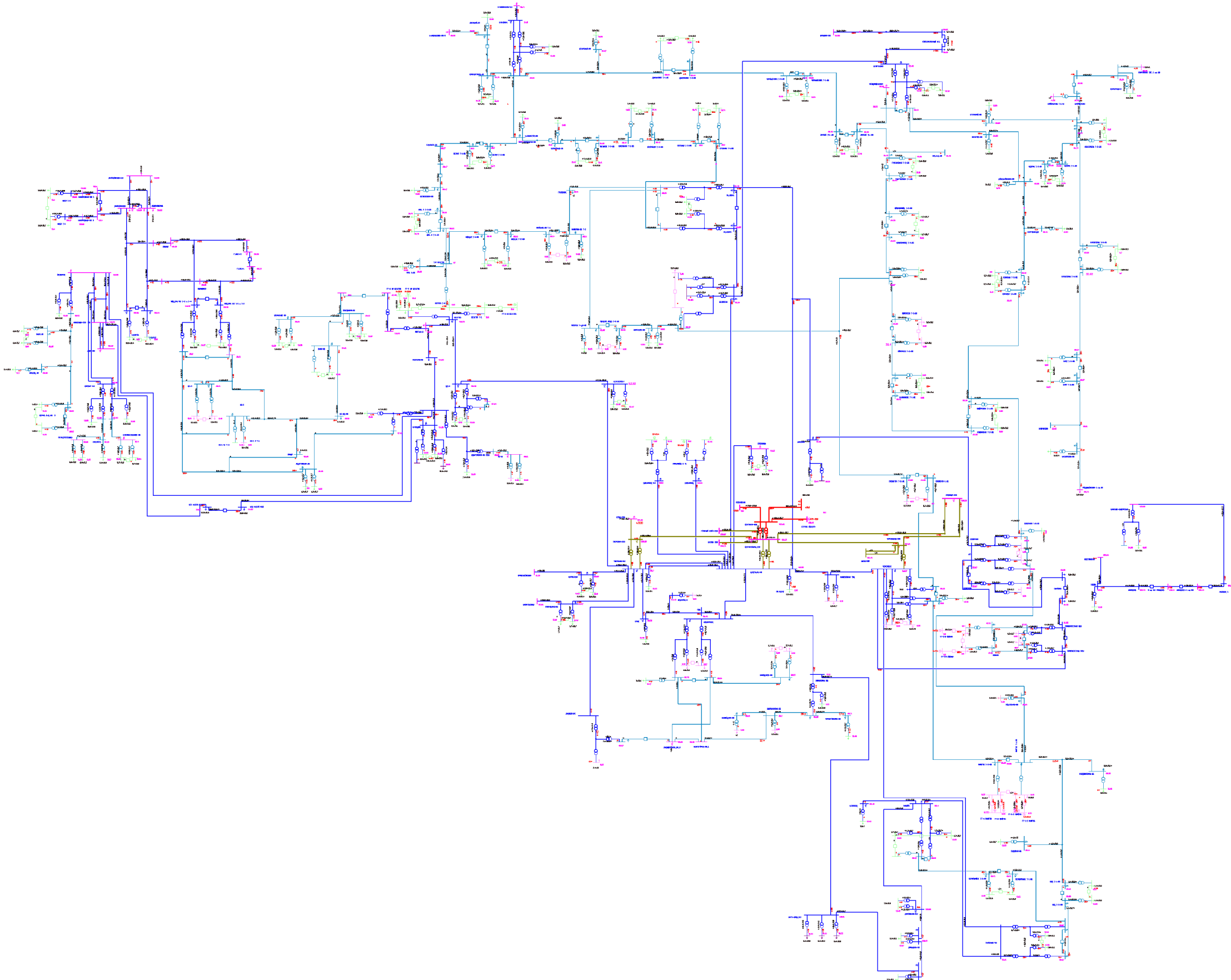


Рисунок Б1.1 - Режим летних максимальных нагрузок. 2021 год. Нормальный режим (Схема 1)

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

9751-09-Т.1.2

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам.инв. №

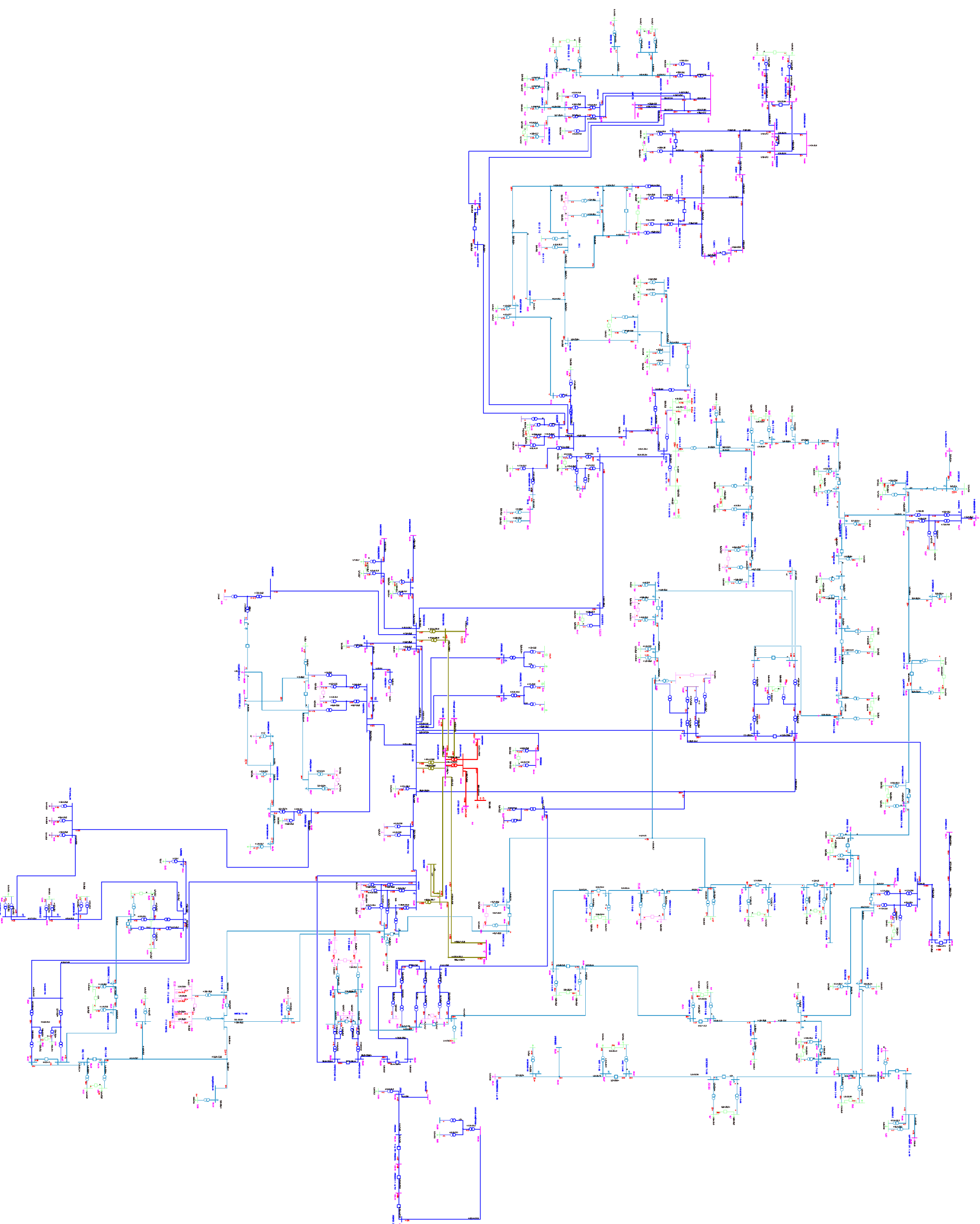


Рисунок Б1.2 - Режим летних максимальных нагрузок. 2021 год. Последаварийный режим с отключением ВЛ 110 кВ Центральная - Белогорченская-тыговая (Схема 2)

						9751-09-Т.1.2	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

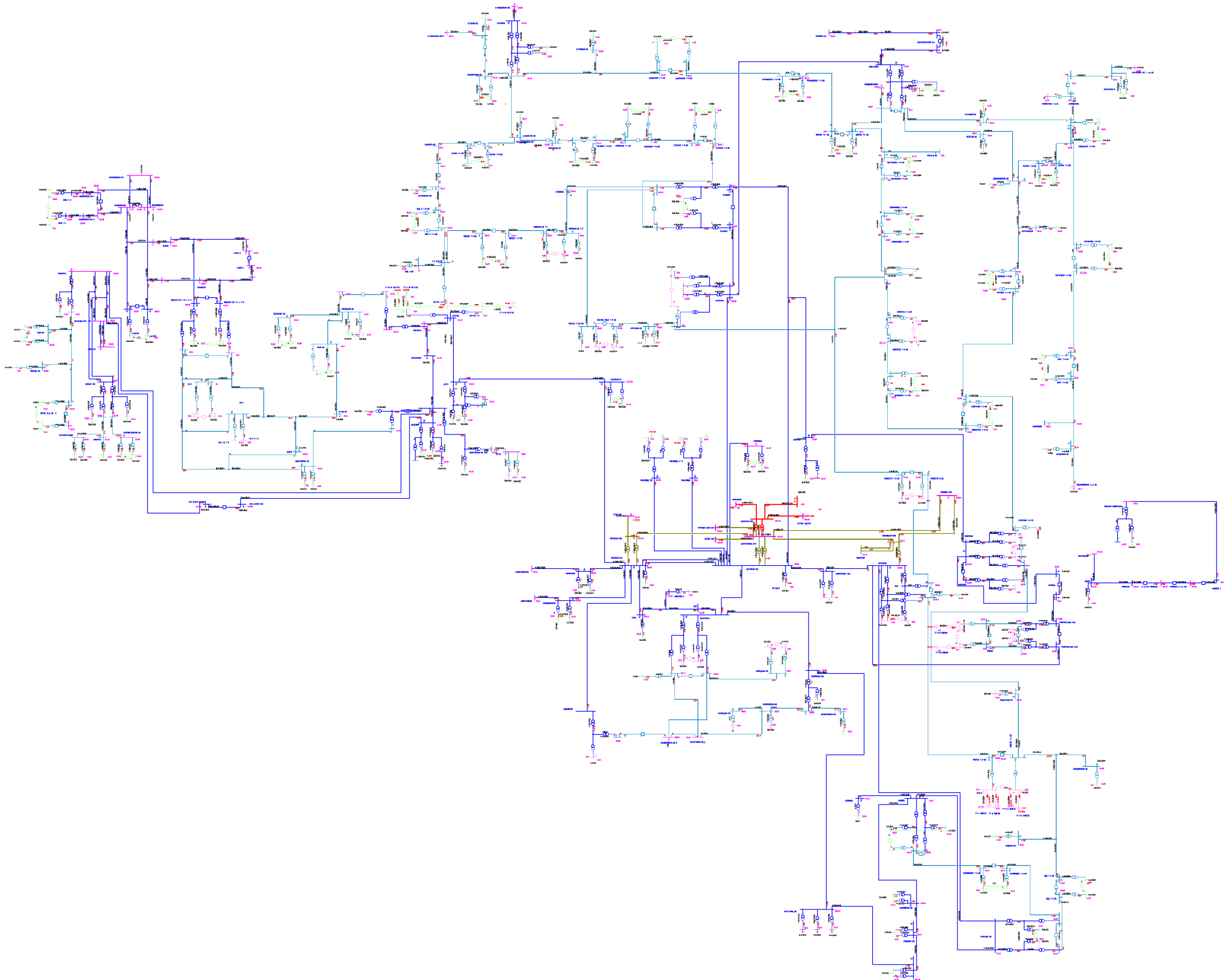


Рисунок Б1.3 - Режим летних максимальных. 2021 год. Послеаварийный режим с отключением ВЛ 110 кВ Белореченская-тяговая - Шовгеновская (Схема 3)

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

9751-09-Т.1.2

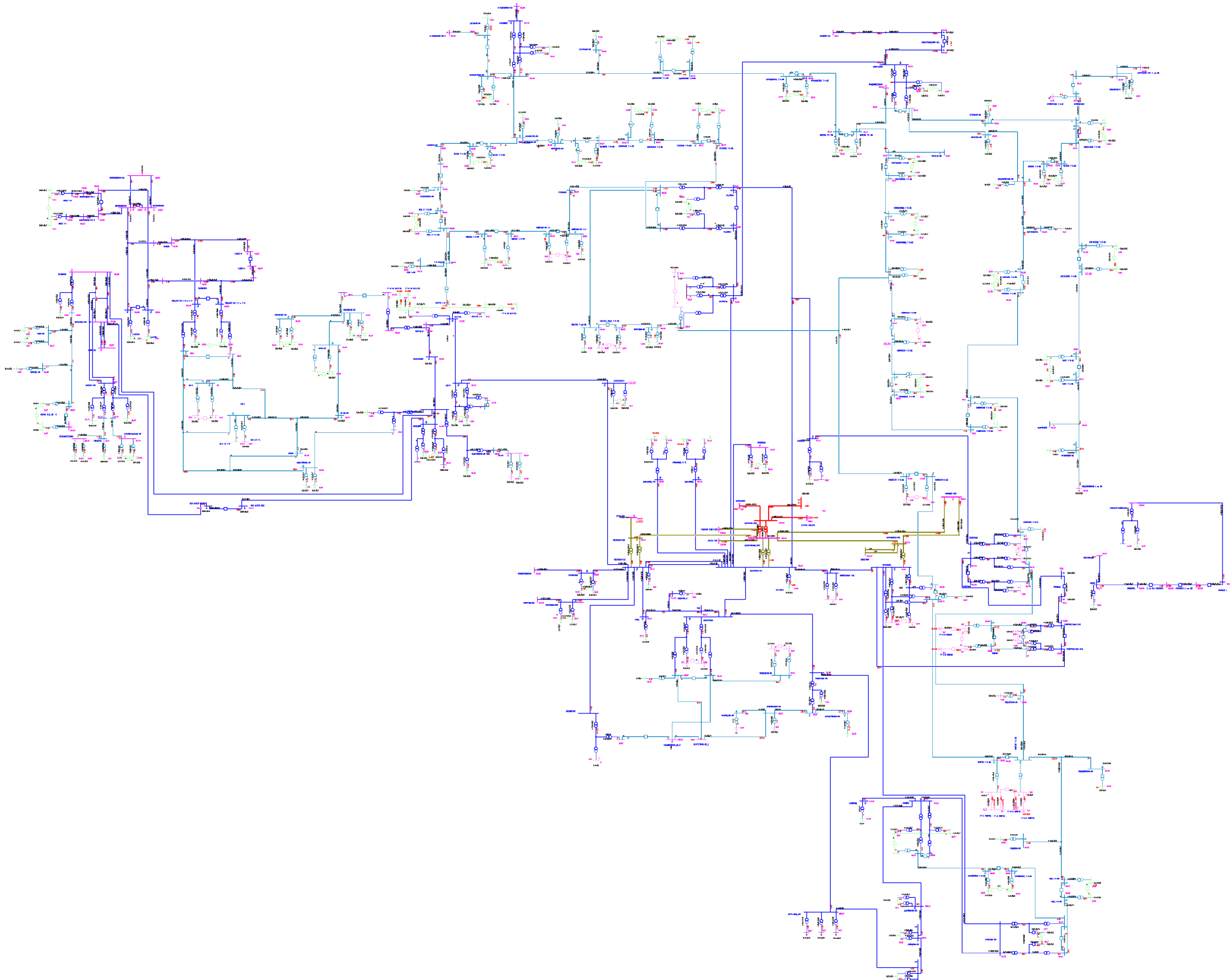


Рисунок Б12.4 - Режим летних максимальных нагрузок. 2021 год. Послеаварийный режим с отключением ВЛ 110 кВ Белореченская ГЭС – ДМ-8 (Схема 4)

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

9751-09-Т.1.2

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам.инв. №

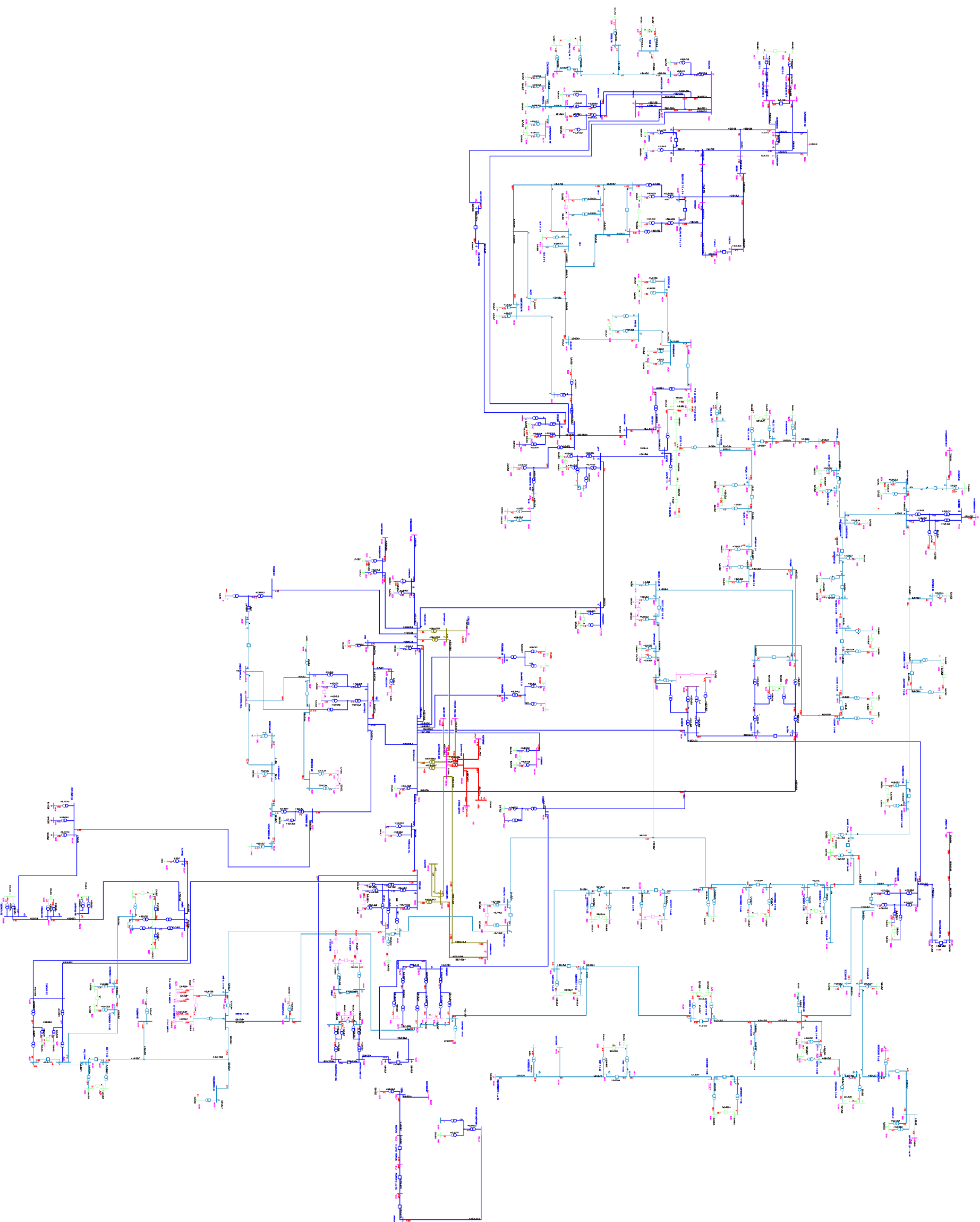


Рисунок Б1.5 - Режим летних максимальных нагрузок. 2021 год. Последаврийный режим с отключением ВЛ 110 кВ Тверская - Комсомольская (Схема 5)

						9751-09-Т.1.2	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам.инв. №

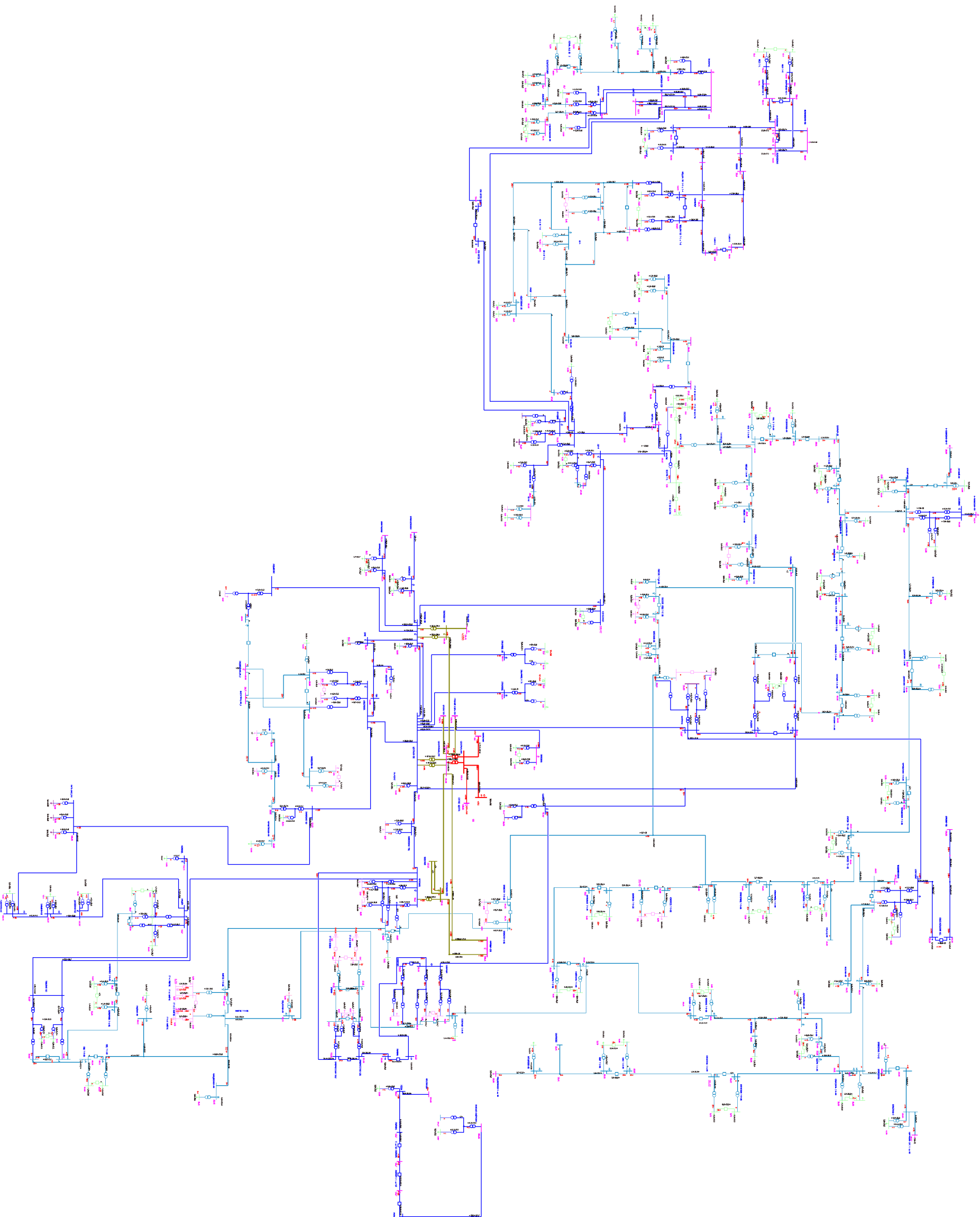


Рисунок Б1.6 - Режим летних максимальных нагрузок. 2021 год. Последвавторный режим с отключением ВЛ 110 кВ Тверская - Куринская (Схема 6)

					9751-09-Т.1.2	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись		Дата

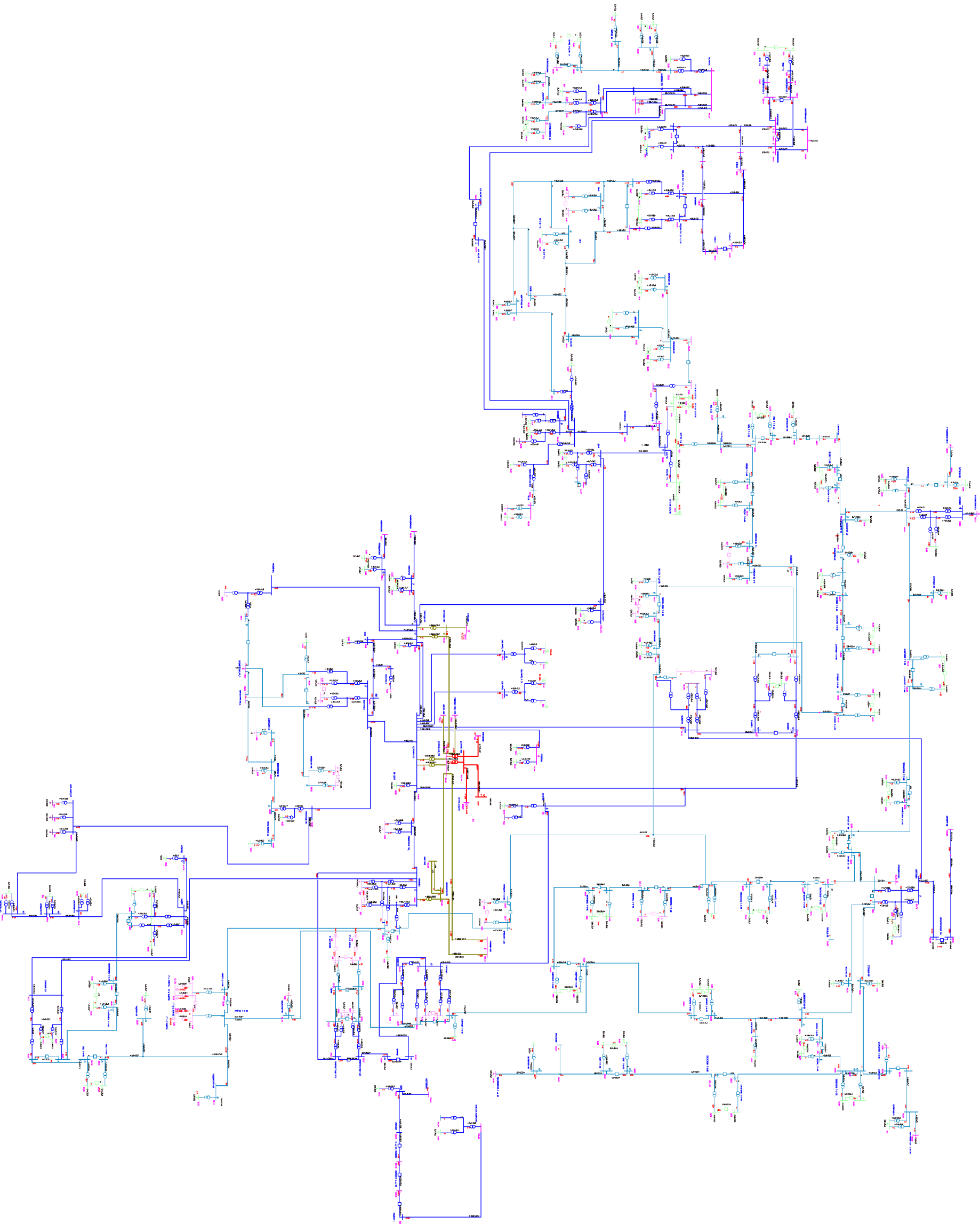


Рисунок Б1.7 - Режим летних максимальных нагрузок 2021 год. Послеаварийный режим с отключением ВЛ 110 кВ Тверская - Кабардинская (Схема 7)

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам.инв. №

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпис	Дата	9751-09-Т.1.2	Лист

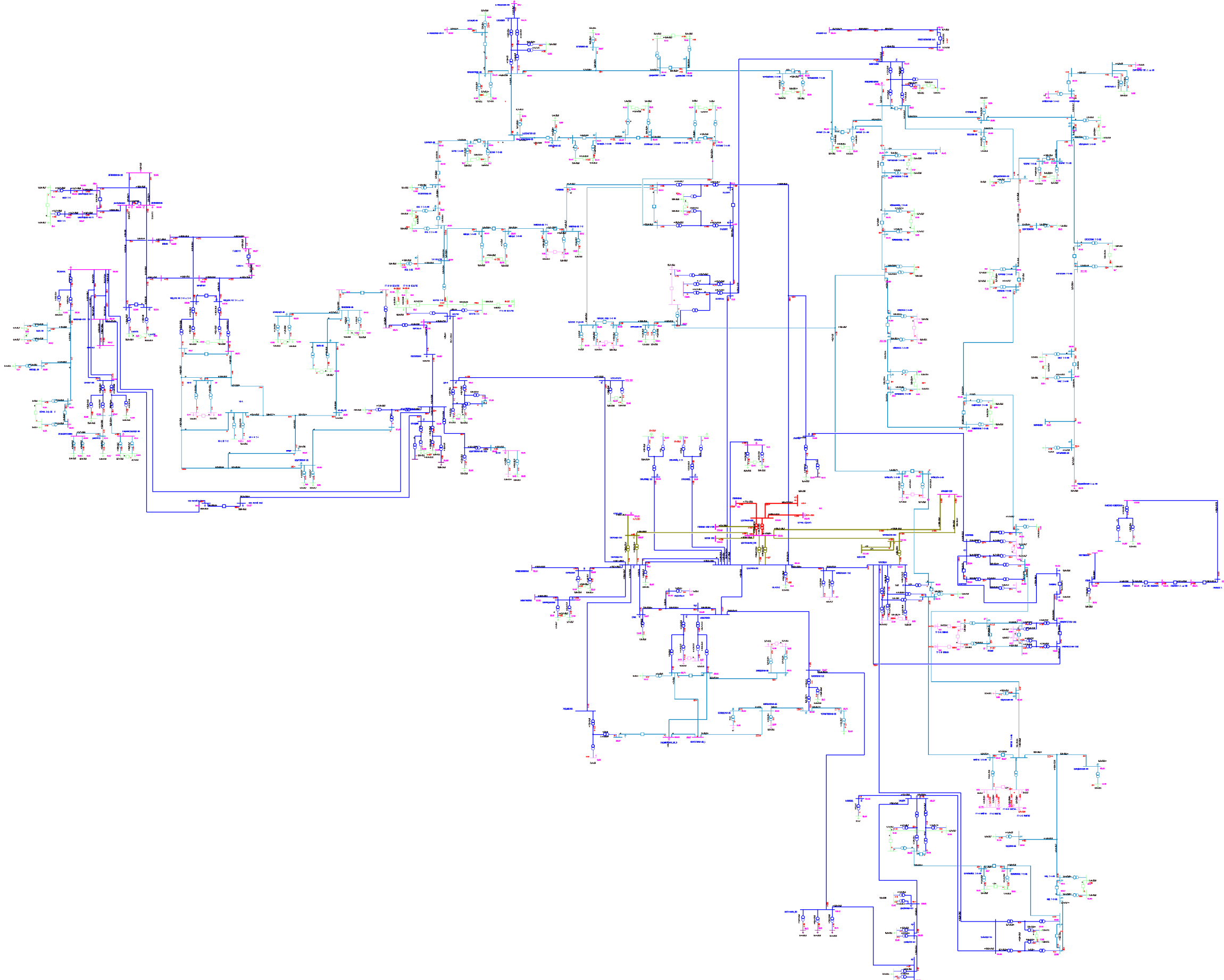


Рисунок Б1.8 - Режим летних максимальных нагрузок. 2021 год. Послеаварийный режим с отключением ВЛ 110 кВ Центральная - Тверская (Схема 8)

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

9751-09-Т.1.2

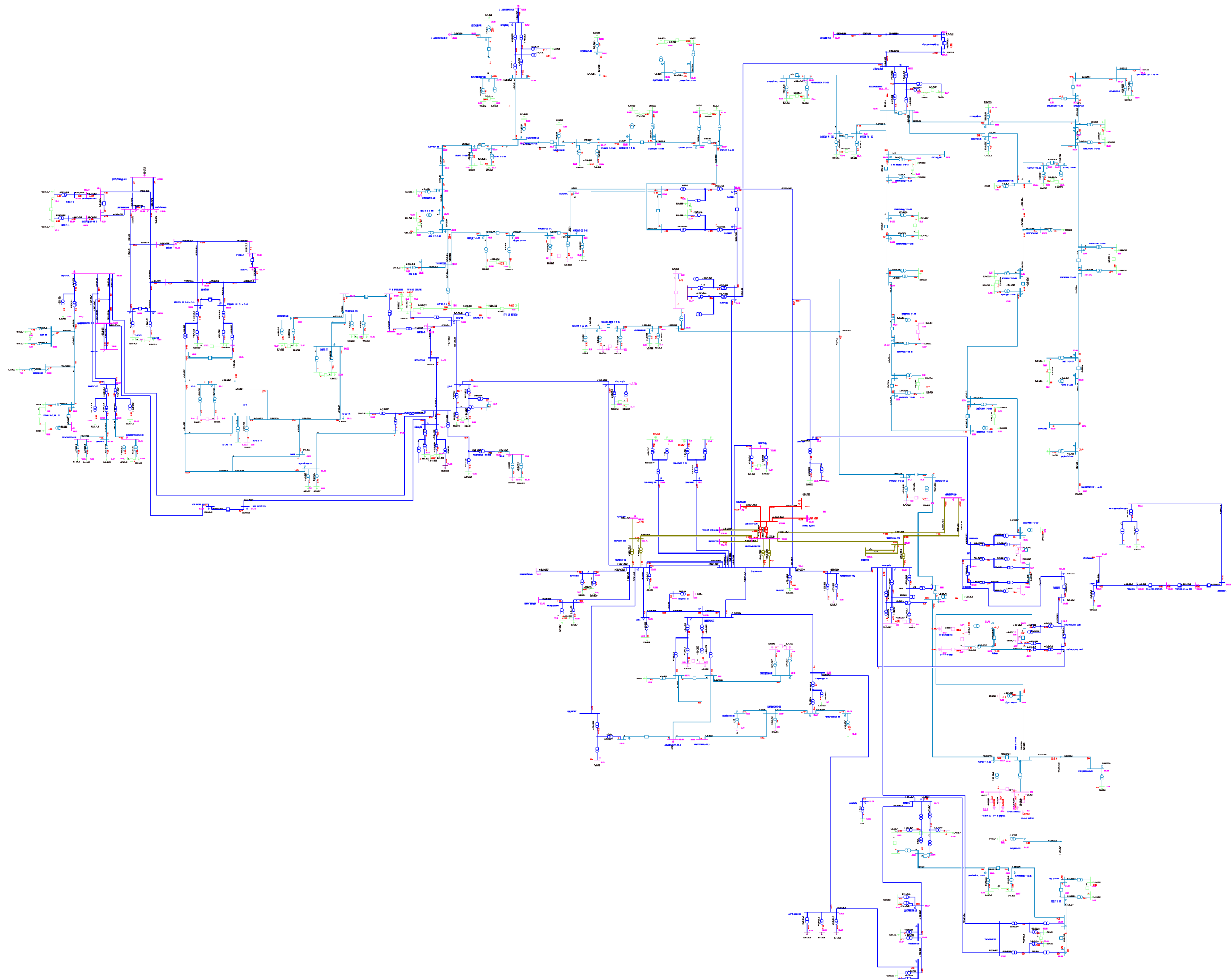


Рисунок Б1.9 - Режим летних максимальных нагрузок. 2021 год. Послеаварийный режим с отключением ВЛ 110 кВ Черемушки - Приоритетная (Схема 9)

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

9751-09-Т.1.2

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

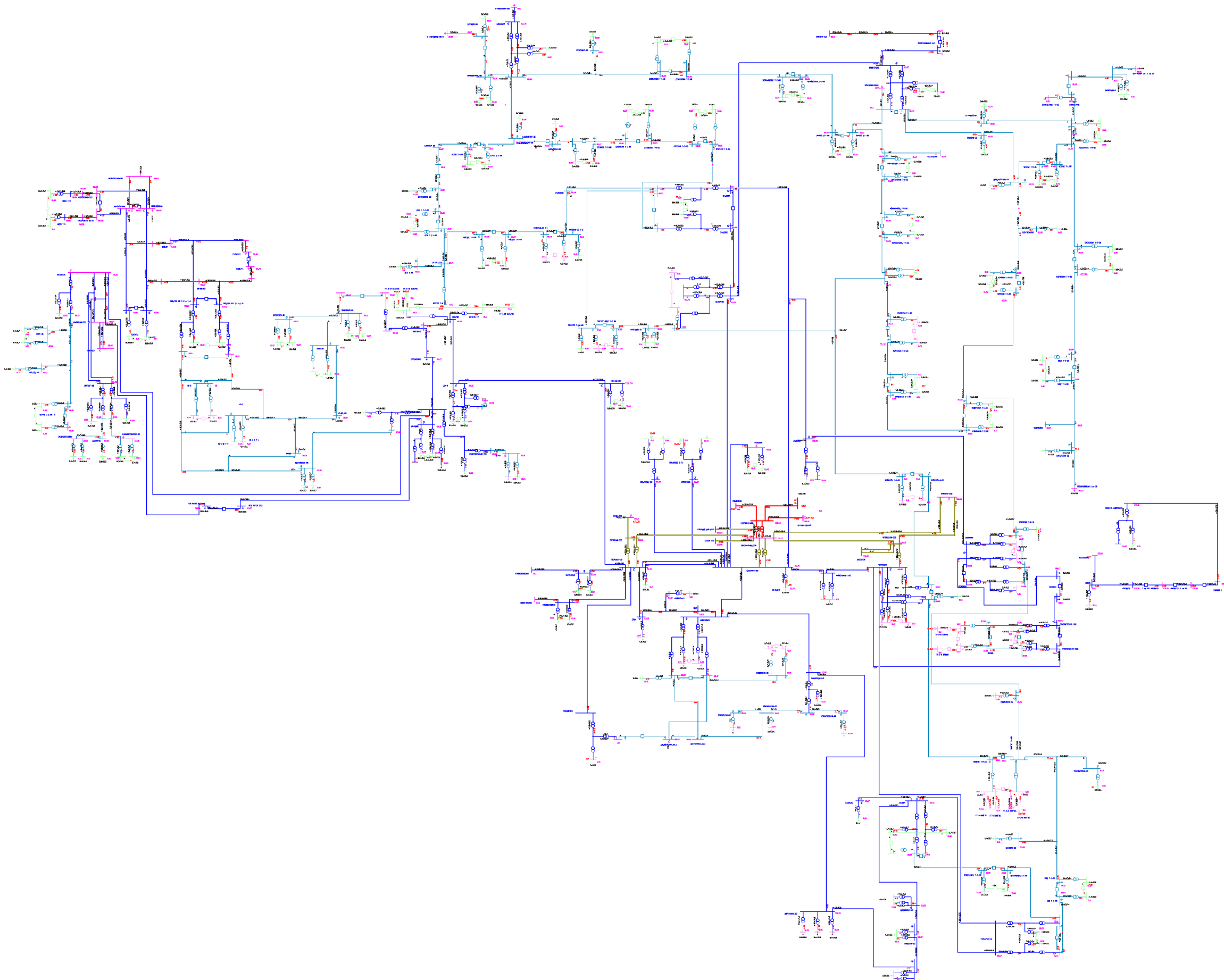


Рисунок Б1.10 -. Режим летних максимальных нагрузок. 2021 год. Послеаварийный режим с отключением ВЛ 110 кВ Приоритетная - Паровая (Схема 10)

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

9751-09-Т.1.2

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

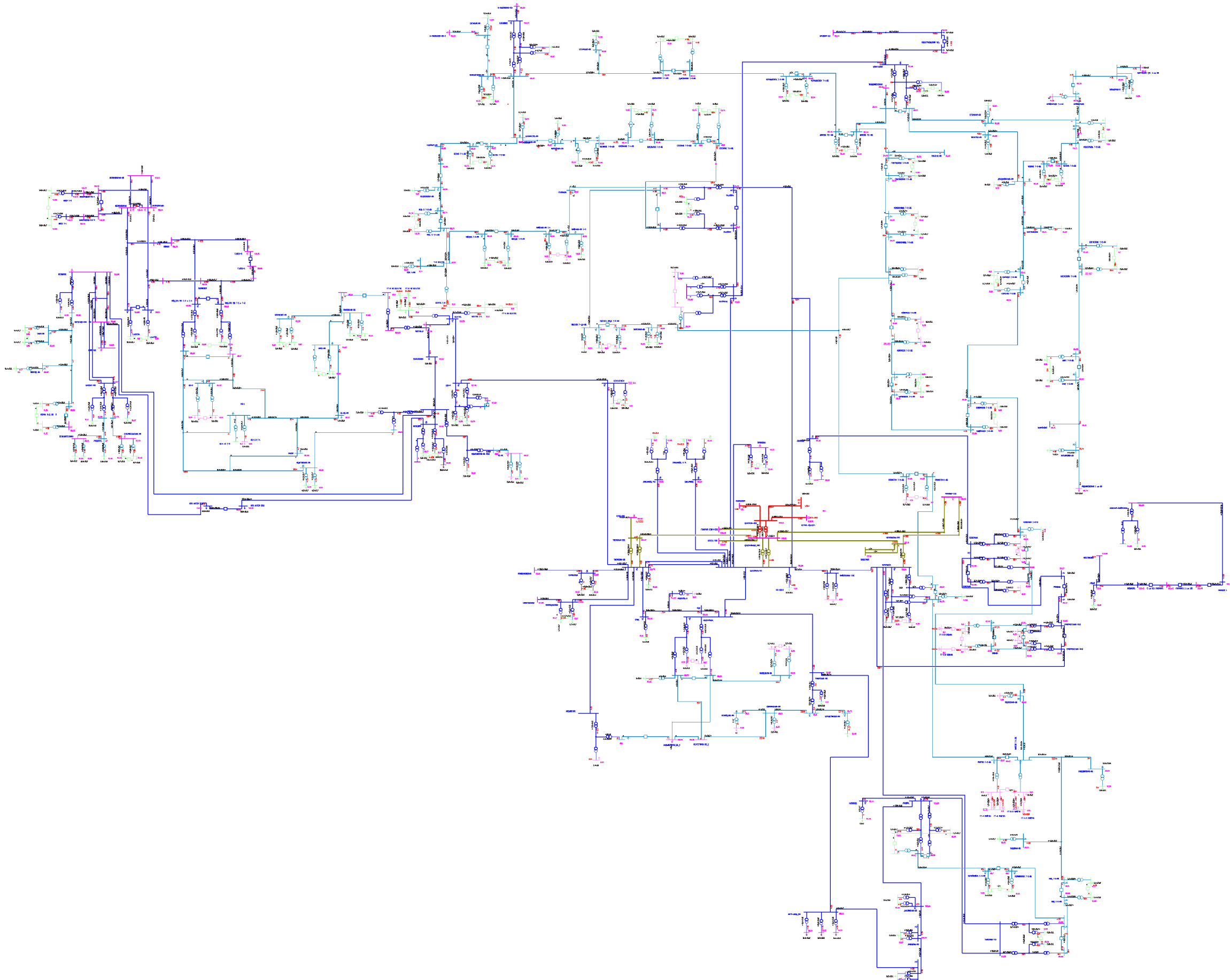


Рисунок Б1.11 - Режим летних максимальных нагрузок. 2021 год. Послеаварийный режим с отключением ВЛ 110 кВ Белореченская ГЭС - Мартанская (Схема 11)

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

9751-09-Т.1.2

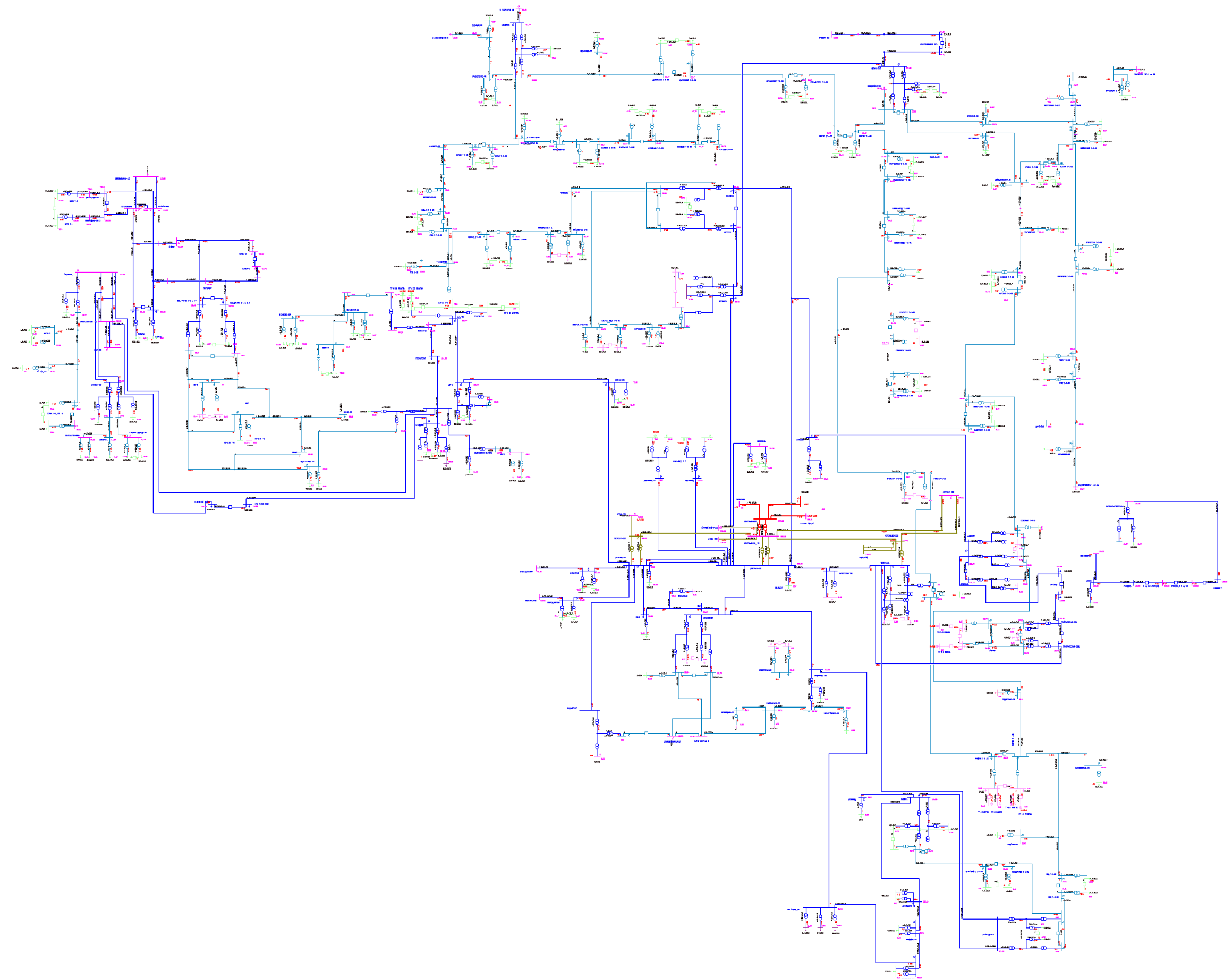


Рисунок Б1.12 - Режим летних максимальных нагрузок. 2021 год. Послеаварийный режим с отключением ВЛ 110 кВ Самурская – Лаго-Наки (Схема 12)

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

9751-09-Т.1.2

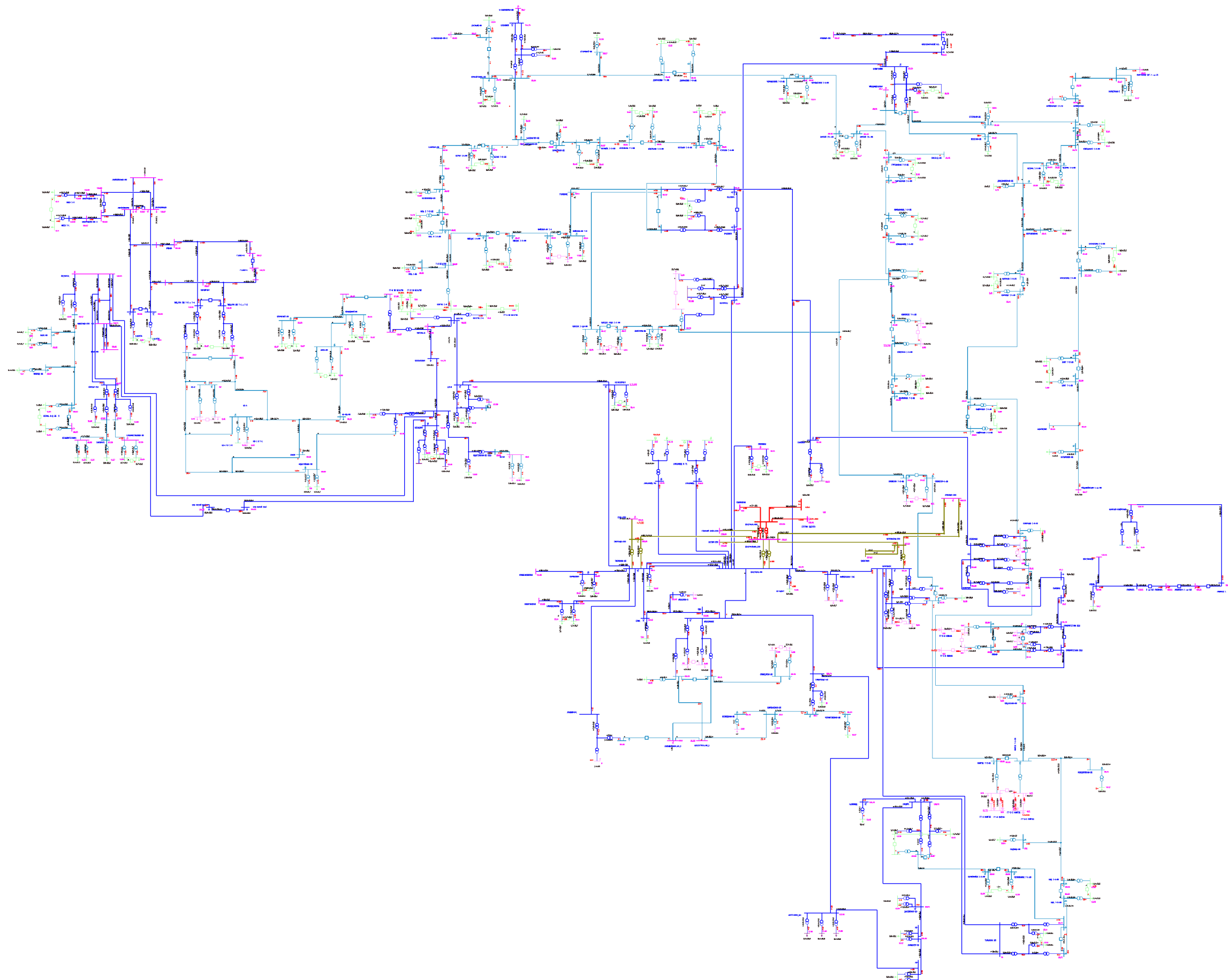


Рисунок Б1.13 - Режим летних максимальных нагрузок. 2021 год. Послеаварийный режим с отключением ВЛ 110 кВ Центральная - Апшеронск (Схема 13)

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

9751-09-Т.1.2

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам.инв. №

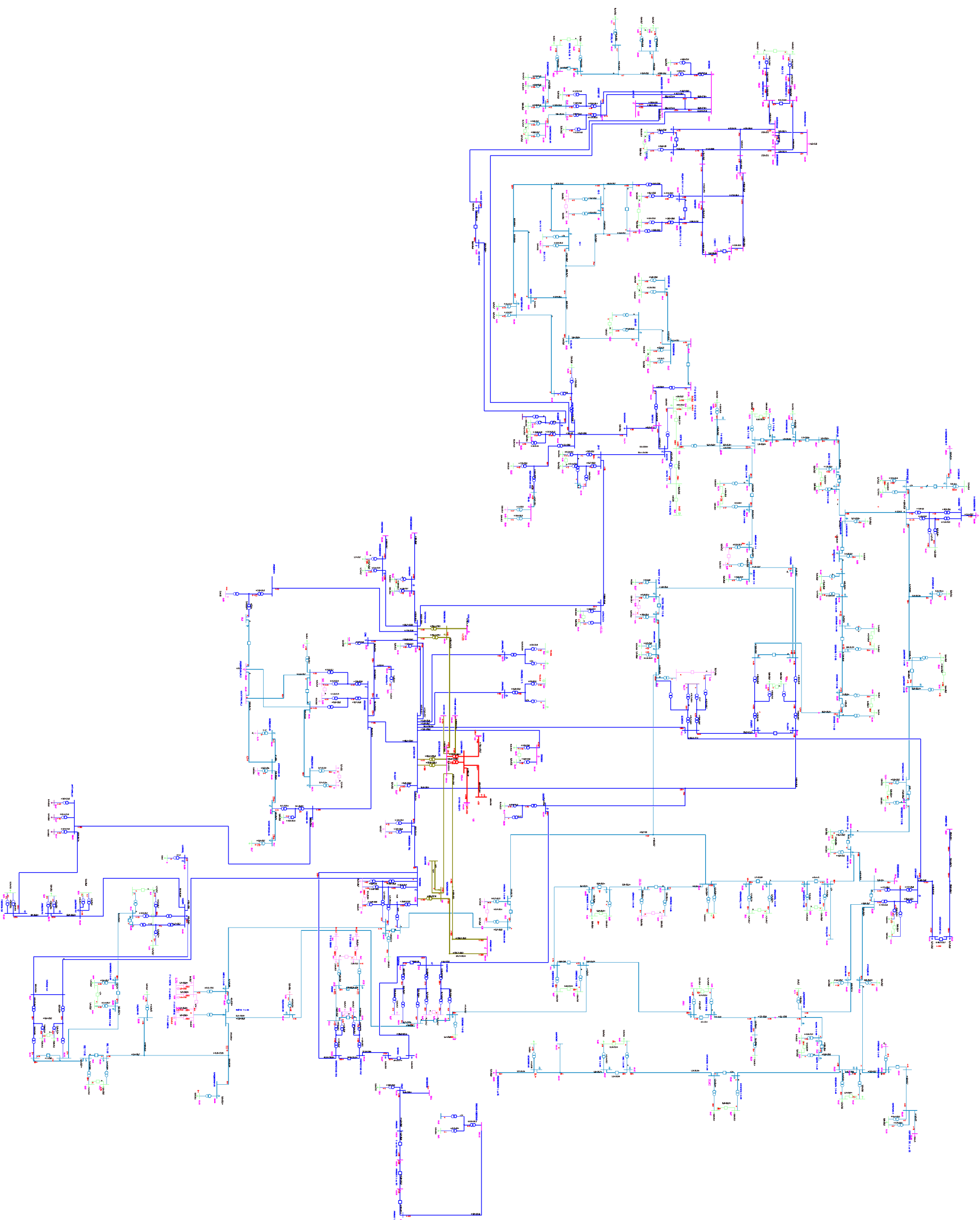


Рисунок Б.1.4 - Режим летних максимальных нагрузок. 2021 год. Последварийный режим с отключением ВЛ 110 кВ Черемушки - Тульская (Схема 14)

						9751-09-Т.1.2	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам.инв. №

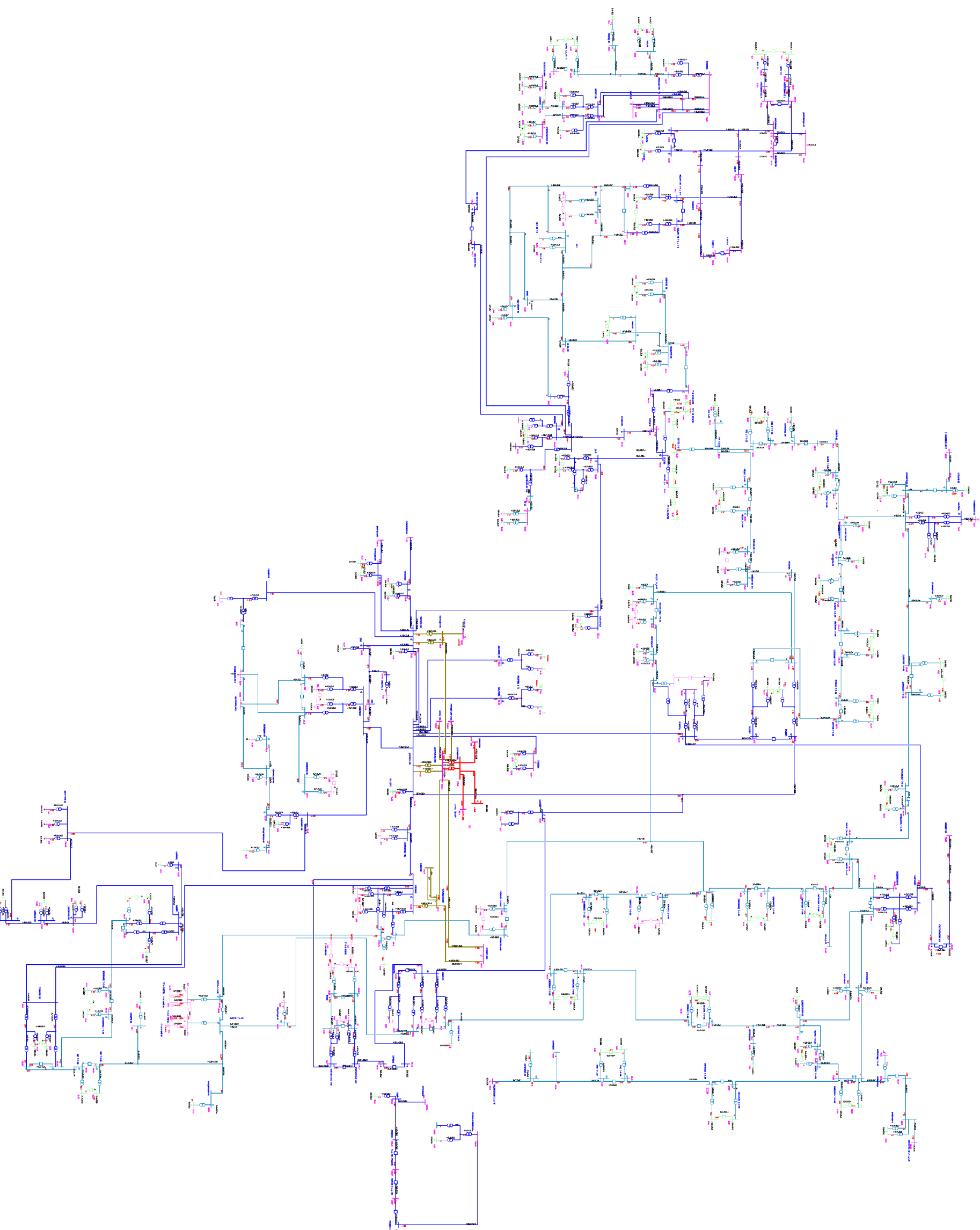


Рисунок Б.1.15 - Режим летних максимальных нагрузок. 2021 год. Последаварийный режим с отключением ВЛ 110 кВ Афипская – ШПЗ Антей (Схема 15)

						9751-09-Т.1.2	Лист	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

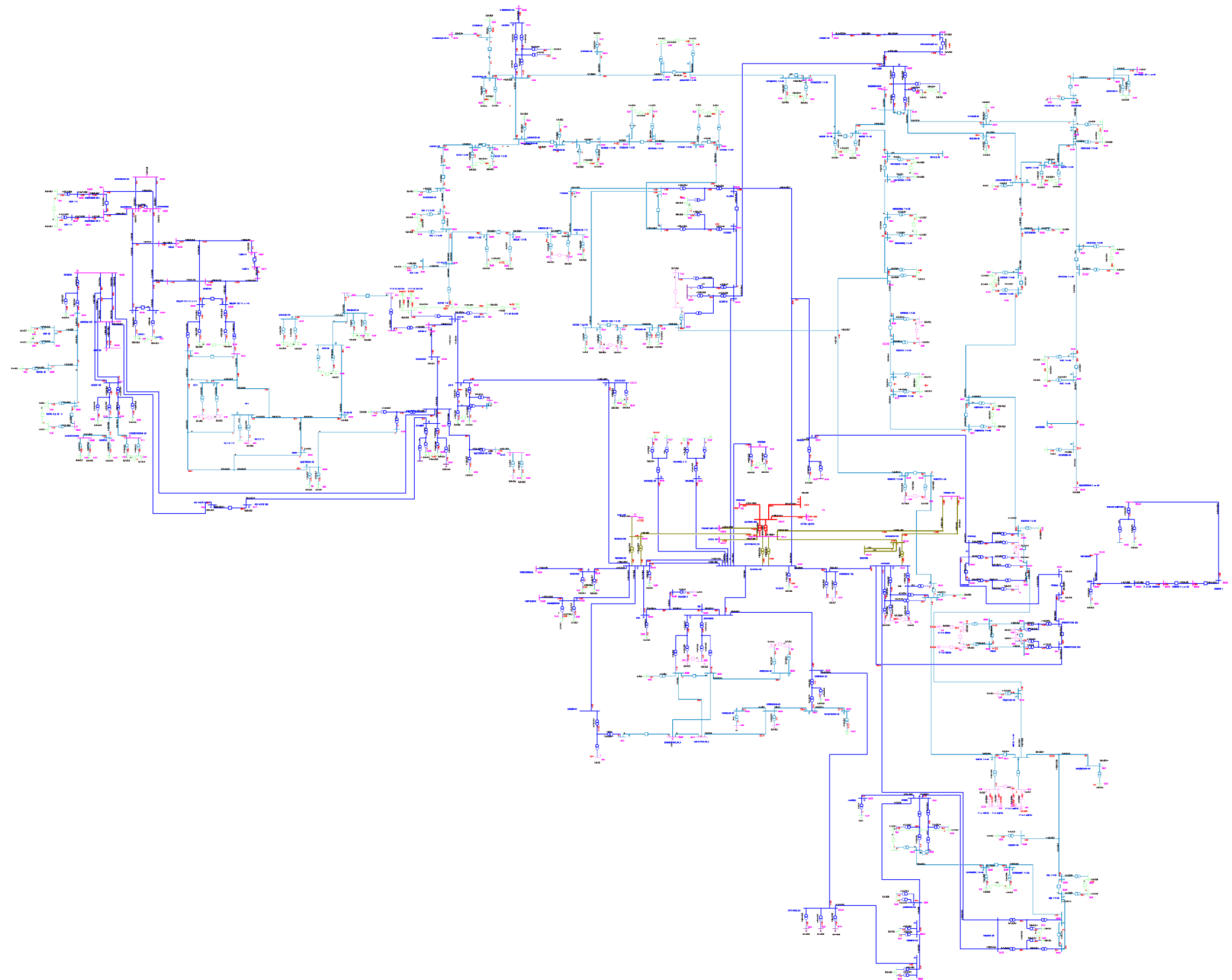


Рисунок Б1.16 - Режим летних максимальных нагрузок. 2021 год. Послеаварийный режим с отключением ВЛ 110 кВ Центральная - Белореченская при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ Белореченская тяга - Очистные сооружения (Схема 16)

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

9751-09-Т.1.2

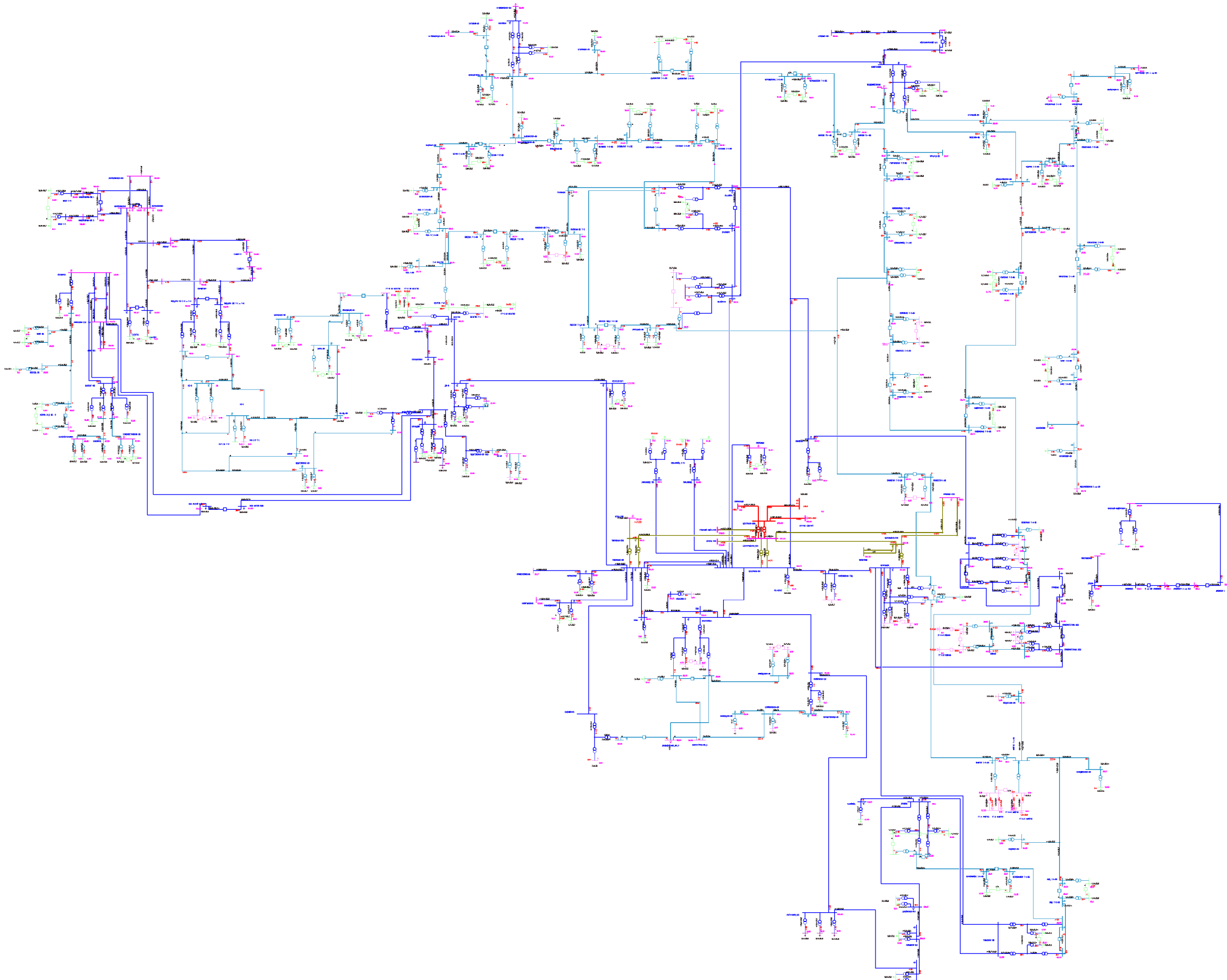


Рисунок Б1.17 - Режим летних максимальных нагрузок. 2021 год. Послеаварийный режим с отключением ВЛ 110 кВ Белореченская тяга - Шовгеновская при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ Белореченская тяга - Очистные сооружения (Схема 17)

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

9751-09-Т.1.2

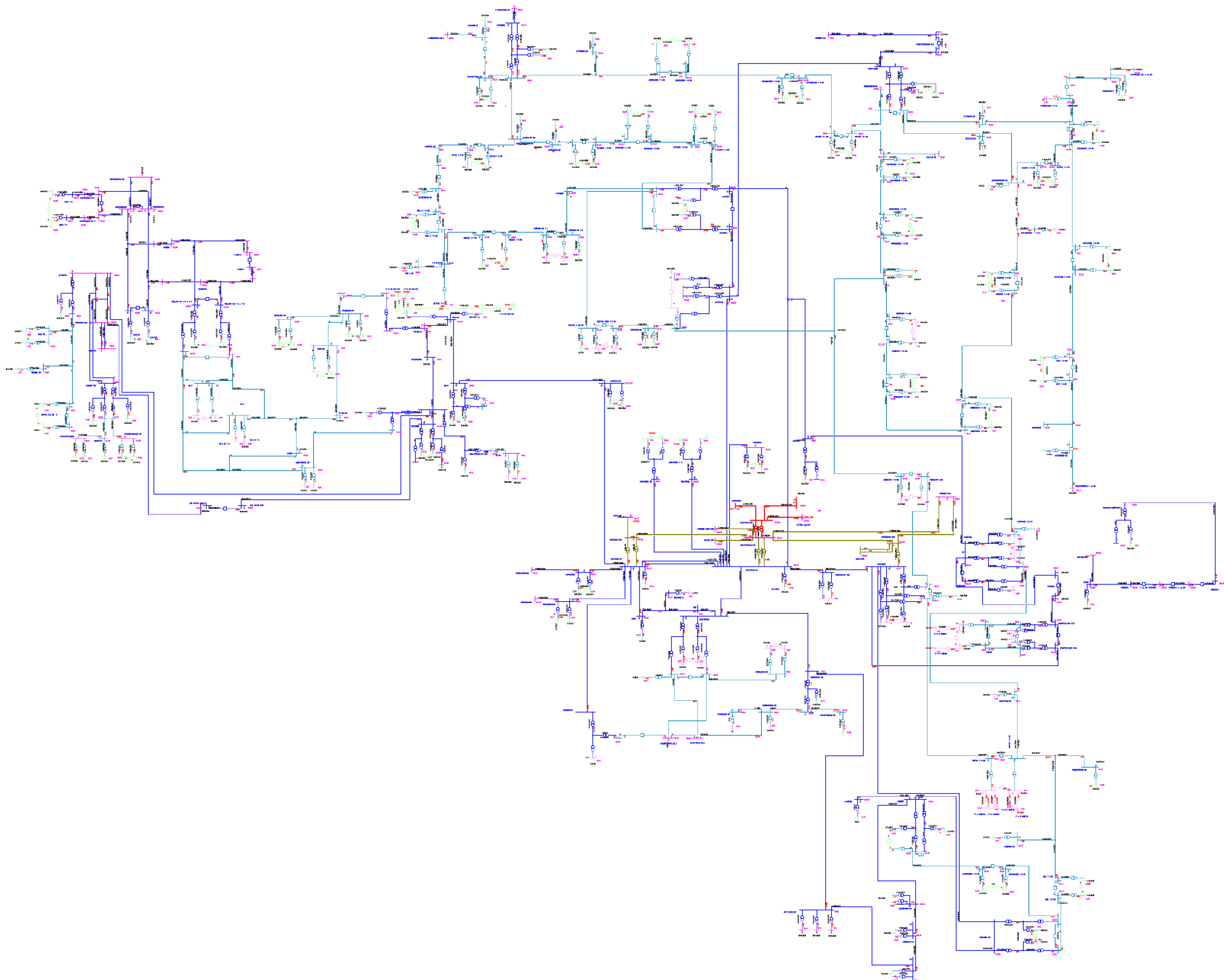


Рисунок Б1.18 - Режим летних максимальных нагрузок. 2021 год. Послеаварийный режим с отключением ВЛ 110 кВ Белореченская тяга - Шовгеновская при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ Центральная - Очистные сооружения (Схема 18)

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

9751-09-Т.1.2

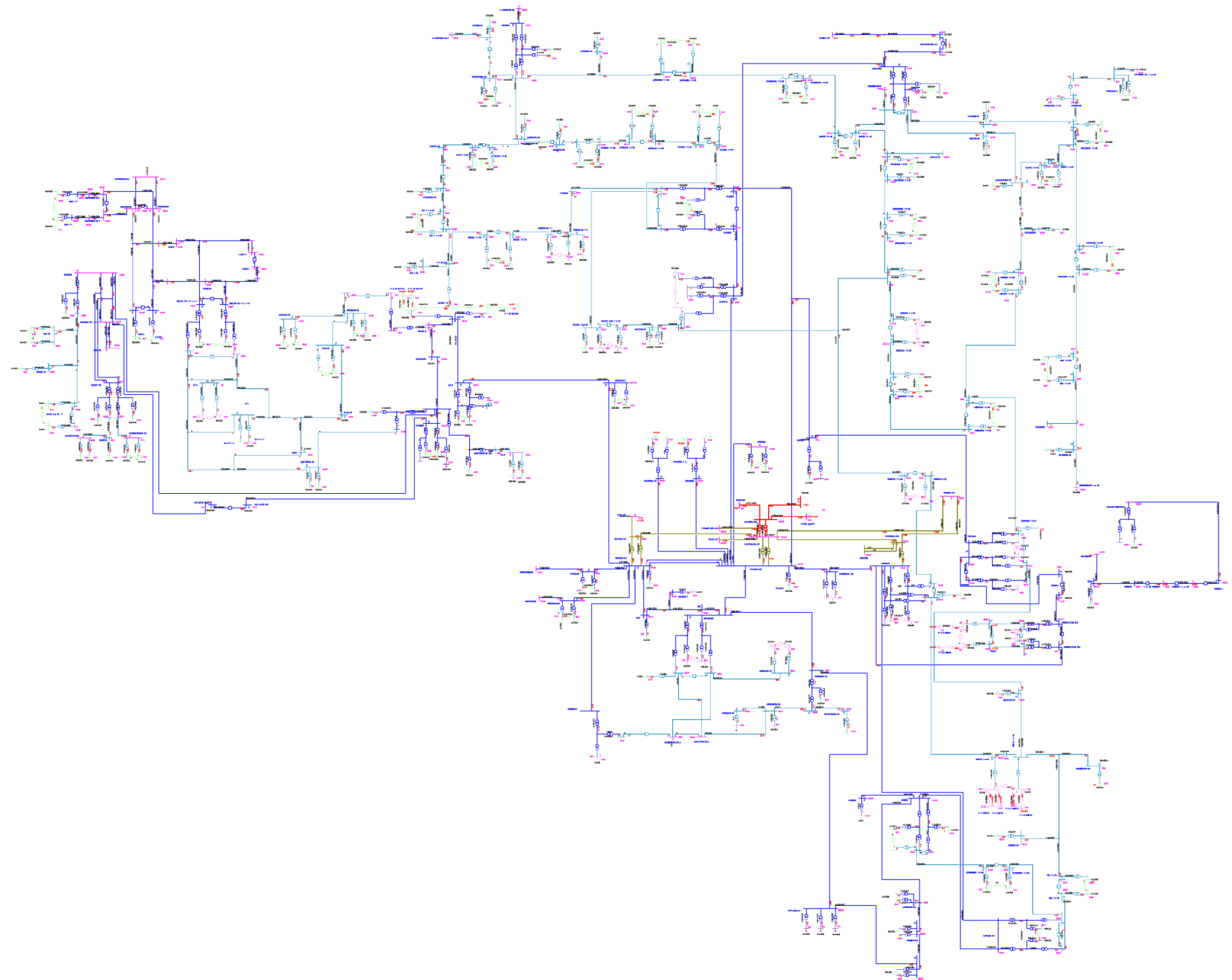


Рисунок Б1.19 - Режим летних максимальных нагрузок. 2021 год. Послеаварийный режим с отключением 1 цепи ВЛ 110 кВ Центральная - Тверская при выведенной в ремонт 2 цепи ВЛ 110 кВ Центральная - Тверская (Схема 19)

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

9751-09-Т.1.2

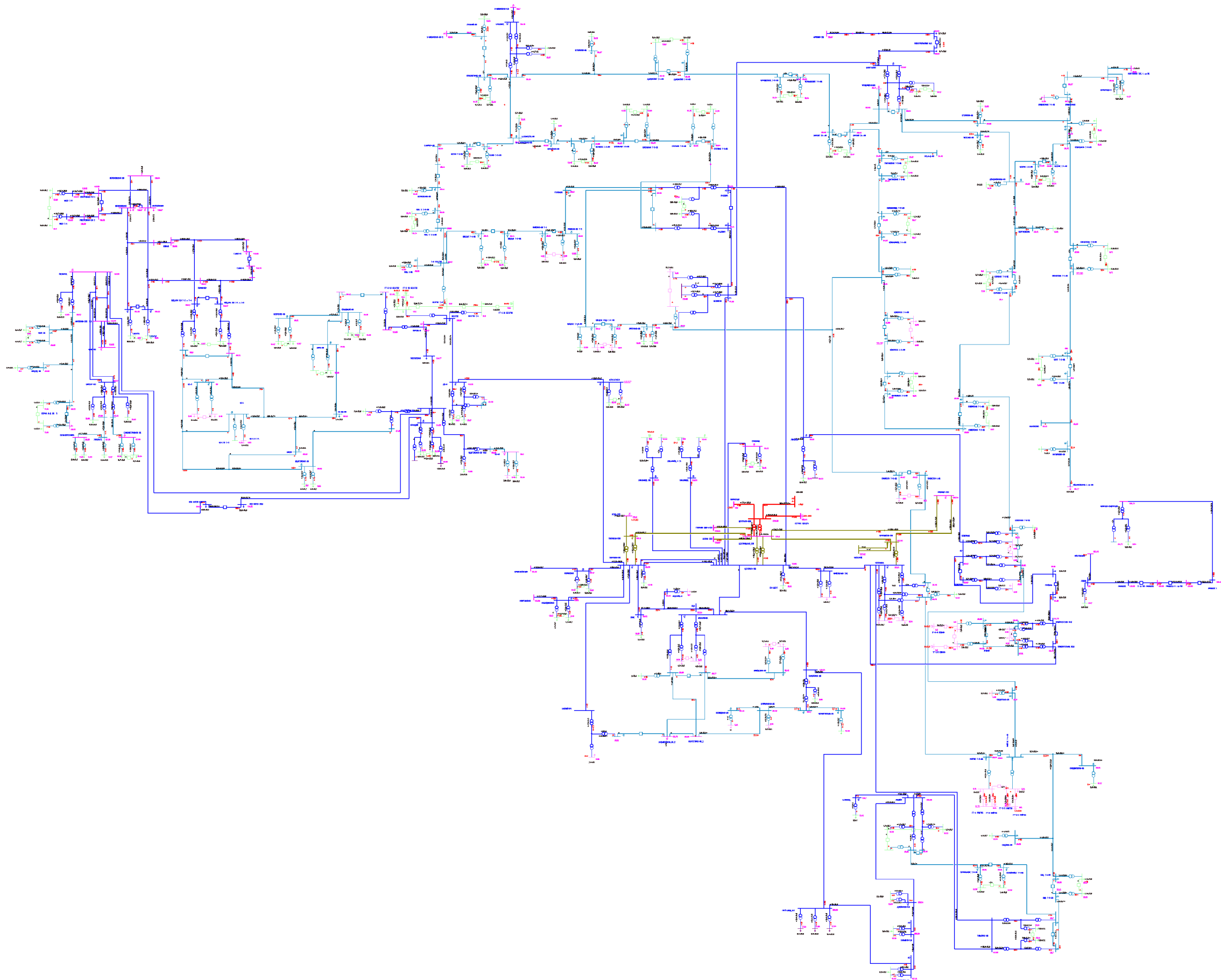


Рисунок Б1.20 - Режим летних максимальных нагрузок. 2021 год. Послеаварийный режим с отключением 1 цепи ВЛ 110 кВ Центральная - Тверская при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ Центральная - Апшеронская (Схема 20)

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

9751-09-Т.1.2

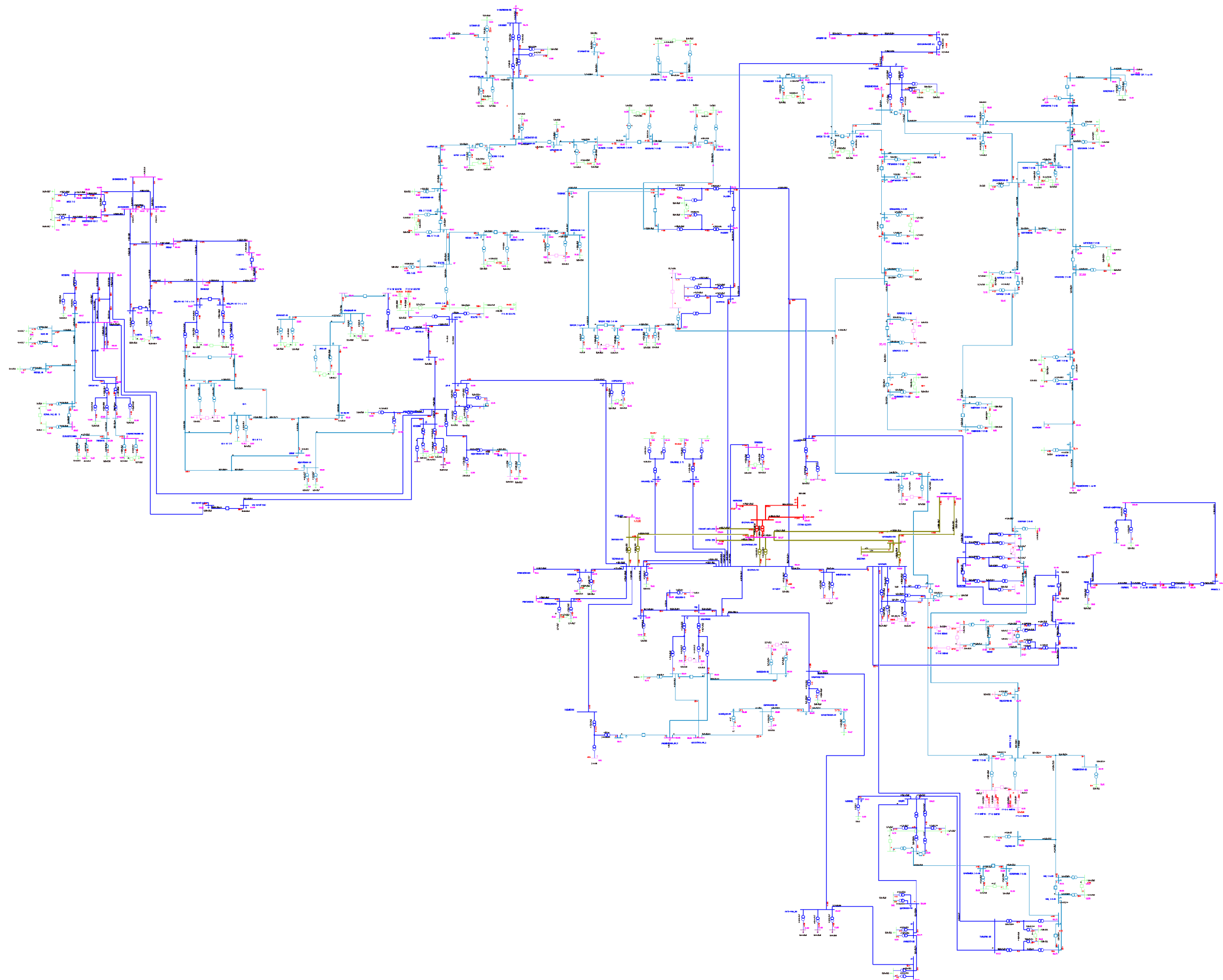


Рисунок Б1.21 - Режим летних максимальных нагрузок. 2021 год. Послеаварийный режим с отключением ВЛ 110 кВ Даховская - Хаджох при выводе в ремонт ВЛ 110 кВ Хаджох - Тульская (Схема 21)

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

9751-09-Т.1.2

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам.инв. №

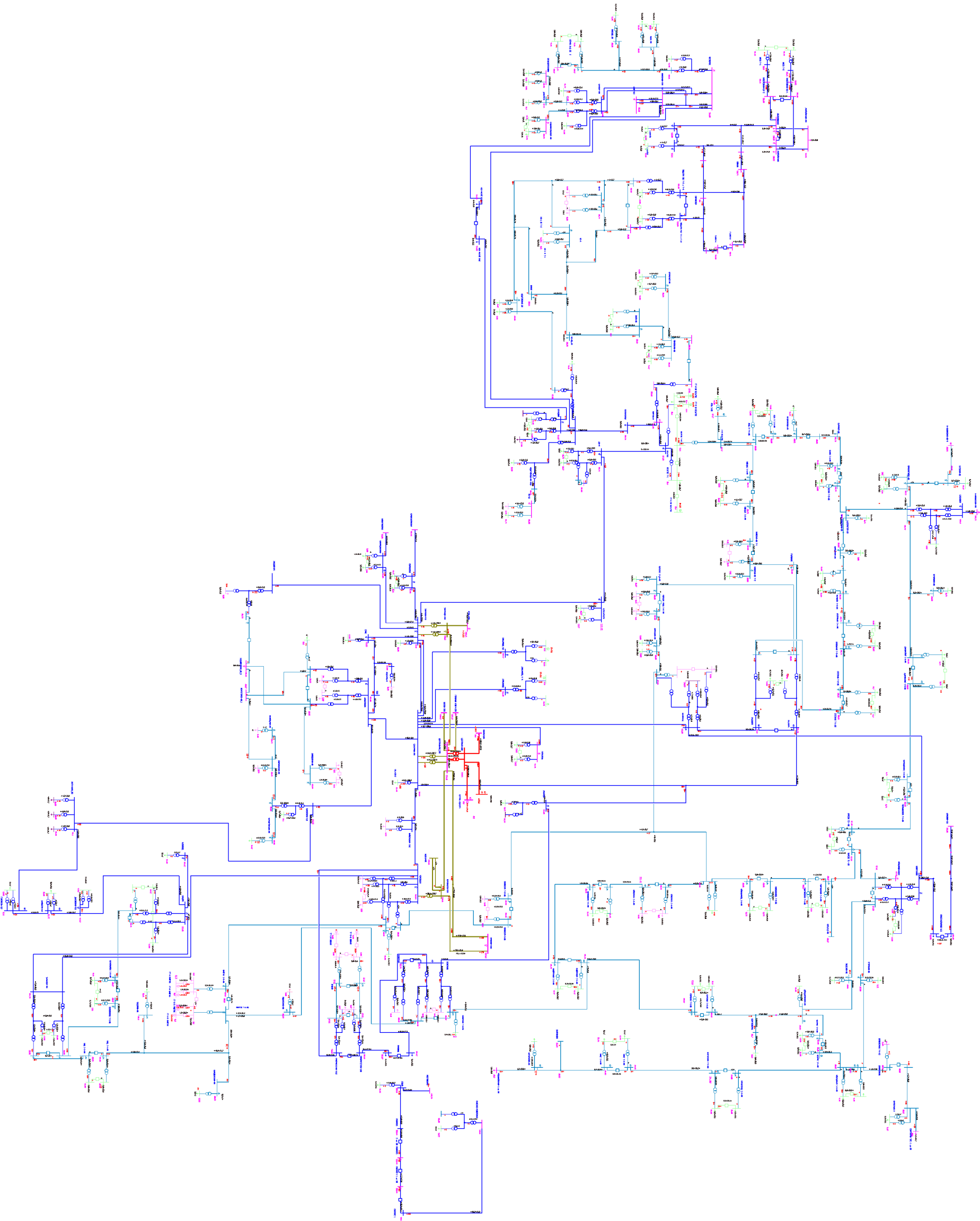


Рисунок Б2.1 - Режим летних минимальных нагрузок. 2021 год. Нормальный режим (Схема 1)

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпис	Дата	Лист
9751-09-Т.1.2						Лист

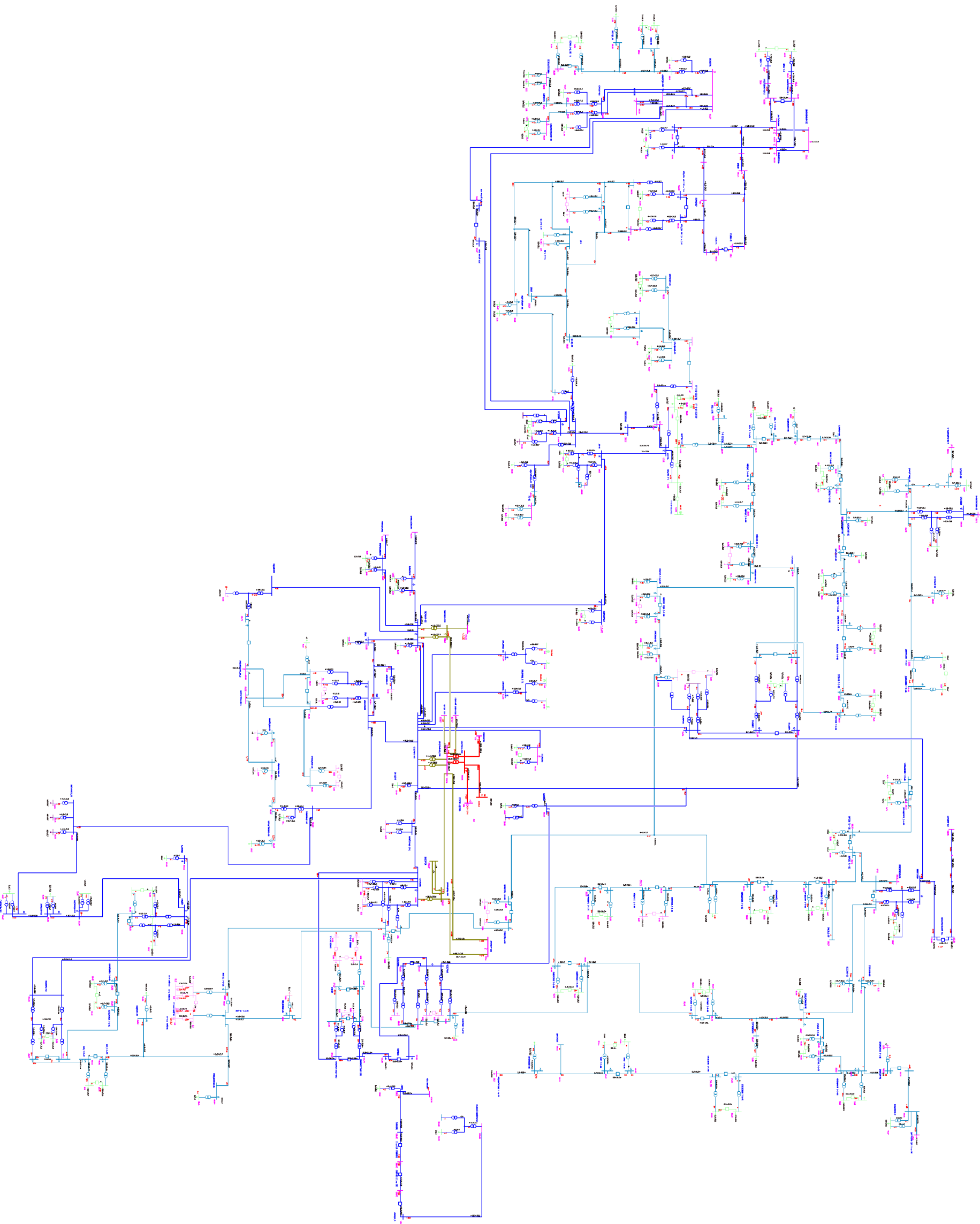


Рисунок Б2.2 - Режим летних минимальных нагрузок. 2021 год. Последаварийный режим с отключением ВЛ 110 кВ Центральная - Белореченская-тыговая (Схема 2)

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам.инв. №

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	9751-09-Т.1.2	Лист

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам.инв. №

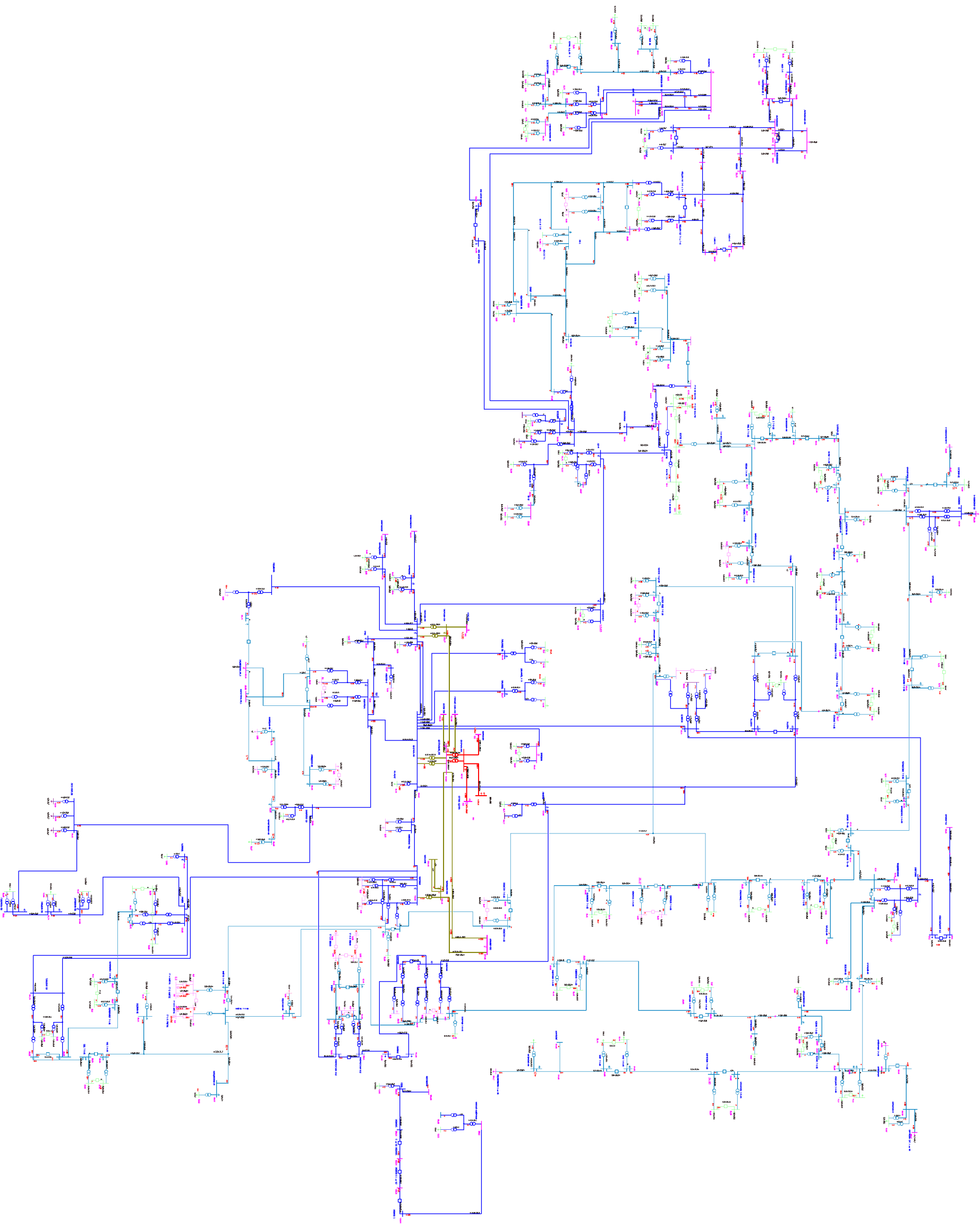


Рисунок Б2.3 - Режим летних минимальных нагрузок. 2021 год. Послеаварийный режим с отключением ВЛ 110 кВ Белореченская-Тяговая - Шовгеновская (Схема 3)

					9751-09-Т.1.2	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись		Дата

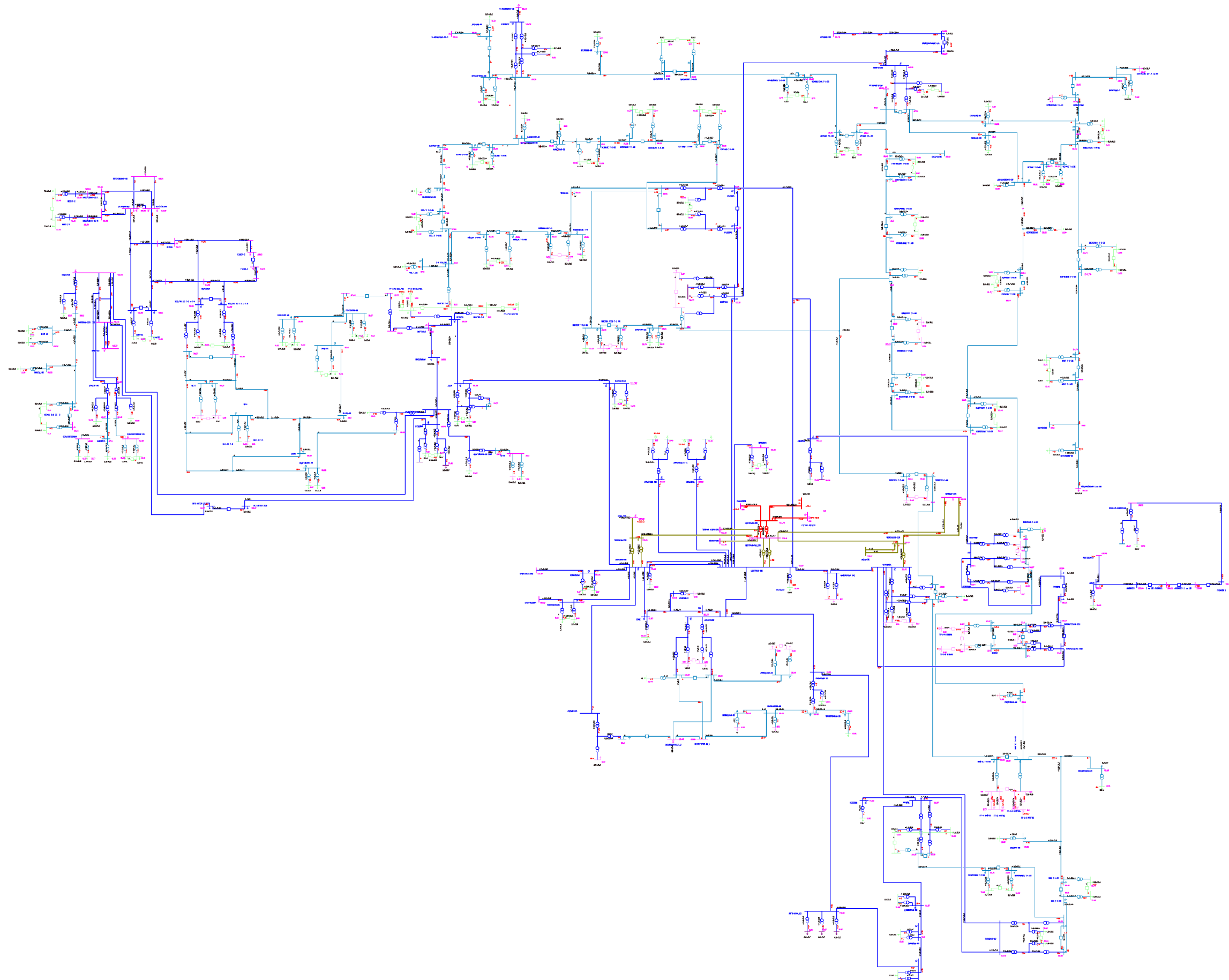


Рисунок БА2.4 - Режим летних минимальных нагрузок. 2021 год. Послеаварийный режим с отключением ВЛ 110 кВ Белореченская ГЭС – ДМ-8 (Схема 4)

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

9751-09-Т.1.2

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам.инв. №

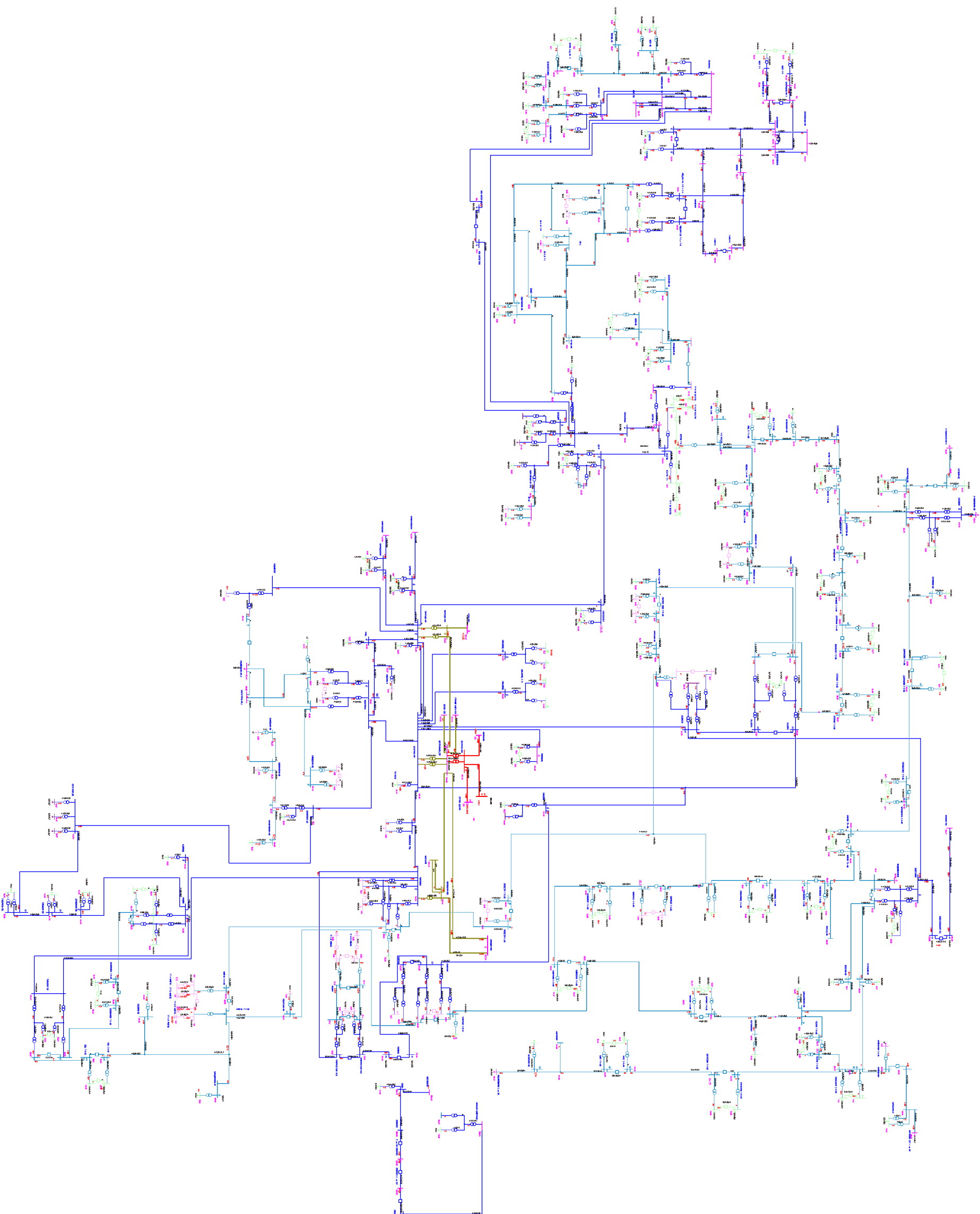


Рисунок Б2.5 - Режим летних минимальных нагрузок. 2021 год. Последварийный режим с отключением ВЛ 110 кВ Тверская - Комсомольская (Схема 5)

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	9751-09-Т.1.2	Лист

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам.инв. №

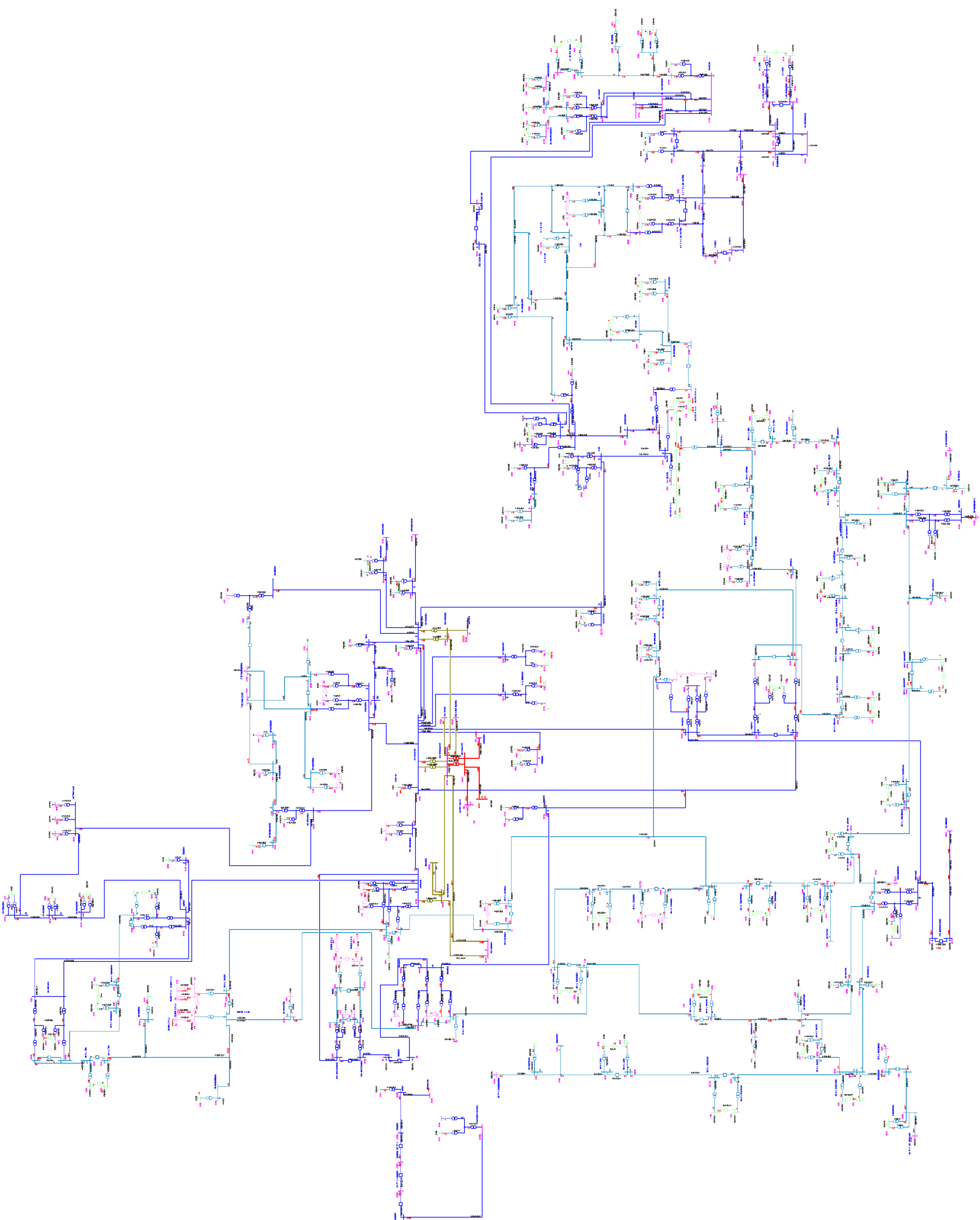


Рисунок Б.2.6 - Режим летних минимальных нагрузок. 2021 год. Послеаварийный режим с отключением ВЛ 110 кВ Тверская - Куринская (Схема 6)

						9751-09-Т.1.2	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам.инв. №

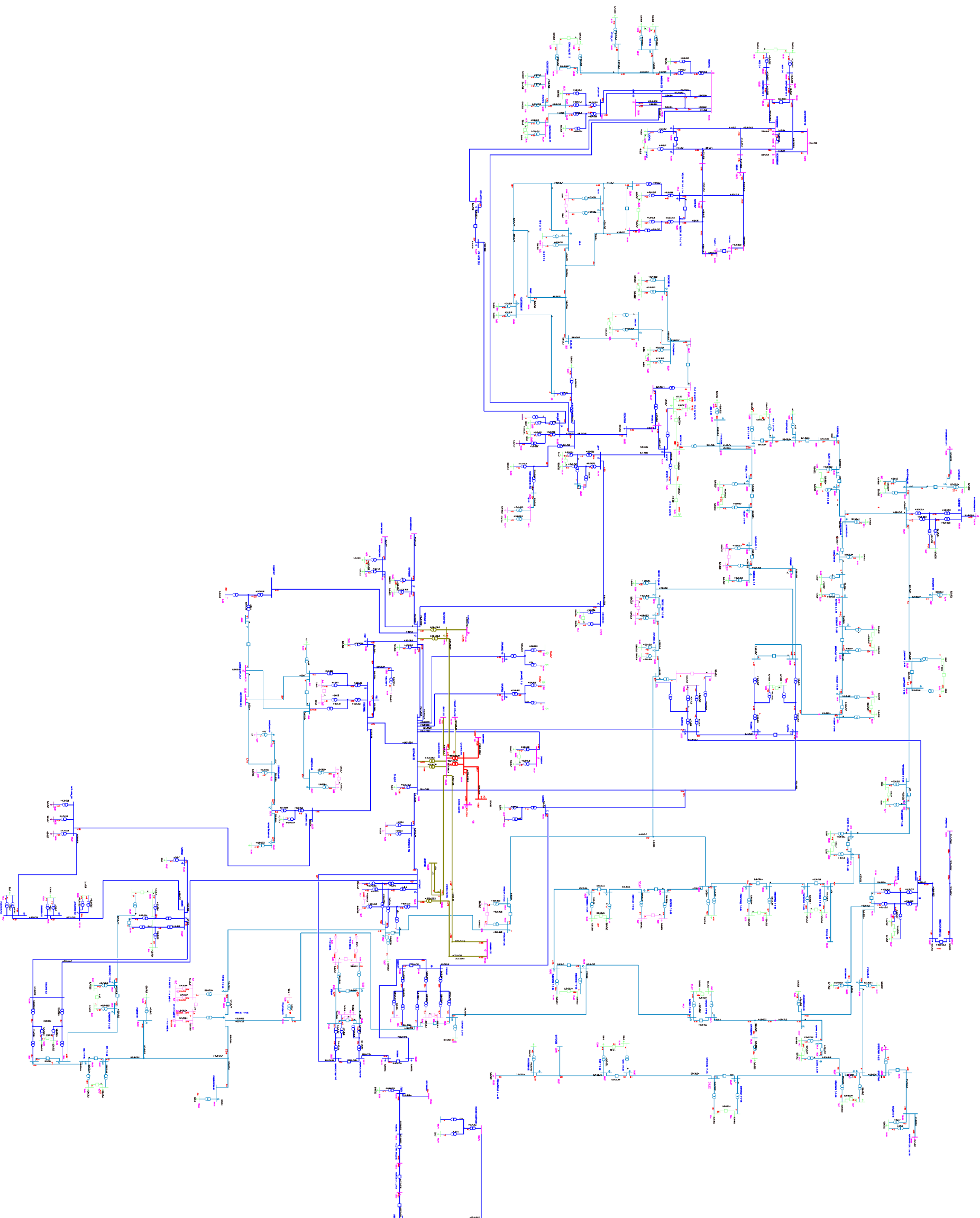


Рисунок Б2.7 - Режим летних минимальных нагрузок. 2021 год. Послеаварийный режим с отключением ВЛ 110 кВ Тверская - Кабардинская (Схема 7)

						9751-09-Т.1.2	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам.инв. №

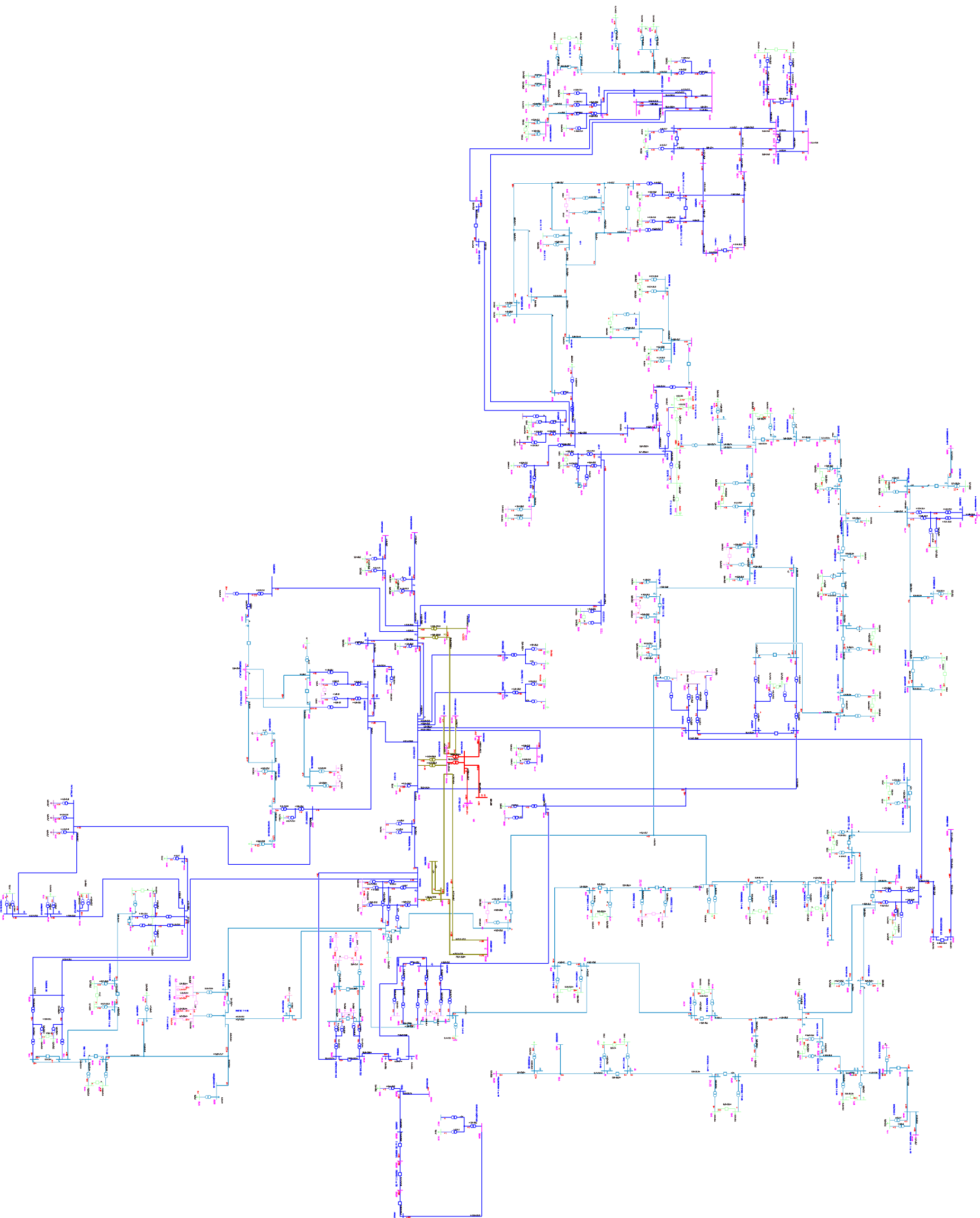


Рисунок Б2.8 - Режим летних минимальных нагрузок. 2021 год. Последварийный режим с отключением ВЛ 110 кВ Центральная - Тверская (Схема 8)

						9751-09-Т.1.2	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

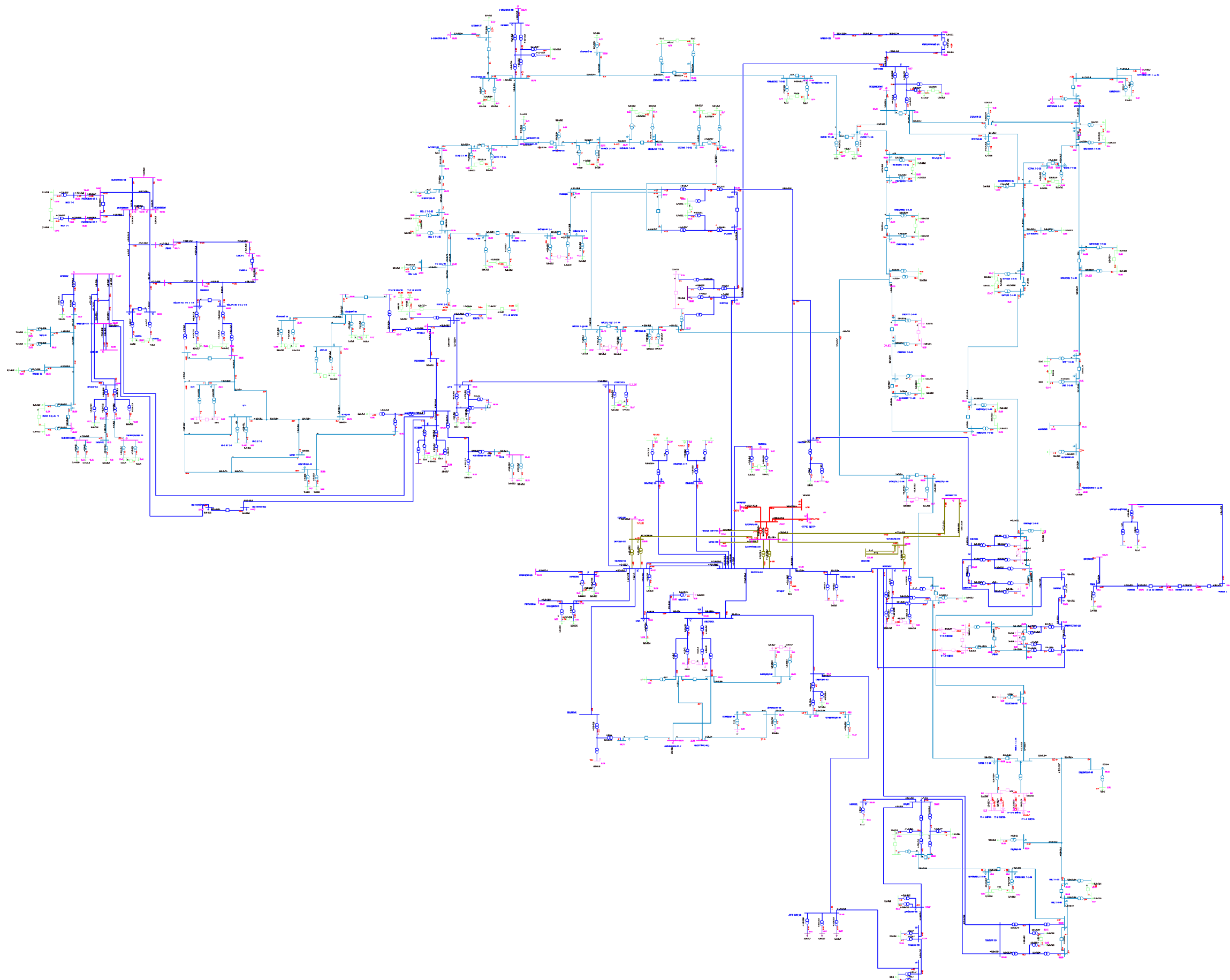


Рисунок БА.2.9 - Режим летних минимальных нагрузок. 2021 год. Послеаварийный режим с отключением ВЛ 110 кВ Черемушки - Приоритетная (Схема 9)

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

9751-09-Т.1.2

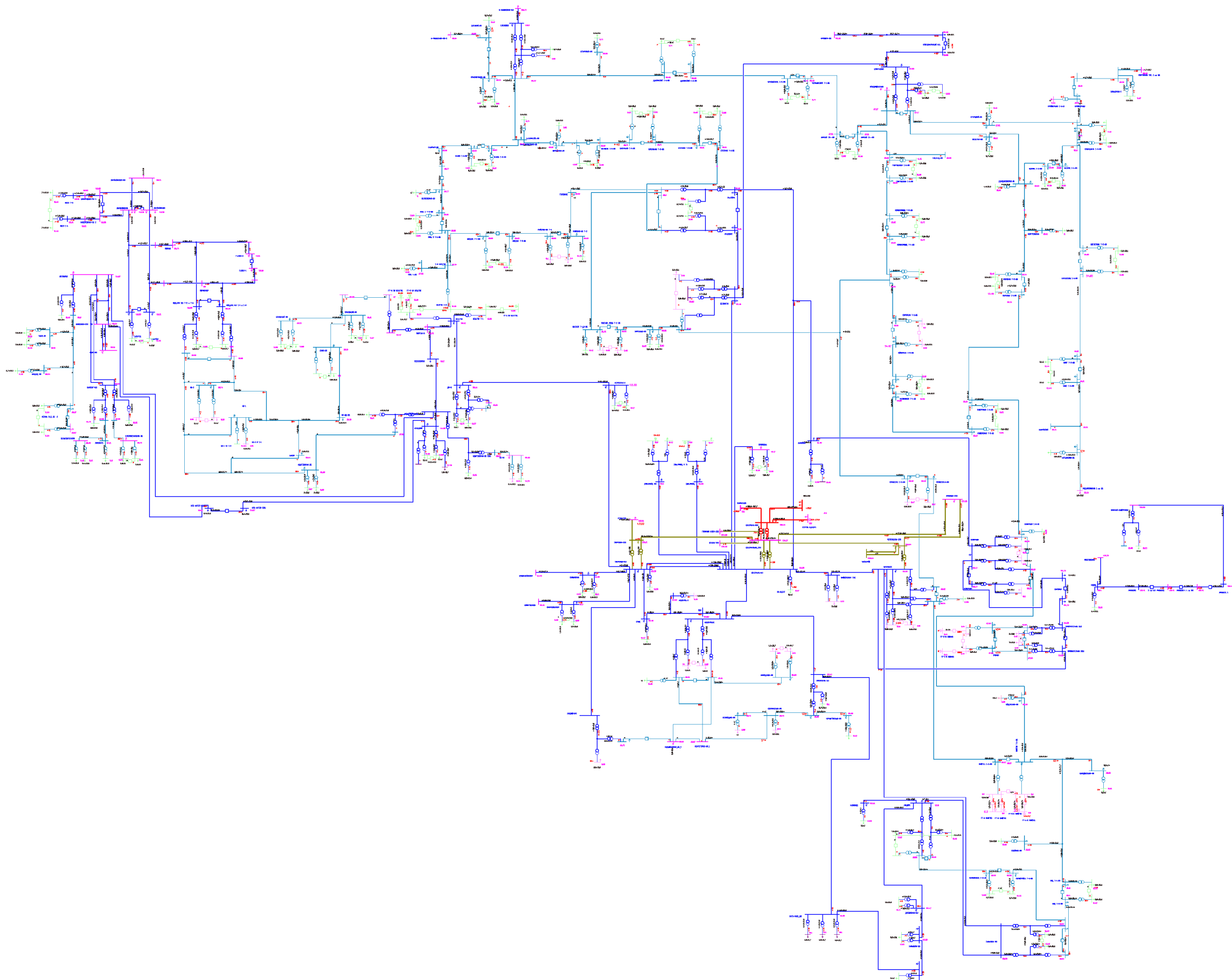


Рисунок Б2.10 - Режим летних минимальных нагрузок. 2021 год. Послеаварийный режим с отключением ВЛ 110 кВ Приоритетная - Паровая (Схема 10)

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

9751-09-Т.1.2

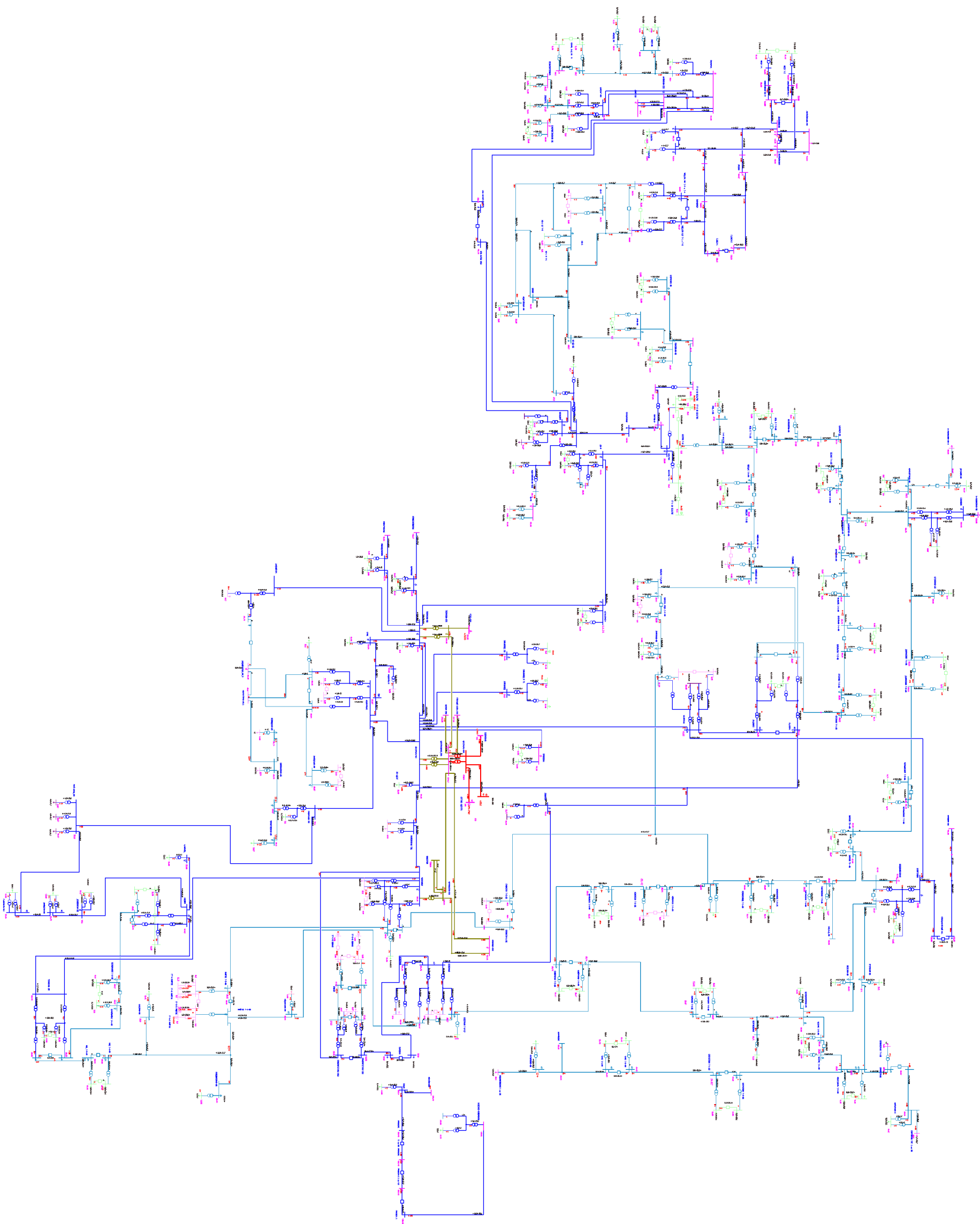


Рисунок Б2.11 - Режим летних минимальных нагрузок. 2021 год. Последаварийный режим с отключением ВЛ 110 кВ Белореченская ГЭС - Мартанская (Схема 11)

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам.инв. №

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	9751-09-Т.1.2	Лист

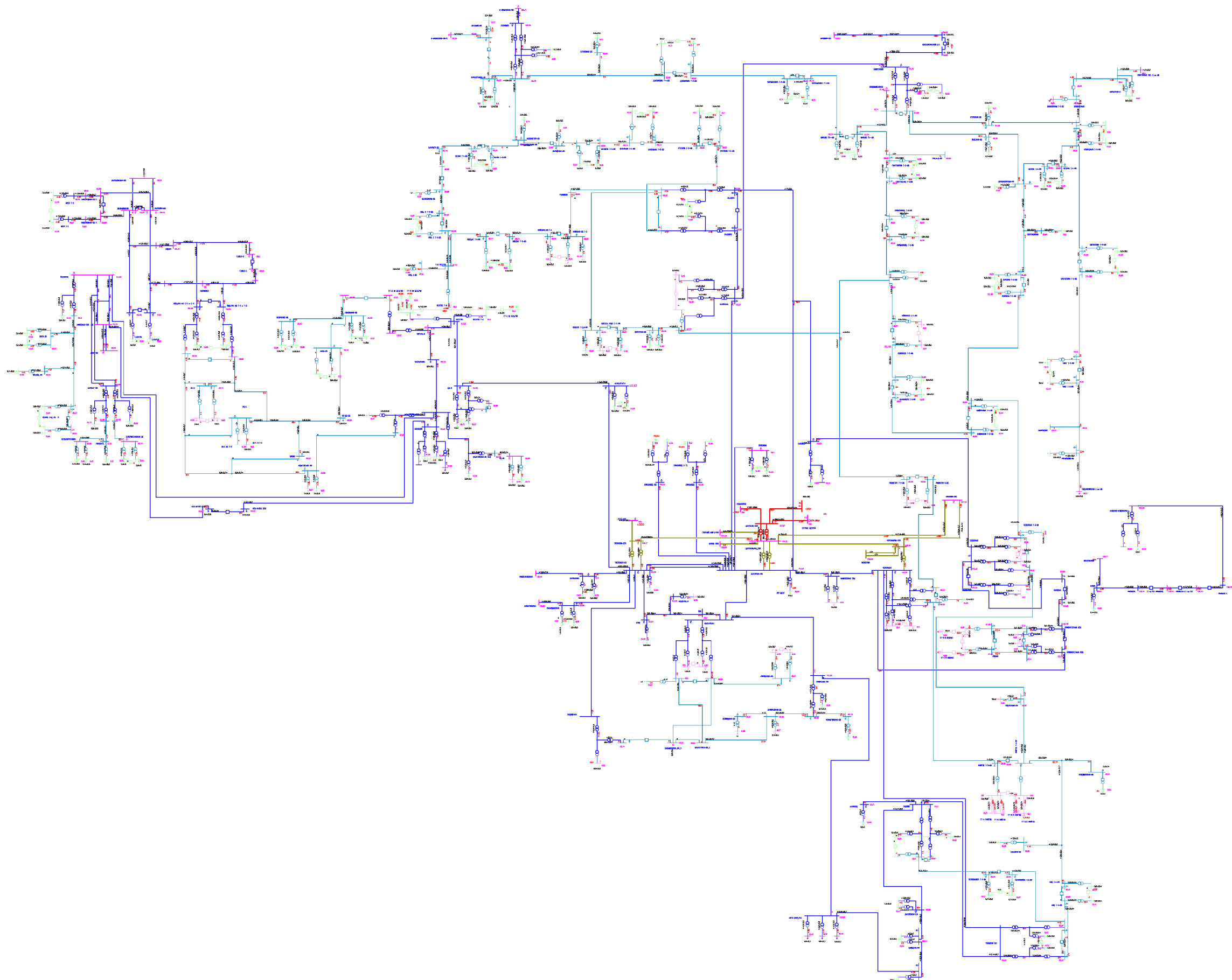


Рисунок Б2.12 - Режим летних минимальных нагрузок. 2021 год. Послеаварийный режим с отключением ВЛ 110 кВ Самурская – Лаго-Наки (Схема 12)

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

9751-09-Т.1.2

Лист

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам.инв. №

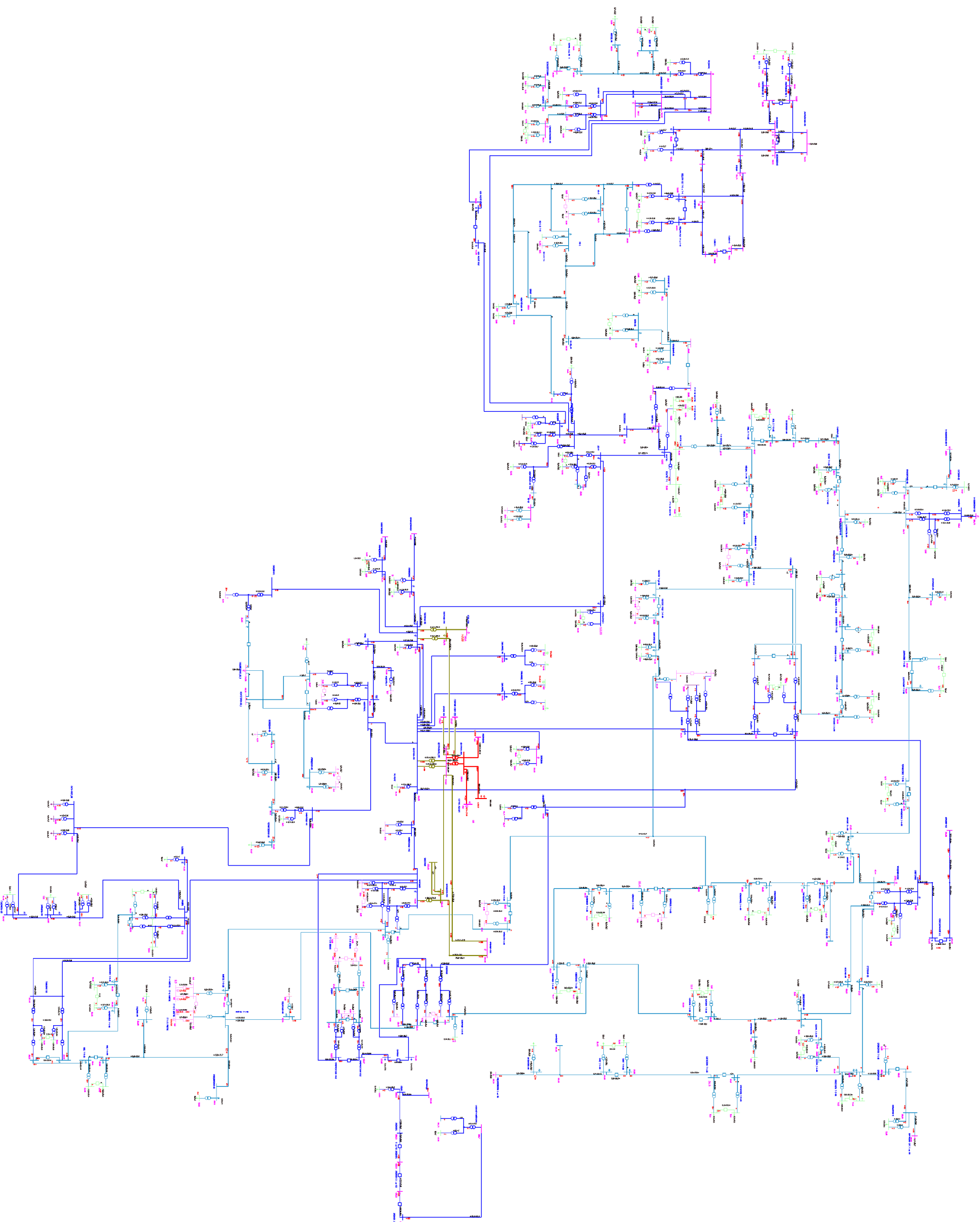


Рисунок Б2.13 - Режим летних минимальных нагрузок. 2021 год. Последаварийный режим с отключением ВЛ 110 кВ Центральная - Апшеронск (Схема 13)

						9751-09-Т.1.2	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам.инв. №

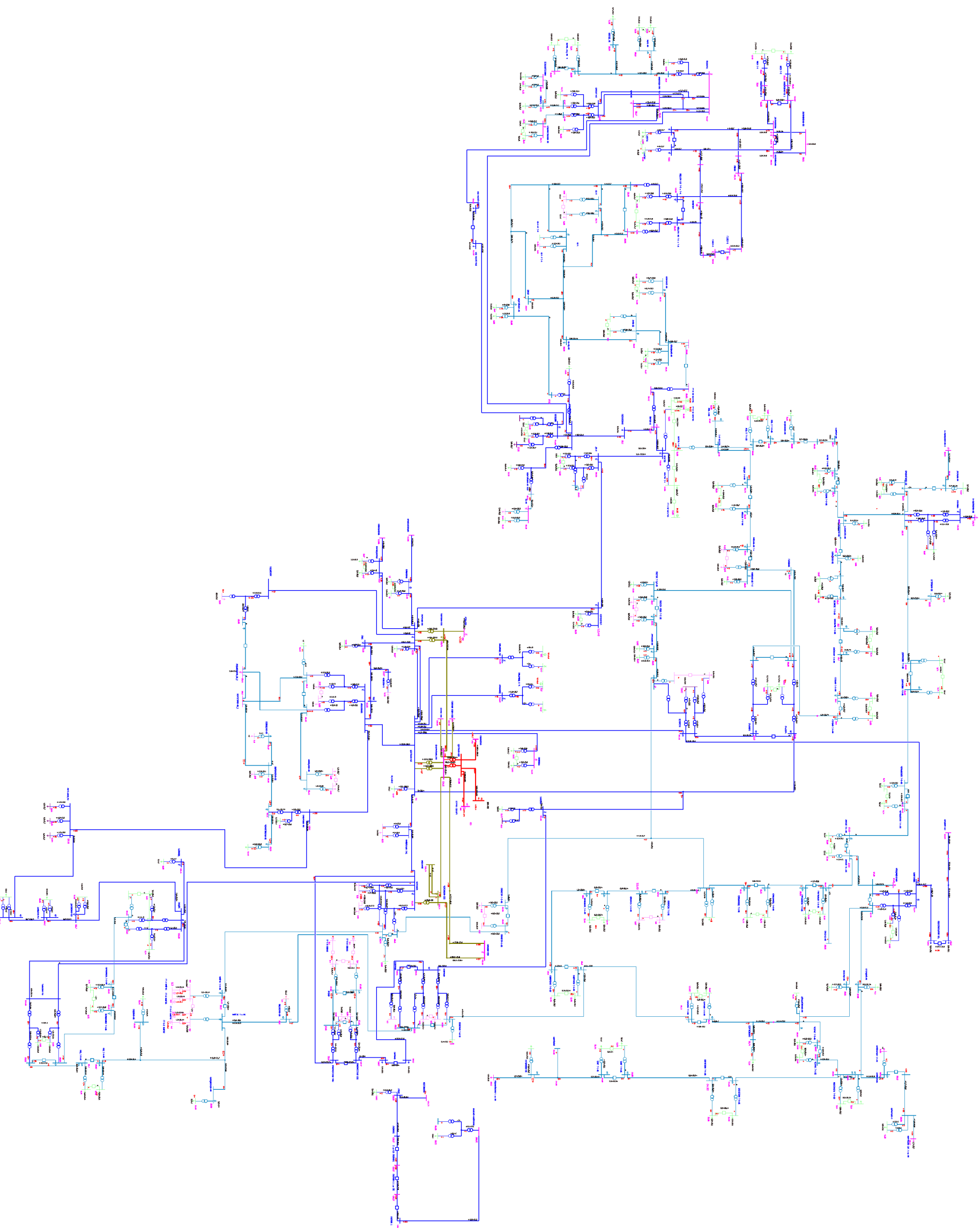


Рисунок Б2.14 - Режим летних минимальных нагрузок. 2021 год. Послеаварийный режим с отключением ВЛ 110 кВ Черемушки - Тульская (Схема 14)

						9751-09-Т.1.2	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

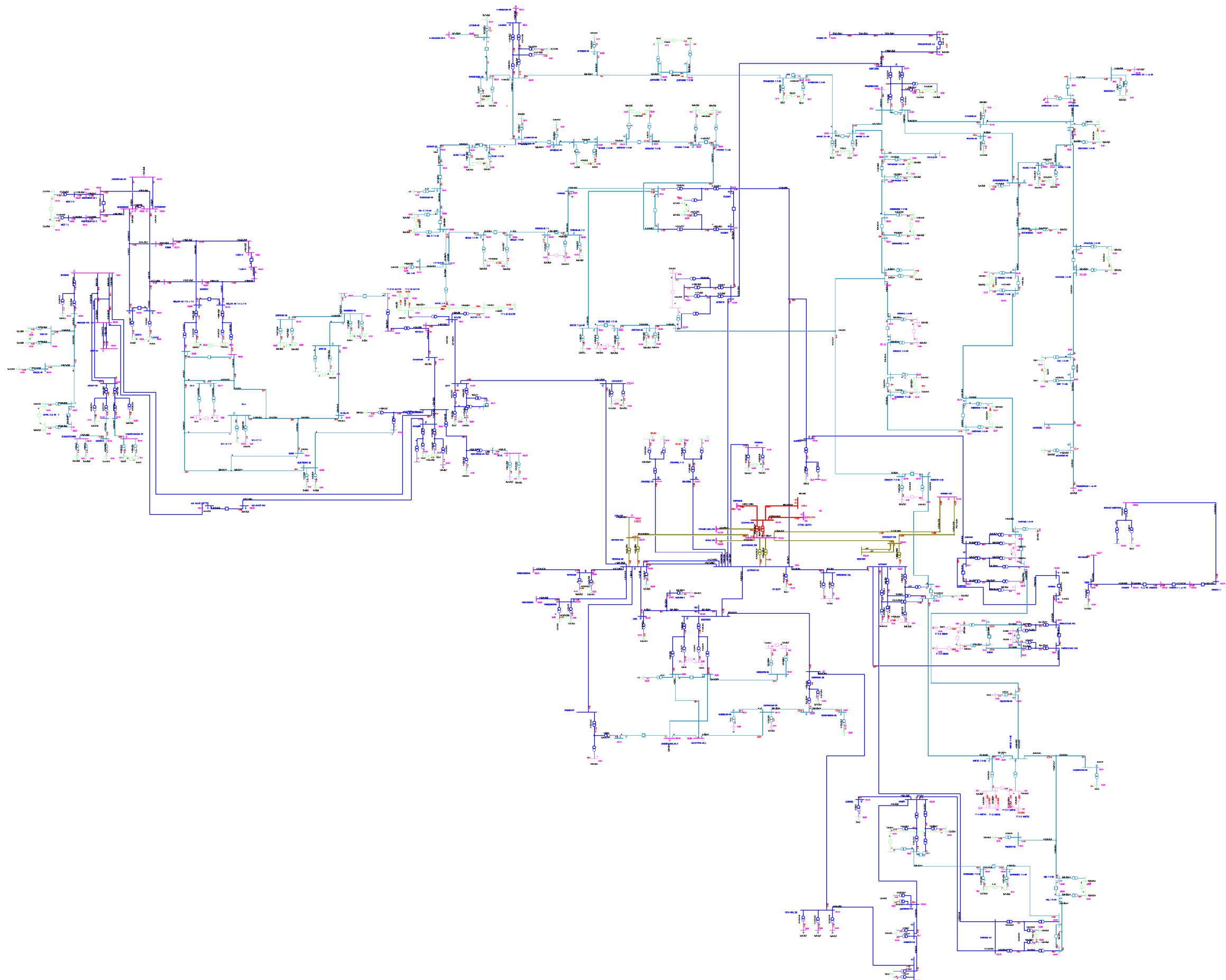


Рисунок Б2.15 - Режим летних минимальных нагрузок. 2021 год. Послеаварийный режим с отключением ВЛ 110 кВ Афипская – НПЗ Антей (Схема 15)

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

9751-09-Т.1.2

Лист

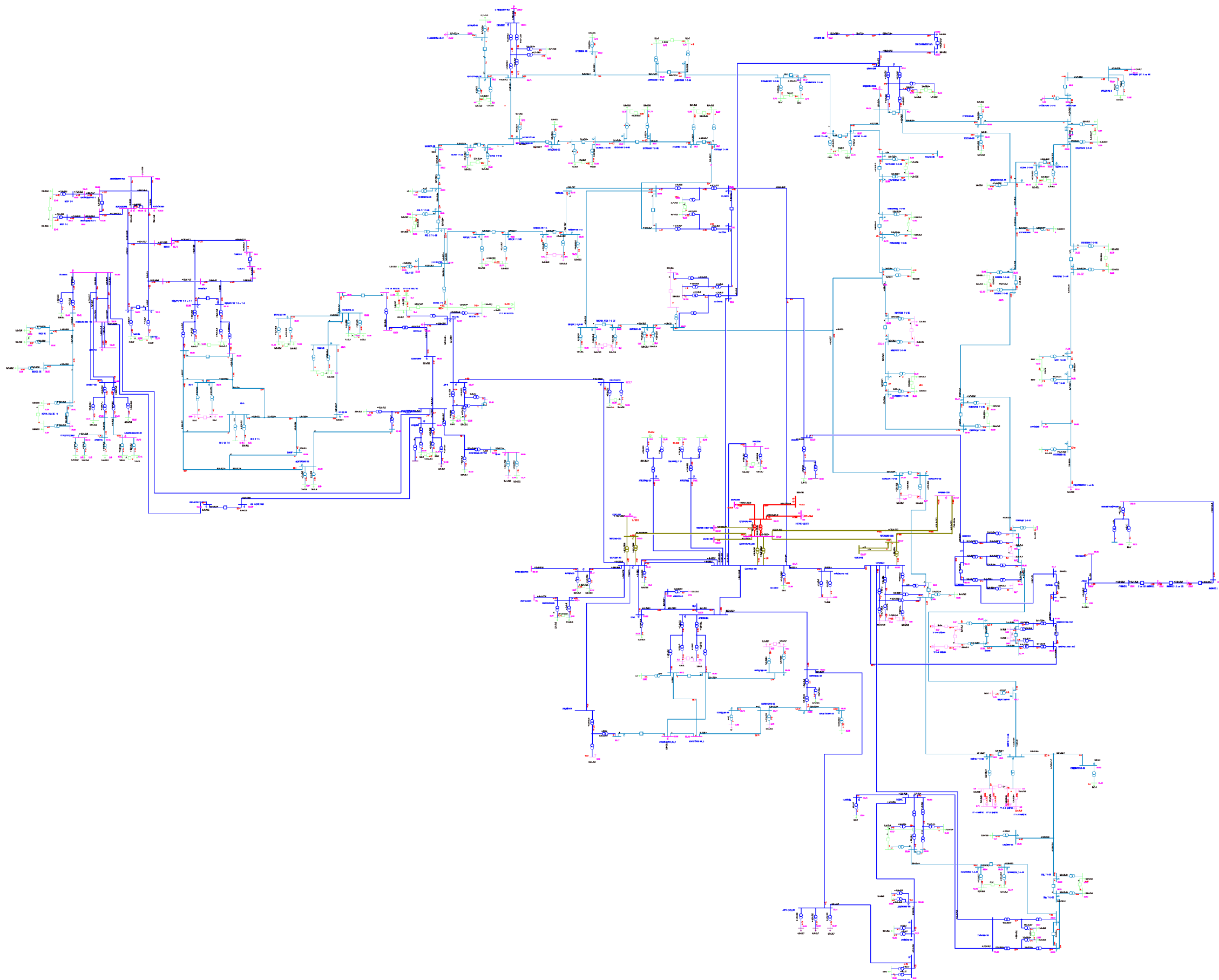


Рисунок Б2.16 - Режим летних минимальных нагрузок. 2021 год. Послеаварийный режим с отключением ВЛ 110 кВ Центральная - Белореченская при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ Белореченская тяга - Очистные сооружения (Схема 16)

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

9751-09-Т.1.2

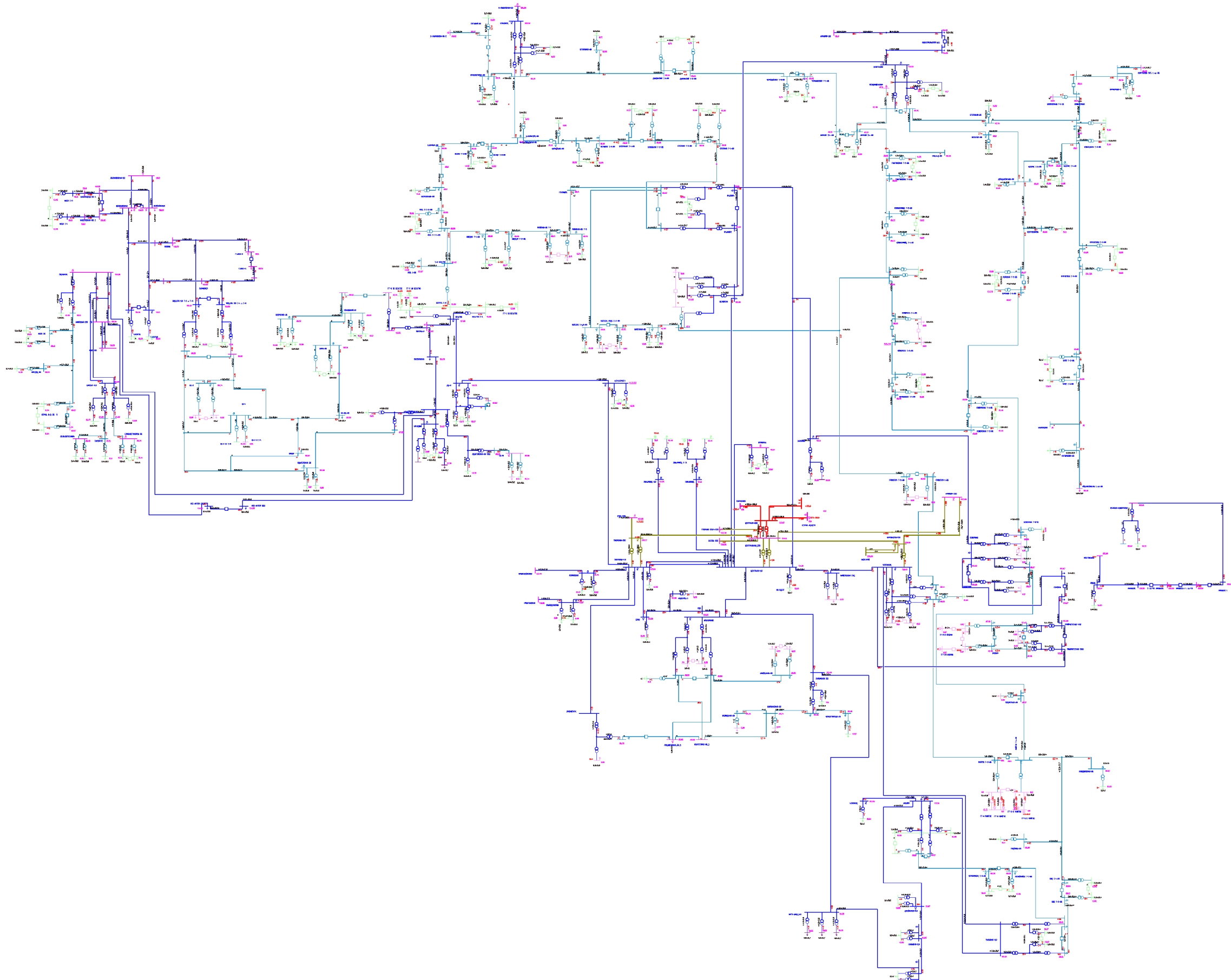


Рисунок Б2.17 - Режим летних минимальных нагрузок. 2021 год. Послеаварийный режим с отключением ВЛ 110 кВ Белореченская тяга - Шовгеновская при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ Белореченская тяга - Очистные сооружения (Схема 17)

9751-09-Т.1.2

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

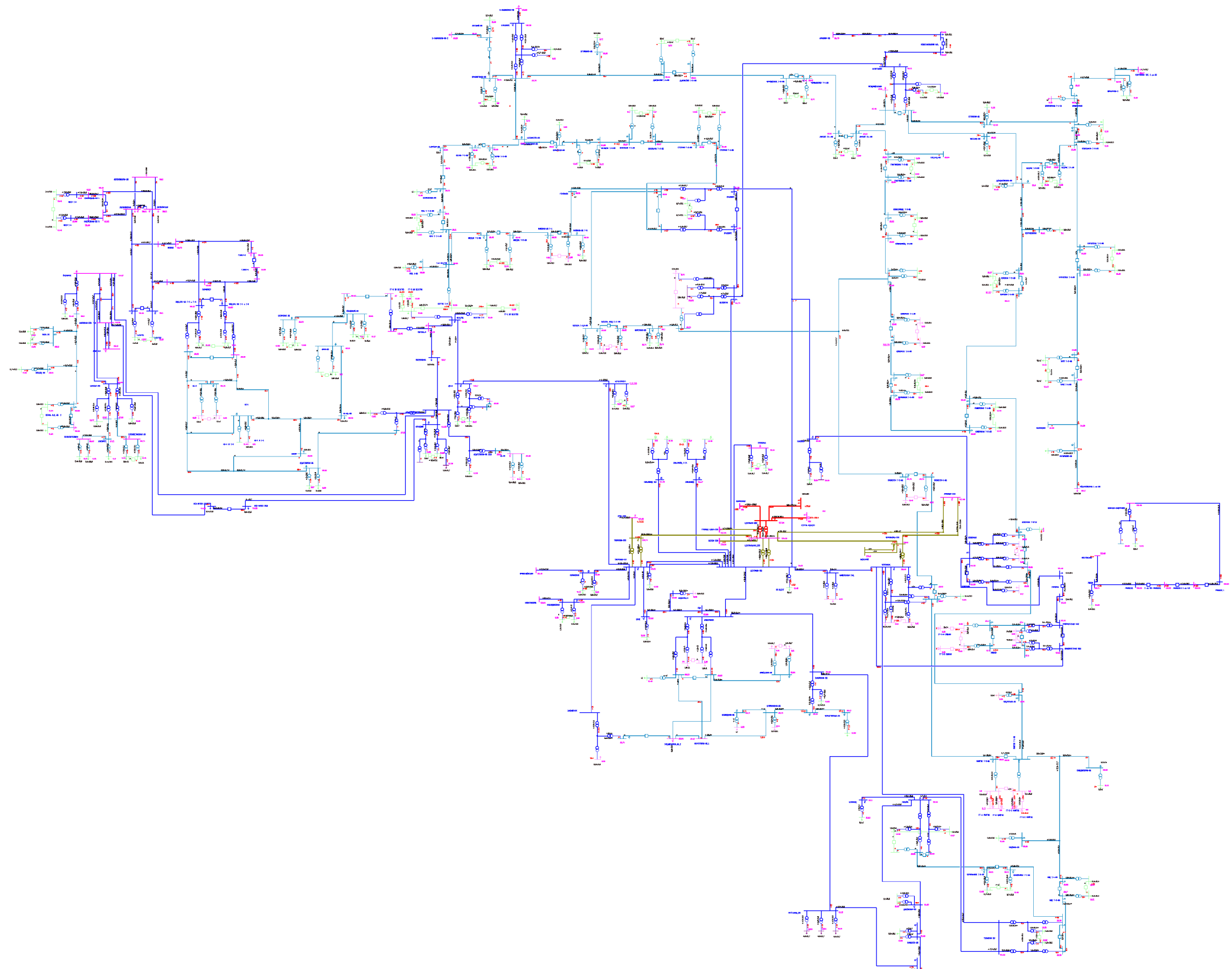


Рисунок Б2.18 - Режим летних минимальных нагрузок. 2021 год. Послеаварийный режим с отключением ВЛ 110 кВ Белореченская тяга - Шовгеновская при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ Центральная - Очистные сооружения (Схема 18)

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

9751-09-Т.1.2

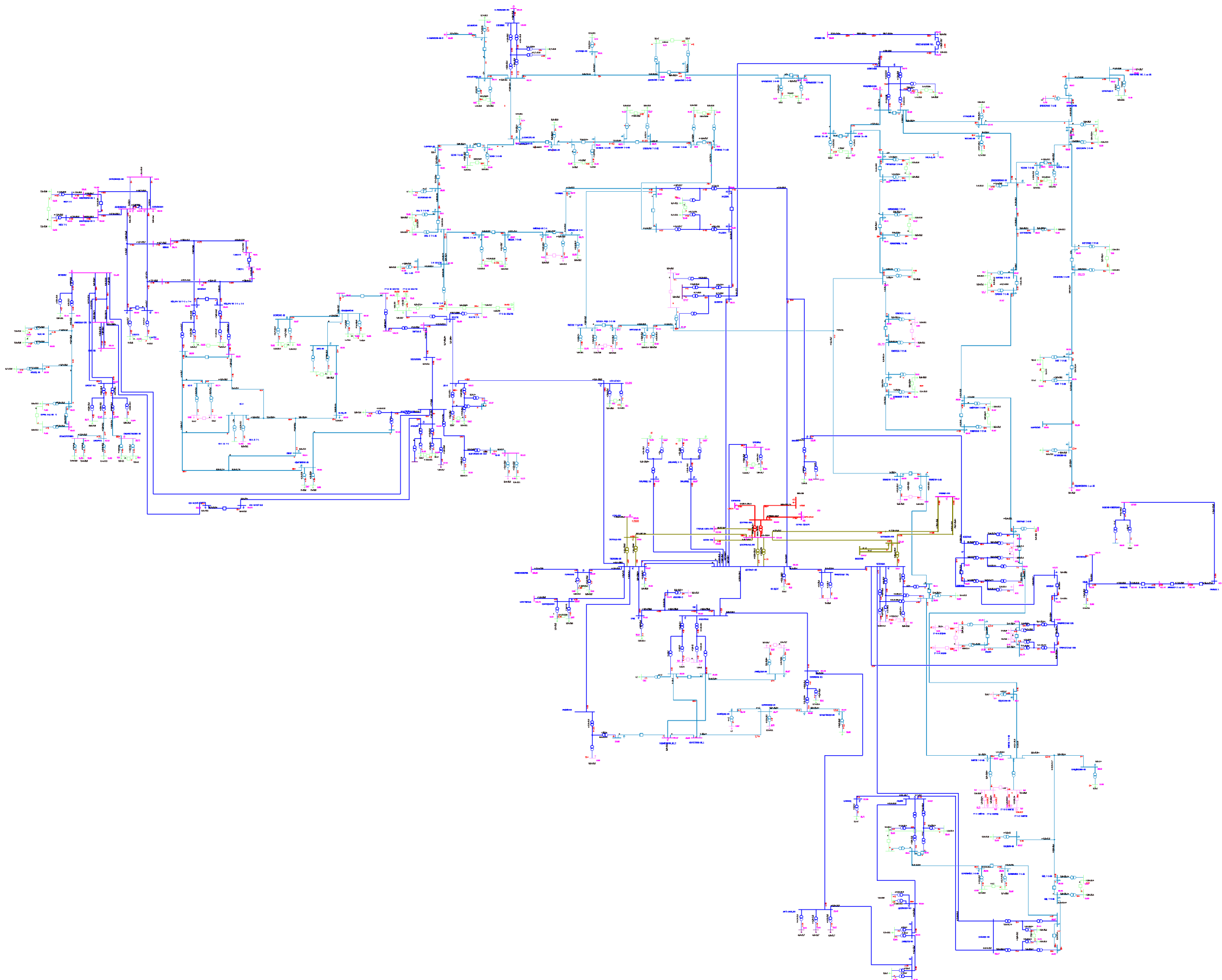


Рисунок Б2.19 - Режим летних минимальных нагрузок. 2021 год. Послеаварийный режим с отключением 1 цепи ВЛ 110 кВ Центральная - Тверская при выведенной в ремонт 2 цепи ВЛ 110 кВ Центральная - Тверская (Схема 19)

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

9751-09-Т.1.2

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

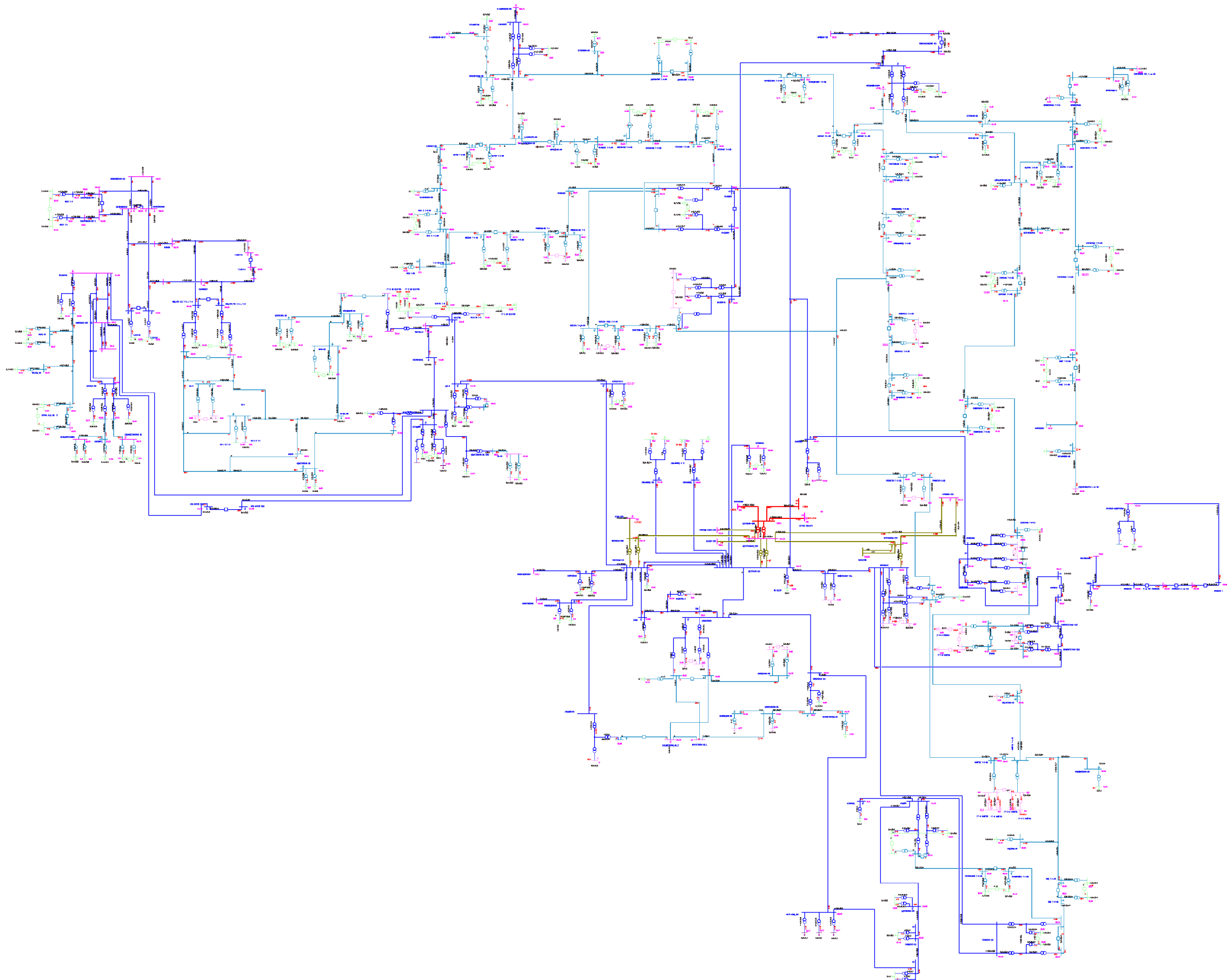


Рисунок Б2.20 - Режим летних минимальных нагрузок. 2021 год. Послеаварийный режим с отключением 1 цепи ВЛ 110 кВ Центральная - Тверская при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ Центральная - Апшеронская (Схема 20)

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

9751-09-Т.1.2

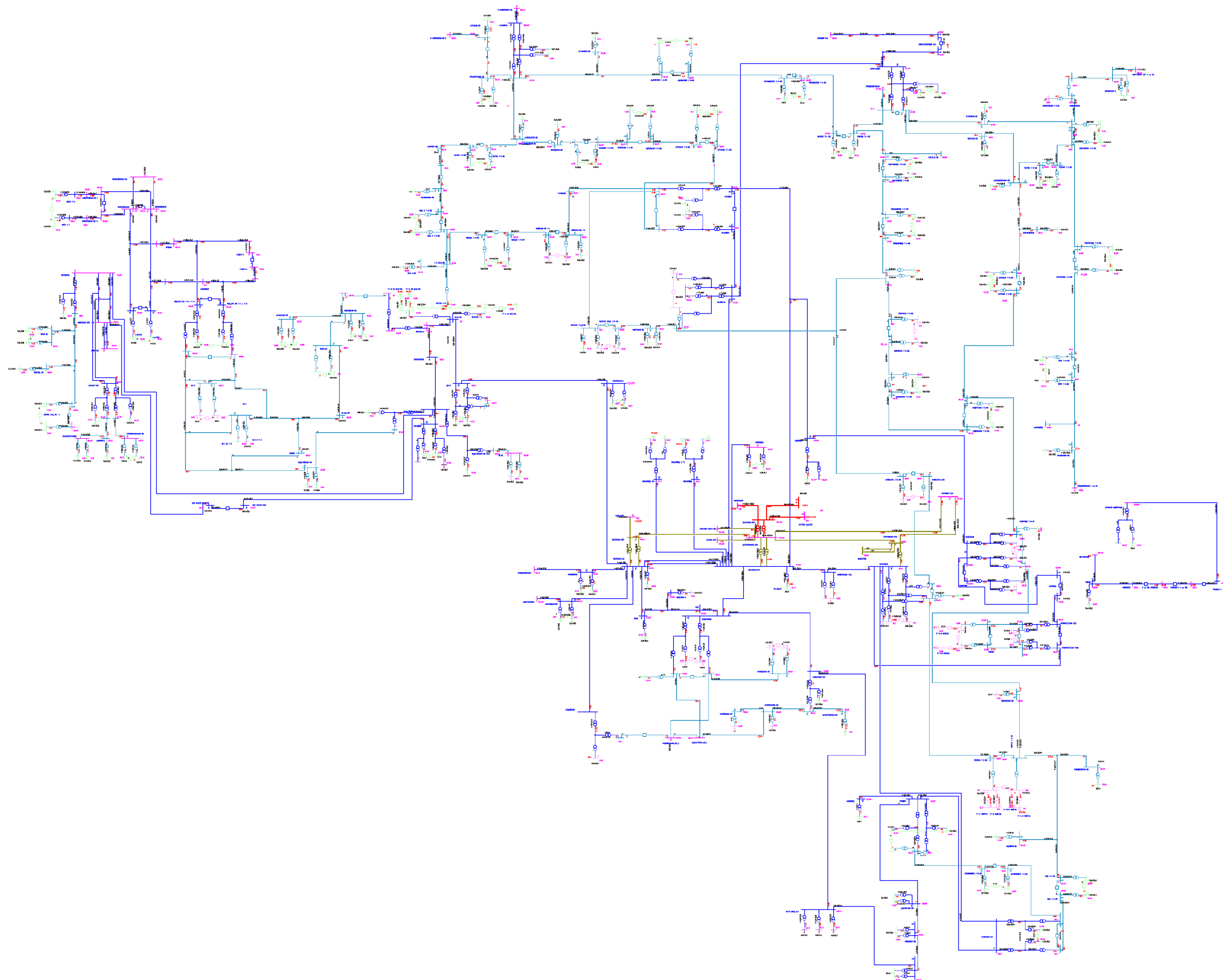


Рисунок Б1.21 - Режим летних максимальных нагрузок. 2021 год. Послеаварийный режим с отключением ВЛ 110 кВ Даховская - Хаджох при выводе в ремонт ВЛ 110 кВ Хаджох - Тульская (Схема 21)

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

9751-09-Т.1.2

9751-09-Т.1.2

Приложение В. Распределение нагрузок по подстанциям 35 кВ и выше
энергосистемы Краснодарского края и Республики Адыгея.

9751-09-Т.1.2

Приложение Г. Реквизиты договоров и технических условий по подстанциям

ПС 110/35/10 Шовгеновская

№ п/п	ФЭС	№ договора	Предполагаемая точка присоединения (центр питания)	Общая заявленная мощность, кВт	Примечание (статус исполнения)
1	2	3	4	5	6
1	Адыгейские Электрические Сети	40402-11-00056468-1	110/35/10 «Шовгеновская»	10,00	Договор на исполнении
2	Адыгейские Электрические Сети	40402-12-00082424-1	110/35/10 «Шовгеновская»	15,00	Договор на исполнении
3	Адыгейские Электрические Сети	20402-12-00078482-1	110/35/10 «Шовгеновская»	29,00	Договор на исполнении
4	Адыгейские Электрические Сети	20402-12-00098534-1	110/35/10 «Шовгеновская»	415,00	Договор на исполнении
5	Адыгейские Электрические Сети	40402-13-00136754-1	110/35/10 «Шовгеновская»	12,00	Договор на исполнении
6	Адыгейские Электрические Сети	40402-13-00150982-1	110/35/10 «Шовгеновская»	3,00	Договор на исполнении
7	Адыгейские Электрические Сети	40402-13-00124364-1	110/35/10 «Шовгеновская»	6,00	Договор на исполнении
8	Адыгейские Электрические Сети	40402-14-00207846-1	110/35/10 «Шовгеновская»	10,00	Договор на исполнении
9	Адыгейские Электрические Сети	40402-13-00150930-1	110/35/10 «Шовгеновская»	5,00	Договор на исполнении
10	Адыгейские Электрические Сети	10402-14-00184140-1	110/35/10 «Шовгеновская»	10,50	Договор на исполнении
11	Адыгейские Электрические Сети	10402-14-00188542-1	110/35/10 «Шовгеновская»	11,00	Договор на исполнении
12	Адыгейские Электрические Сети	10402-14-00188480-1	110/35/10 «Шовгеновская»	11,00	Договор на исполнении
13	Адыгейские Электрические Сети	10402-14-00199748-1	110/35/10 «Шовгеновская»	5,00	Договор на исполнении
14	Адыгейские Электрические Сети	10402-14-00165686-1	110/35/10 «Шовгеновская»	5,00	Договор на исполнении
15	Адыгейские Электрические Сети	10402-14-00188558-1	110/35/10 «Шовгеновская»	11,00	Договор на исполнении
16	Адыгейские Электрические Сети	10402-14-00206678-1	110/35/10 «Шовгеновская»	5,00	Договор на исполнении

9751-09-Т.1.2

17	Адыгейские Электрические Сети	20402-14-00171618-1	110/35/10 «Шовгеновская»	100,00	Договор на исполнении
18	Адыгейские Электрические Сети	20402-14-00172114-1	110/35/10 «Шовгеновская»	400,00	Договор на исполнении
19	Адыгейские Электрические Сети	21200-14-00190166-4	110/35/10 «Шовгеновская»	1 335,62	Договор на исполнении
20	Адыгейские Электрические Сети	40402-15-00248346-1	110/35/10 «Шовгеновская»	10,00	Договор на исполнении
21	Адыгейские Электрические Сети	40402-15-00279070-1	110/35/10 «Шовгеновская»	5,00	Договор на исполнении
22	Адыгейские Электрические Сети	40402-15-00234122-1	110/35/10 «Шовгеновская»	8,00	Договор на исполнении
23	Адыгейские Электрические Сети	40402-15-00232514-1	110/35/10 «Шовгеновская»	5,00	Договор на исполнении
24	Адыгейские Электрические Сети	40402-15-00232630-1	110/35/10 «Шовгеновская»	5,00	Договор на исполнении
25	Адыгейские Электрические Сети	40402-15-00253650-1	110/35/10 «Шовгеновская»	15,00	Договор на исполнении
26	Адыгейские Электрические Сети	10402-15-00275182-1	110/35/10 «Шовгеновская»	15,00	Договор на исполнении
27	Адыгейские Электрические Сети	10402-15-00238816-1	110/35/10 «Шовгеновская»	5,00	Договор на исполнении
28	Адыгейские Электрические Сети	10402-15-00275174-1	110/35/10 «Шовгеновская»	11,00	Договор на исполнении
29	Адыгейские Электрические Сети	10402-15-00235710-1	110/35/10 «Шовгеновская»	15,00	Договор на исполнении
30	Адыгейские Электрические Сети	10402-15-00275194-1	110/35/10 «Шовгеновская»	11,00	Договор на исполнении
31	Адыгейские Электрические Сети	10402-15-00275300-1	110/35/10 «Шовгеновская»	15,00	Договор на исполнении
32	Адыгейские Электрические Сети	10402-15-00235722-1	110/35/10 «Шовгеновская»	15,00	Договор на исполнении
33	Адыгейские Электрические Сети	10402-15-00275202-1	110/35/10 «Шовгеновская»	15,00	Договор на исполнении
34	Адыгейские Электрические Сети	10402-15-00275310-1	110/35/10 «Шовгеновская»	11,00	Договор на исполнении
35	Адыгейские Электрические Сети	10402-16-00294146-1	110/35/10 «Шовгеновская»	5,00	Договор на исполнении
36	Адыгейские Электрические Сети	10402-16-00298080-1	110/35/10 «Шовгеновская»	15,00	Договор на исполнении

9751-09-Т.1.2

37	Адыгейские Электрические Сети	10402-16-00298104-1	110/35/10 «Шовгеновская»	15,00	Договор на исполнении
38	Адыгейские Электрические Сети	20402-16-00294400-1	110/35/10 «Шовгеновская»	560,00	Договор на исполнении
ИТОГО				3155,12	

ПС 110/35/10/6 кВ Северная

№ п/п	ФЭС	№ договора	Предполагаемая точка присоединения (центр питания)	Общая заявленная мощность, кВт	Примечание (статус исполнения)
1	2	3	4	5	6
1	Адыгейские Электрические Сети	20404-10-00010469-1	110/35/10/6 "Северная"	100,00	Договор на исполнении
2	Адыгейские Электрические Сети	40404-11-00042932-1	110/35/10/6 "Северная"	1,00	Договор на исполнении
3	Адыгейские Электрические Сети	40404-11-00028573-1	110/35/10/6 "Северная"	4,50	Договор на исполнении
4	Адыгейские Электрические Сети	40404-11-00037608-1	110/35/10/6 "Северная"	5,00	Договор на исполнении
5	Адыгейские Электрические Сети	40404-11-00043827-1	110/35/10/6 "Северная"	5,00	Договор на исполнении
6	Адыгейские Электрические Сети	10404-11-00054234-1	110/35/10/6 "Северная"	7,00	Договор на исполнении
7	Адыгейские Электрические Сети	10404-12-00100882-1	110/35/10/6 "Северная"	11,50	Договор на исполнении
8	Адыгейские Электрические Сети	10404-12-00100880-1	110/35/10/6 "Северная"	10,50	Договор на исполнении
9	Адыгейские Электрические Сети	10404-12-00100902-1	110/35/10/6 "Северная"	15,00	Договор на исполнении
10	Адыгейские Электрические Сети	20404-12-00084884-1	110/35/10/6 "Северная"	85,00	Договор на исполнении
11	Адыгейские Электрические Сети	20404-12-00081846-1	110/35/10/6 "Северная"	80,00	Договор на исполнении
12	Адыгейские Электрические Сети	20404-12-00064264-1	110/35/10/6 "Северная"	630,00	Договор на исполнении
13	Адыгейские Электрические Сети	40404-13-00115682-1	110/35/10/6 "Северная"	3,00	Договор на исполнении
14	Адыгейские Электрические Сети	40404-13-00136248-1	110/35/10/6 "Северная"	7,00	Договор на исполнении
15	Адыгейские Электрические Сети	10404-13-00136334-1	110/35/10/6 "Северная"	15,00	Договор на исполнении

9751-09-Т.1.2

16	Адыгейские Электрические Сети	10404-13-00122448-1	110/35/10/6 "Северная"	15,00	Договор на исполнении
17	Адыгейские Электрические Сети	10404-13-00107408-1	110/35/10/6 "Северная"	5,00	Договор на исполнении
18	Адыгейские Электрические Сети	10404-13-00115614-1	110/35/10/6 "Северная"	5,00	Договор на исполнении
19	Адыгейские Электрические Сети	10404-13-00131098-1	110/35/10/6 "Северная"	15,00	Договор на исполнении
20	Адыгейские Электрические Сети	10404-13-00127102-1	110/35/10/6 "Северная"	15,00	Договор на исполнении
21	Адыгейские Электрические Сети	10404-13-00126964-1	110/35/10/6 "Северная"	15,00	Договор на исполнении
22	Адыгейские Электрические Сети	10404-13-00131112-1	110/35/10/6 "Северная"	15,00	Договор на исполнении
23	Адыгейские Электрические Сети	10404-13-00134668-1	110/35/10/6 "Северная"	15,00	Договор на исполнении
24	Адыгейские Электрические Сети	10404-13-00122456-1	110/35/10/6 "Северная"	15,00	Договор на исполнении
25	Адыгейские Электрические Сети	10404-13-00115590-1	110/35/10/6 "Северная"	5,00	Договор на исполнении
26	Адыгейские Электрические Сети	10404-13-00131040-1	110/35/10/6 "Северная"	15,00	Договор на исполнении
27	Адыгейские Электрические Сети	10404-13-00115574-1	110/35/10/6 "Северная"	15,00	Договор на исполнении
28	Адыгейские Электрические Сети	10404-13-00122484-1	110/35/10/6 "Северная"	15,00	Договор на исполнении
29	Адыгейские Электрические Сети	10404-13-00131088-1	110/35/10/6 "Северная"	15,00	Договор на исполнении
30	Адыгейские Электрические Сети	10404-13-00122444-1	110/35/10/6 "Северная"	15,00	Договор на исполнении
31	Адыгейские Электрические Сети	40404-14-00163602-1	110/35/10/6 "Северная"	5,00	Договор на исполнении
32	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00161172-1	110/35/10/6 "Северная"	10,00	Договор на исполнении
33	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00178198-1	110/35/10/6 "Северная"	15,00	Договор на исполнении
34	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00161102-1	110/35/10/6 "Северная"	11,50	Договор на исполнении
35	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00172432-1	110/35/10/6 "Северная"	15,00	Договор на исполнении

9751-09-Т.1.2

36	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00178272-1	110/35/10/6 "Северная"	15,00	Договор на исполнении
37	Адыгейские Электрические Сети	10404-13-00155106-1	110/35/10/6 "Северная"	5,00	Договор на исполнении
38	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00172446-1	110/35/10/6 "Северная"	15,00	Договор на исполнении
39	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00178186-1	110/35/10/6 "Северная"	15,00	Договор на исполнении
40	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00202290-1	110/35/10/6 "Северная"	15,00	Договор на исполнении
41	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00163346-1	110/35/10/6 "Северная"	15,00	Договор на исполнении
42	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00161114-1	110/35/10/6 "Северная"	15,00	Договор на исполнении
43	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00178306-1	110/35/10/6 "Северная"	15,00	Договор на исполнении
44	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00171392-1	110/35/10/6 "Северная"	15,00	Договор на исполнении
45	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00172312-1	110/35/10/6 "Северная"	5,00	Договор на исполнении
46	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00172428-1	110/35/10/6 "Северная"	15,00	Договор на исполнении
47	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00178232-1	110/35/10/6 "Северная"	15,00	Договор на исполнении
48	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00161156-1	110/35/10/6 "Северная"	10,00	Договор на исполнении
49	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00174992-1	110/35/10/6 "Северная"	15,00	Договор на исполнении
50	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00178174-1	110/35/10/6 "Северная"	15,00	Договор на исполнении
51	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00162252-1	110/35/10/6 "Северная"	5,00	Договор на исполнении
52	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00161146-1	110/35/10/6 "Северная"	10,00	Договор на исполнении
53	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00178292-1	110/35/10/6 "Северная"	15,00	Договор на исполнении
54	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00167600-1	110/35/10/6 "Северная"	15,00	Договор на исполнении
55	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00172430-1	110/35/10/6 "Северная"	15,00	Договор на исполнении

9751-09-Т.1.2

56	Адыгейские Электрические Сети	20404-14-00161534-1	110/35/10/6 "Северная"	50,00	Договор на исполнении
57	Адыгейские Электрические Сети	20404-14-00164372-1	110/35/10/6 "Северная"	90,00	Договор на исполнении
58	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00236978-1	110/35/10/6 "Северная"	15,00	Договор на исполнении
59	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00278226-1	110/35/10/6 "Северная"	15,00	Договор на исполнении
60	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00275268-1	110/35/10/6 "Северная"	10,00	Договор на исполнении
61	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00275274-1	110/35/10/6 "Северная"	10,00	Договор на исполнении
62	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00278300-1	110/35/10/6 "Северная"	15,00	Договор на исполнении
63	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00254820-1	110/35/10/6 "Северная"	10,00	Договор на исполнении
64	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00236316-1	110/35/10/6 "Северная"	15,00	Договор на исполнении
65	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00237032-1	110/35/10/6 "Северная"	15,00	Договор на исполнении
66	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00278370-1	110/35/10/6 "Северная"	5,00	Договор на исполнении
67	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00277876-1	110/35/10/6 "Северная"	5,00	Договор на исполнении
68	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00236502-1	110/35/10/6 "Северная"	15,00	Договор на исполнении
69	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00225360-1	110/35/10/6 "Северная"	10,00	Договор на исполнении
70	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00277604-1	110/35/10/6 "Северная"	15,00	Договор на исполнении
71	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00237024-1	110/35/10/6 "Северная"	15,00	Договор на исполнении
72	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00278362-1	110/35/10/6 "Северная"	5,00	Договор на исполнении
73	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00277944-1	110/35/10/6 "Северная"	15,00	Договор на исполнении
74	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00277960-1	110/35/10/6 "Северная"	15,00	Договор на исполнении
75	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00236968-1	110/35/10/6 "Северная"	15,00	Договор на исполнении

9751-09-Т.1.2

76	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00276958-1	110/35/10/6 "Северная"	15,00	Договор на исполнении
77	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00277222-1	110/35/10/6 "Северная"	5,00	Договор на исполнении
78	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00275352-1	110/35/10/6 "Северная"	5,00	Договор на исполнении
79	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00278336-1	110/35/10/6 "Северная"	15,00	Договор на исполнении
80	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00256932-1	110/35/10/6 "Северная"	5,00	Договор на исполнении
81	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00236512-1	110/35/10/6 "Северная"	15,00	Договор на исполнении
82	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00228598-1	110/35/10/6 "Северная"	10,00	Договор на исполнении
83	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00277892-1	110/35/10/6 "Северная"	15,00	Договор на исполнении
84	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00281332-1	110/35/10/6 "Северная"	15,00	Договор на исполнении
85	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00277596-1	110/35/10/6 "Северная"	15,00	Договор на исполнении
86	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00214936-1	110/35/10/6 "Северная"	10,00	Договор на исполнении
87	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00226778-1	110/35/10/6 "Северная"	5,00	Договор на исполнении
88	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00277916-1	110/35/10/6 "Северная"	15,00	Договор на исполнении
89	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00277932-1	110/35/10/6 "Северная"	15,00	Договор на исполнении
90	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00278528-1	110/35/10/6 "Северная"	15,00	Договор на исполнении
91	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00277796-1	110/35/10/6 "Северная"	5,00	Договор на исполнении
92	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00241862-1	110/35/10/6 "Северная"	10,00	Договор на исполнении
93	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00278022-1	110/35/10/6 "Северная"	5,00	Договор на исполнении
94	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00237018-1	110/35/10/6 "Северная"	15,00	Договор на исполнении
95	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00277904-1	110/35/10/6 "Северная"	15,00	Договор на исполнении

9751-09-Т.1.2

96	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00275536-1	110/35/10/6 "Северная"	15,00	Договор на исполнении
97	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00214954-1	110/35/10/6 "Северная"	10,00	Договор на исполнении
98	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00275320-1	110/35/10/6 "Северная"	15,00	Договор на исполнении
99	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00236306-1	110/35/10/6 "Северная"	15,00	Договор на исполнении
100	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00234786-1	110/35/10/6 "Северная"	15,00	Договор на исполнении
101	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00278378-1	110/35/10/6 "Северная"	15,00	Договор на исполнении
102	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00237002-1	110/35/10/6 "Северная"	15,00	Договор на исполнении
103	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00228430-1	110/35/10/6 "Северная"	10,00	Договор на исполнении
104	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00277720-1	110/35/10/6 "Северная"	15,00	Договор на исполнении
105	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00278350-1	110/35/10/6 "Северная"	15,00	Договор на исполнении
106	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00259912-1	110/35/10/6 "Северная"	7,00	Договор на исполнении
107	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00275418-1	110/35/10/6 "Северная"	15,00	Договор на исполнении
108	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00237064-1	110/35/10/6 "Северная"	15,00	Договор на исполнении
109	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00278328-1	110/35/10/6 "Северная"	15,00	Договор на исполнении
110	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00228564-1	110/35/10/6 "Северная"	10,00	Договор на исполнении
111	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00224148-1	110/35/10/6 "Северная"	15,00	Договор на исполнении
112	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00277872-1	110/35/10/6 "Северная"	15,00	Договор на исполнении
113	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00275418-1	110/35/10/6 "Северная"	15,00	Договоры на исполнении
114	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00275536-1	110/35/10/6 "Северная"	15,00	Договоры на исполнении
115	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00277596-1	110/35/10/6 "Северная"	15,00	Договоры на исполнении

9751-09-Т.1.2

116	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00277720-1	110/35/10/6 "Северная"	15,00	Договоры на исполнении
117	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00277796-1	110/35/10/6 "Северная"	5,00	Договоры на исполнении
118	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00277872-1	110/35/10/6 "Северная"	15,00	Договоры на исполнении
119	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00277876-1	110/35/10/6 "Северная"	5,00	Договоры на исполнении
120	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00277892-1	110/35/10/6 "Северная"	15,00	Договоры на исполнении
121	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00277904-1	110/35/10/6 "Северная"	15,00	Договоры на исполнении
122	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00277916-1	110/35/10/6 "Северная"	15,00	Договоры на исполнении
123	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00277932-1	110/35/10/6 "Северная"	15,00	Договоры на исполнении
124	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00277944-1	110/35/10/6 "Северная"	15,00	Договоры на исполнении
125	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00277960-1	110/35/10/6 "Северная"	15,00	Договоры на исполнении
126	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00278022-1	110/35/10/6 "Северная"	5,00	Договоры на исполнении
127	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00278226-1	110/35/10/6 "Северная"	15,00	Договоры на исполнении
128	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00278300-1	110/35/10/6 "Северная"	15,00	Договоры на исполнении
129	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00278328-1	110/35/10/6 "Северная"	15,00	Договоры на исполнении
130	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00278336-1	110/35/10/6 "Северная"	15,00	Договоры на исполнении
131	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00278350-1	110/35/10/6 "Северная"	15,00	Договоры на исполнении
132	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00278362-1	110/35/10/6 "Северная"	5,00	Договоры на исполнении
133	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00278370-1	110/35/10/6 "Северная"	5,00	Договоры на исполнении
134	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00278378-1	110/35/10/6 "Северная"	15,00	Договоры на исполнении
135	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00281322-1	110/35/10/6 "Северная"	5,00	Договоры на исполнении

9751-09-Т.1.2

136	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00281332-1	110/35/10/6 "Северная"	15,00	Договоры на исполнении
137	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00281346-1	110/35/10/6 "Северная"	15,00	Договоры на исполнении
138	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00281386-1	110/35/10/6 "Северная"	15,00	Договоры на исполнении
139	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00281398-1	110/35/10/6 "Северная"	15,00	Договоры на исполнении
140	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00281406-1	110/35/10/6 "Северная"	15,00	Договоры на исполнении
141	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00284090-1	110/35/10/6 "Северная"	15,00	Договоры на исполнении
142	Адыгейские Электрические Сети	10404-16-00287468-1	110/35/10/6 "Северная"	7,00	Договор на исполнении
143	Адыгейские Электрические Сети	10404-16-00290256-1	110/35/10/6 "Северная"	7,00	Договор на исполнении
144	Адыгейские Электрические Сети	10404-16-00291050-1	110/35/10/6 "Северная"	5,00	Договор на исполнении
145	Адыгейские Электрические Сети	10404-16-00292390-1	110/35/10/6 "Северная"	15,00	Договор на исполнении
146	Адыгейские Электрические Сети	10404-16-00293004-1	110/35/10/6 "Северная"	15,00	Договор на исполнении
147	Адыгейские Электрические Сети	10404-16-00293018-1	110/35/10/6 "Северная"	15,00	Договор на исполнении
148	Адыгейские Электрические Сети	10404-16-00293054-1	110/35/10/6 "Северная"	15,00	Договор на исполнении
149	Адыгейские Электрические Сети	10404-16-00293084-1	110/35/10/6 "Северная"	15,00	Договор на исполнении
150	Адыгейские Электрические Сети	10404-16-00293134-1	110/35/10/6 "Северная"	15,00	Договор на исполнении
151	Адыгейские Электрические Сети	10404-16-00294480-1	110/35/10/6 "Северная"	7,00	Договор на исполнении
152	Адыгейские Электрические Сети	10404-16-00294488-1	110/35/10/6 "Северная"	7,00	Договор на исполнении
153	Адыгейские Электрические Сети	10404-16-00294500-1	110/35/10/6 "Северная"	7,00	Договор на исполнении
154	Адыгейские Электрические Сети	10404-16-00296576-1	110/35/10/6 "Северная"	7,00	Договор на исполнении
155	Адыгейские Электрические Сети	10404-16-00296580-1	110/35/10/6 "Северная"	7,00	Договор на исполнении

9751-09-Т.1.2

156	Адыгейские Электрические Сети	10404-16-00296582-1	110/35/10/6 "Северная"	7,00	Договор на исполнении
157	Адыгейские Электрические Сети	10404-16-00296716-1	110/35/10/6 "Северная"	7,00	Договор на исполнении
158	Адыгейские Электрические Сети	10404-16-00296902-1	110/35/10/6 "Северная"	7,00	Договор на исполнении
159	Адыгейские Электрические Сети	10404-16-00299388-1	110/35/10/6 "Северная"	15,00	Договор на исполнении
160	Адыгейские Электрические Сети	40404-16-00288964-1	110/35/10/6 "Северная"	15,00	Договор на исполнении
161	Адыгейские Электрические Сети	40404-16-00292432-1	110/35/10/6 "Северная"	15,00	Договор на исполнении
162	Адыгейские Электрические Сети	40404-16-00294908-1	110/35/10/6 "Северная"	15,00	Договор на исполнении
163	Адыгейские Электрические Сети	20404-12-00064264-1	110/35/10/6 "Северная"	630,00	
164	Адыгейские Электрические Сети	20404-13-00132118-1	110/35/10/6 "Северная"	670,00	
ИТОГО				4208,00	

ПС 110/35/10 кВ Еленовская

№ п/п	ФЭС	№ ТУ	Предполагаемая точка присоединения (центр питания)	Общая заявленная мощность, кВт	Примечание (статус исполнения)
1	2	3	4	5	6
1	Адыгейские Электрические Сети	40403-14- 00218266-1	110/35/10 кВ «Еленовская»	15,00	Договор на исполнении
2	Адыгейские Электрические Сети	40403-15- 00275334-1	110/35/10 кВ «Еленовская»	15,00	Договор на исполнении
3	Адыгейские Электрические Сети	10403-16- 00296438-1	110/35/10 кВ «Еленовская»	5,00	Договор на исполнении
4	Адыгейские Электрические Сети	40403-16- 00292342-1	110/35/10 кВ «Еленовская»	15,00	Договор на исполнении
ИТОГО				50,00	

ПС 35/10 кВ Тульская

№ п/п	ФЭС	№ договора	Предполагаемая точка присоединения (центр питания)	Общая заявленная мощность, кВт	Примечание (статус исполнения)
----------	-----	------------	---	--------------------------------------	-----------------------------------

9751-09-Т.1.2

1	2	3	4	5	6
1	Адыгейские Электрические Сети	40404-09-00018548-1	35/10 кВ "Тульская"	2,00	Договор на исполнении
2	Адыгейские Электрические Сети	40404-10-00026004-1	35/10 кВ "Тульская"	5,00	Договор на исполнении
3	Адыгейские Электрические Сети	40404-11-00028594-1	35/10 кВ "Тульская"	5,00	Договор на исполнении
4	Адыгейские Электрические Сети	40404-11-00059134-1	35/10 кВ "Тульская"	10,00	Договор на исполнении
5	Адыгейские Электрические Сети	40404-12-00066992-1	35/10 кВ "Тульская"	10,00	Договор на исполнении
6	Адыгейские Электрические Сети	10404-12-00078074-1	35/10 кВ "Тульская"	5,00	Договор на исполнении
7	Адыгейские Электрические Сети	10404-12-00077690-1	35/10 кВ "Тульская"	5,00	Договор на исполнении
8	Адыгейские Электрические Сети	40404-13-00115378-1	35/10 кВ "Тульская"	15,00	Договор на исполнении
9	Адыгейские Электрические Сети	40404-13-00131156-1	35/10 кВ "Тульская"	10,00	Договор на исполнении
10	Адыгейские Электрические Сети	40404-13-00122434-1	35/10 кВ "Тульская"	5,00	Договор на исполнении
11	Адыгейские Электрические Сети	10404-13-00132578-1	35/10 кВ "Тульская"	10,00	Договор на исполнении
12	Адыгейские Электрические Сети	10404-13-00131050-1	35/10 кВ "Тульская"	10,00	Договор на исполнении
13	Адыгейские Электрические Сети	10404-13-00151422-1	35/10 кВ "Тульская"	5,00	Договор на исполнении
14	Адыгейские Электрические Сети	10404-13-00137554-1	35/10 кВ "Тульская"	10,00	Договор на исполнении
15	Адыгейские Электрические Сети	10404-13-00113416-1	35/10 кВ "Тульская"	15,00	Договор на исполнении
16	Адыгейские Электрические Сети	10404-13-00130464-1	35/10 кВ "Тульская"	15,00	Договор на исполнении
17	Адыгейские Электрические Сети	10404-13-00126164-1	35/10 кВ "Тульская"	15,00	Договор на исполнении
18	Адыгейские Электрические Сети	10404-12-00100738-1	35/10 кВ "Тульская"	2,00	Договор на исполнении
19	Адыгейские Электрические Сети	10404-13-00127326-1	35/10 кВ "Тульская"	10,00	Договор на исполнении
20	Адыгейские Электрические	10404-13-00138640-1	35/10 кВ "Тульская"	15,00	Договор на исполнении

9751-09-Т.1.2

	Сети				
21	Адыгейские Электрические Сети	10404-13-00138634-1	35/10 кВ "Тульская"	5,00	Договор на исполнении
22	Адыгейские Электрические Сети	10404-13-00130450-1	35/10 кВ "Тульская"	15,00	Договор на исполнении
23	Адыгейские Электрические Сети	10404-13-00127310-1	35/10 кВ "Тульская"	5,00	Договор на исполнении
24	Адыгейские Электрические Сети	10404-13-00141346-1	35/10 кВ "Тульская"	5,00	Договор на исполнении
25	Адыгейские Электрические Сети	20404-12-00106442-1	35/10 кВ "Тульская"	30,00	Договор на исполнении
26	Адыгейские Электрические Сети	40404-14-00208210-1	35/10 кВ "Тульская"	15,00	Договор на исполнении
27	Адыгейские Электрические Сети	20404-14-00207744-1	35/10 кВ "Тульская"	10,00	Договор на исполнении
28	Адыгейские Электрические Сети	40404-14-00207654-1	35/10 кВ "Тульская"	15,00	Договор на исполнении
29	Адыгейские Электрические Сети	40404-14-00178196-1	35/10 кВ "Тульская"	6,00	Договор на исполнении
30	Адыгейские Электрические Сети	40404-14-00189426-1	35/10 кВ "Тульская"	10,00	Договор на исполнении
31	Адыгейские Электрические Сети	40404-14-00159502-1	35/10 кВ "Тульская"	4,00	Договор на исполнении
32	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00208124-1	35/10 кВ "Тульская"	15,00	Договор на исполнении
33	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00210824-1	35/10 кВ "Тульская"	15,00	Договор на исполнении
34	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00170072-1	35/10 кВ "Тульская"	7,00	Договор на исполнении
35	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00208022-1	35/10 кВ "Тульская"	5,00	Договор на исполнении
36	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00212452-1	35/10 кВ "Тульская"	5,00	Договор на исполнении
37	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00206510-1	35/10 кВ "Тульская"	5,00	Договор на исполнении
38	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00165694-1	35/10 кВ "Тульская"	10,00	Договор на исполнении
39	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00160252-1	35/10 кВ "Тульская"	5,00	Договор на исполнении

9751-09-Т.1.2

40	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00167646-1	35/10 кВ "Тульская"	5,00	Договор на исполнении
41	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00180902-1	35/10 кВ "Тульская"	5,00	Договор на исполнении
42	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00183144-1	35/10 кВ "Тульская"	5,00	Договор на исполнении
43	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00208074-1	35/10 кВ "Тульская"	15,00	Договор на исполнении
44	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00168708-1	35/10 кВ "Тульская"	5,00	Договор на исполнении
45	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00212470-1	35/10 кВ "Тульская"	5,00	Договор на исполнении
46	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00208066-1	35/10 кВ "Тульская"	15,00	Договор на исполнении
47	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00168524-1	35/10 кВ "Тульская"	10,00	Договор на исполнении
48	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00208088-1	35/10 кВ "Тульская"	15,00	Договор на исполнении
49	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00176388-1	35/10 кВ "Тульская"	15,00	Договор на исполнении
50	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00208038-1	35/10 кВ "Тульская"	15,00	Договор на исполнении
51	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00208060-1	35/10 кВ "Тульская"	15,00	Договор на исполнении
52	Адыгейские Электрические Сети	40404-15-00242854-1	35/10 кВ "Тульская"	15,00	Договор на исполнении
53	Адыгейские Электрические Сети	40404-15-00266796-1	35/10 кВ "Тульская"	5,00	Договор на исполнении
54	Адыгейские Электрические Сети	40404-15-00280650-1	35/10 кВ "Тульская"	15,00	Договор на исполнении
55	Адыгейские Электрические Сети	40404-15-00247474-1	35/10 кВ "Тульская"	15,00	Договор на исполнении
56	Адыгейские Электрические Сети	40404-15-00247530-1	35/10 кВ "Тульская"	15,00	Договор на исполнении
57	Адыгейские Электрические Сети	40404-15-00228172-1	35/10 кВ "Тульская"	15,00	Договор на исполнении
58	Адыгейские Электрические Сети	40404-15-00274276-1	35/10 кВ "Тульская"	8,00	Договор на исполнении
59	Адыгейские Электрические Сети	40404-15-00277996-1	35/10 кВ "Тульская"	15,00	Договор на исполнении

9751-09-Т.1.2

60	Адыгейские Электрические Сети	40404-15-00235342-1	35/10 кВ "Тульская"	15,00	Договор на исполнении
61	Адыгейские Электрические Сети	40404-15-00271694-1	35/10 кВ "Тульская"	15,00	Договор на исполнении
62	Адыгейские Электрические Сети	40404-15-00253394-1	35/10 кВ "Тульская"	5,00	Договор на исполнении
63	Адыгейские Электрические Сети	40404-15-00243100-1	35/10 кВ "Тульская"	15,00	Договор на исполнении
64	Адыгейские Электрические Сети	40404-15-00243234-1	35/10 кВ "Тульская"	15,00	Договор на исполнении
65	Адыгейские Электрические Сети	40404-15-00275806-1	35/10 кВ "Тульская"	12,00	Договор на исполнении
66	Адыгейские Электрические Сети	40404-15-00275402-1	35/10 кВ "Тульская"	15,00	Договор на исполнении
67	Адыгейские Электрические Сети	40404-15-00231958-1	35/10 кВ "Тульская"	1,50	Договор на исполнении
68	Адыгейские Электрические Сети	40404-14-00220116-1	35/10 кВ "Тульская"	10,00	Договор на исполнении
69	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00243216-1	35/10 кВ "Тульская"	15,00	Договор на исполнении
70	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00208054-1	35/10 кВ "Тульская"	15,00	Договор на исполнении
71	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00279498-1	35/10 кВ "Тульская"	10,00	Договор на исполнении
72	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00243040-1	35/10 кВ "Тульская"	15,00	Договор на исполнении
73	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00237418-1	35/10 кВ "Тульская"	5,00	Договор на исполнении
74	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00229394-1	35/10 кВ "Тульская"	15,00	Договор на исполнении
75	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00252146-1	35/10 кВ "Тульская"	15,00	Договор на исполнении
76	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00207982-1	35/10 кВ "Тульская"	15,00	Договор на исполнении
77	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00278492-1	35/10 кВ "Тульская"	10,00	Договор на исполнении
78	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00257068-1	35/10 кВ "Тульская"	10,00	Договор на исполнении
79	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00254224-1	35/10 кВ "Тульская"	15,00	Договор на исполнении

9751-09-Т.1.2

80	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00278508-1	35/10 кВ "Тульская"	10,00	Договор на исполнении
81	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00275908-1	35/10 кВ "Тульская"	10,00	Договор на исполнении
82	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00276664-1	35/10 кВ "Тульская"	5,00	Договор на исполнении
83	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00277630-1	35/10 кВ "Тульская"	10,00	Договор на исполнении
84	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00255186-1	35/10 кВ "Тульская"	5,00	Договор на исполнении
85	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00279338-1	35/10 кВ "Тульская"	15,00	Договор на исполнении
86	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00278474-1	35/10 кВ "Тульская"	10,00	Договор на исполнении
87	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00232982-1	35/10 кВ "Тульская"	15,00	Договор на исполнении
88	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00279412-1	35/10 кВ "Тульская"	15,00	Договор на исполнении
89	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00276242-1	35/10 кВ "Тульская"	5,00	Договор на исполнении
90	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00229952-1	35/10 кВ "Тульская"	10,00	Договор на исполнении
91	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00275508-1	35/10 кВ "Тульская"	15,00	Договор на исполнении
92	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00275926-1	35/10 кВ "Тульская"	5,00	Договор на исполнении
93	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00277176-1	35/10 кВ "Тульская"	5,00	Договор на исполнении
94	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00274258-1	35/10 кВ "Тульская"	9,50	Договор на исполнении
95	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00243070-1	35/10 кВ "Тульская"	5,00	Договор на исполнении
96	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00243226-1	35/10 кВ "Тульская"	15,00	Договор на исполнении
97	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00254754-1	35/10 кВ "Тульская"	5,00	Договор на исполнении
98	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00277768-1	35/10 кВ "Тульская"	10,00	Договор на исполнении
99	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00256922-1	35/10 кВ "Тульская"	5,00	Договор на исполнении

9751-09-Т.1.2

100	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00279632-1	35/10 кВ "Тульская"	15,00	Договор на исполнении
101	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00243110-1	35/10 кВ "Тульская"	5,00	Договор на исполнении
102	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00279546-1	35/10 кВ "Тульская"	10,00	Договор на исполнении
103	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00254666-1	35/10 кВ "Тульская"	5,00	Договор на исполнении
104	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00278466-1	35/10 кВ "Тульская"	10,00	Договор на исполнении
105	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00279504-1	35/10 кВ "Тульская"	10,00	Договор на исполнении
106	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00251528-1	35/10 кВ "Тульская"	5,00	Договор на исполнении
107	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00231694-1	35/10 кВ "Тульская"	5,00	Договор на исполнении
108	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00279430-1	35/10 кВ "Тульская"	15,00	Договор на исполнении
109	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00279402-1	35/10 кВ "Тульская"	5,00	Договор на исполнении
110	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00232354-1	35/10 кВ "Тульская"	15,00	Договор на исполнении
111	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00257576-1	35/10 кВ "Тульская"	10,00	Договор на исполнении
112	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00227460-1	35/10 кВ "Тульская"	5,00	Договор на исполнении
113	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00277760-1	35/10 кВ "Тульская"	10,00	Договор на исполнении
114	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00277808-1	35/10 кВ "Тульская"	15,00	Договор на исполнении
115	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00242182-1	35/10 кВ "Тульская"	10,00	Договор на исполнении
116	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00243008-1	35/10 кВ "Тульская"	5,00	Договор на исполнении
117	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00280538-1	35/10 кВ "Тульская"	5,00	Договор на исполнении
118	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00273480-1	35/10 кВ "Тульская"	15,00	Договор на исполнении
119	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00282614-1	35/10 кВ "Тульская"	10,00	Договор на исполнении

9751-09-Т.1.2

120	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00251940-1	35/10 кВ "Тульская"	5,00	Договор на исполнении
121	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00243064-1	35/10 кВ "Тульская"	5,00	Договор на исполнении
122	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00231870-1	35/10 кВ "Тульская"	5,00	Договор на исполнении
123	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00280506-1	35/10 кВ "Тульская"	5,00	Договор на исполнении
124	Адыгейские Электрические Сети	20404-15-00280686-1	35/10 кВ "Тульская"	50,00	Договор на исполнении
125	Адыгейские Электрические Сети	20404-15-00240314-1	35/10 кВ "Тульская"	30,00	Договор на исполнении
126	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00275508-1	35/10 кВ "Тульская"	15,00	Договоры на исполнении
127	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00275908-1	35/10 кВ "Тульская"	10,00	Договоры на исполнении
128	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00276242-1	35/10 кВ "Тульская"	5,00	Договоры на исполнении
129	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00277630-1	35/10 кВ "Тульская"	10,00	Договоры на исполнении
130	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00277760-1	35/10 кВ "Тульская"	10,00	Договоры на исполнении
131	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00277768-1	35/10 кВ "Тульская"	10,00	Договоры на исполнении
132	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00278488-1	35/10 кВ "Тульская"	5,00	Договоры на исполнении
133	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00279402-1	35/10 кВ "Тульская"	5,00	Договоры на исполнении
134	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00279412-1	35/10 кВ "Тульская"	15,00	Договоры на исполнении
135	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00279418-1	35/10 кВ "Тульская"	15,00	Договоры на исполнении
136	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00279424-1	35/10 кВ "Тульская"	5,00	Договоры на исполнении
137	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00279430-1	35/10 кВ "Тульская"	15,00	Договоры на исполнении
138	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00279482-1	35/10 кВ "Тульская"	10,00	Договоры на исполнении
139	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00279498-1	35/10 кВ "Тульская"	10,00	Договоры на исполнении

9751-09-Т.1.2

140	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00279504-1	35/10 кВ "Тульская"	10,00	Договоры на исполнении
141	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00279546-1	35/10 кВ "Тульская"	10,00	Договоры на исполнении
142	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00279632-1	35/10 кВ "Тульская"	15,00	Договоры на исполнении
143	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00280506-1	35/10 кВ "Тульская"	5,00	Договоры на исполнении
144	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00280538-1	35/10 кВ "Тульская"	5,00	Договоры на исполнении
145	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00282614-1	35/10 кВ "Тульская"	10,00	Договоры на исполнении
146	Адыгейские Электрические Сети	20404-15-00280686-1	35/10 кВ "Тульская"	50,00	Договоры на исполнении
147	Адыгейские Электрические Сети	40404-15-00280650-1	35/10 кВ "Тульская"	15,00	Договоры на исполнении
148	Адыгейские Электрические Сети	40404-15-00286576-1	35/10 кВ "Тульская"	3,00	Договоры на исполнении
149	Адыгейские Электрические Сети	10404-16-00287456-1	35/10 кВ "Тульская"	5,00	Договор на исполнении
150	Адыгейские Электрические Сети	10404-16-00288978-1	35/10 кВ "Тульская"	10,00	Договор на исполнении
151	Адыгейские Электрические Сети	10404-16-00290978-1	35/10 кВ "Тульская"	15,00	Договор на исполнении
152	Адыгейские Электрические Сети	10404-16-00291138-1	35/10 кВ "Тульская"	15,00	Договор на исполнении
153	Адыгейские Электрические Сети	10404-16-00292994-1	35/10 кВ "Тульская"	5,00	Договор на исполнении
154	Адыгейские Электрические Сети	10404-16-00294594-1	35/10 кВ "Тульская"	5,00	Договор на исполнении
155	Адыгейские Электрические Сети	10404-16-00294648-1	35/10 кВ "Тульская"	5,00	Договор на исполнении
156	Адыгейские Электрические Сети	10404-16-00295184-1	35/10 кВ "Тульская"	15,00	Договор на исполнении
157	Адыгейские Электрические Сети	10404-16-00295758-1	35/10 кВ "Тульская"	7,00	Договор на исполнении
158	Адыгейские Электрические Сети	10404-16-00295776-1	35/10 кВ "Тульская"	10,00	Договор на исполнении
159	Адыгейские Электрические Сети	10404-16-00296908-1	35/10 кВ "Тульская"	7,00	Договор на исполнении

9751-09-Т.1.2

160	Адыгейские Электрические Сети	10404-16-00297986-1	35/10 кВ "Тульская"	5,00	Договор на исполнении
161	Адыгейские Электрические Сети	10404-16-00299124-1	35/10 кВ "Тульская"	15,00	Договор на исполнении
162	Адыгейские Электрические Сети	10404-16-00299678-1	35/10 кВ "Тульская"	10,00	Договор на исполнении
163	Адыгейские Электрические Сети	20404-16-00293212-1	35/10 кВ "Тульская"	10,00	Договор на исполнении
164	Адыгейские Электрические Сети	40404-16-00289126-1	35/10 кВ "Тульская"	3,00	Договор на исполнении
165	Адыгейские Электрические Сети	40404-16-00292182-1	35/10 кВ "Тульская"	15,00	Договор на исполнении
166	Адыгейские Электрические Сети	40404-16-00295810-1	35/10 кВ "Тульская"	15,00	Договор на исполнении
167	Адыгейские Электрические Сети	40404-16-00298372-1	35/10 кВ "Тульская"	15,00	Договор на исполнении
ИТОГО				1757,00	

ПС 35/10 кВ Гузерипль

№ п/п	ФЭС	№ ТУ	Предполагаемая точка присоединения (центр питания)	Общая заявленная мощность, кВт	Примечание (статус исполнения)
1	2	3	4	5	6
1	Адыгейские Электрические Сети	10404-14- 00200354-1	35/10 кВ «Гузерипль»	15,00	Договор на исполнении
2	Адыгейские Электрические Сети	40404-15- 00223300-1	35/10 кВ «Гузерипль»	15,00	Договор на исполнении
3	Адыгейские Электрические Сети	10404-15- 00264460-1	35/10 кВ «Гузерипль»	15,00	Договор на исполнении
4	Адыгейские Электрические Сети	20404-15- 00253636-1	35/10 кВ «Гузерипль»	30,00	Договор на исполнении
5	Адыгейские Электрические Сети	10404-16- 00301306-1	35/10 кВ «Гузерипль»	15,00	Договор на исполнении
ИТОГО				90,00	

ПС 35/10 кВ Хамышки

№	ФЭС	№ договора	Предполагаемая	Общая	Примечание (статус
---	-----	------------	----------------	-------	--------------------

9751-09-Т.1.2

п/п			точка присоединения (центр питания)	заявленная мощность, кВт	исполнения)
1	2	3	4	5	6
1	Адыгейские Электрические Сети	40404-10-00023772-1	ПС 35/10 кВ "Хамышки"	7,50	Договор на исполнении
2	Адыгейские Электрические Сети	10404-12-00075816-1	ПС 35/10 кВ "Хамышки"	15,00	Договор на исполнении
3	Адыгейские Электрические Сети	10404-12-00090346-1	ПС 35/10 кВ "Хамышки"	5,00	Договор на исполнении
4	Адыгейские Электрические Сети	10404-13-00143282-1	ПС 35/10 кВ "Хамышки"	15,00	Договор на исполнении
5	Адыгейские Электрические Сети	10404-13-00123446-1	ПС 35/10 кВ "Хамышки"	15,00	Договор на исполнении
6	Адыгейские Электрические Сети	10404-13-00123628-1	ПС 35/10 кВ "Хамышки"	15,00	Договор на исполнении
7	Адыгейские Электрические Сети	40404-13-00155764-1	ПС 35/10 кВ "Хамышки"	10,00	Договор на исполнении
8	Адыгейские Электрические Сети	40404-13-00155772-1	ПС 35/10 кВ "Хамышки"	10,00	Договор на исполнении
9	Адыгейские Электрические Сети	40404-13-00155754-1	ПС 35/10 кВ "Хамышки"	10,00	Договор на исполнении
10	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00209222-1	ПС 35/10 кВ "Хамышки"	5,00	Договор на исполнении
11	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00216746-1	ПС 35/10 кВ "Хамышки"	15,00	Договор на исполнении
12	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00209228-1	ПС 35/10 кВ "Хамышки"	15,00	Договор на исполнении
13	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00226992-1	ПС 35/10 кВ "Хамышки"	15,00	Договор на исполнении
14	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00277718-1	ПС 35/10 кВ "Хамышки"	5,00	Договоры на исполнении
15	Адыгейские Электрические Сети	10404-16-00287666-1	ПС 35/10 кВ "Хамышки"	15,00	Договор на исполнении
16	Адыгейские Электрические Сети	10404-16-00287926-1	ПС 35/10 кВ "Хамышки"	15,00	Договор на исполнении
17	Адыгейские Электрические Сети	10404-16-00290336-1	ПС 35/10 кВ "Хамышки"	5,00	Договор на исполнении
18	Адыгейские Электрические Сети	10404-16-00296910-1	ПС 35/10 кВ "Хамышки"	15,00	Договор на исполнении

9751-09-Т.1.2

19	Адыгейские Электрические Сети	40404-16-00300054-1	ПС 35/10 кВ "Хамышки"	10,00	Договор на исполнении
20	Адыгейские Электрические Сети	40404-16-00300910-1	ПС 35/10 кВ "Хамышки"	15,00	Договор на исполнении
ИТОГО				232,50	

ПС 35/10 кВ Даховская

№ п/п	ФЭС	№ договора	Предполагаемая точка присоединения (центр питания)	Общая заявленная мощность, кВт	Примечание (статус исполнения)
1	2	3	4	5	6
1	Адыгейские Электрические Сети	20404-12-00099884-1	ПС 35/10 кВ "Даховская"	60,00	Договор на исполнении
2	Адыгейские Электрические Сети	20404-11-00057608-1	ПС 35/10 кВ "Даховская"	250,00	Договор на исполнении
3	Адыгейские Электрические Сети	10404-13-00134812-1	ПС 35/10 кВ "Даховская"	5,00	Договор на исполнении
4	Адыгейские Электрические Сети	10404-13-00126166-1	ПС 35/10 кВ "Даховская"	15,00	Договор на исполнении
5	Адыгейские Электрические Сети	10404-13-00134814-1	ПС 35/10 кВ "Даховская"	15,00	Договор на исполнении
6	Адыгейские Электрические Сети	10404-13-00151632-1	ПС 35/10 кВ "Даховская"	15,00	Договор на исполнении
7	Адыгейские Электрические Сети	40404-14-00159832-1	ПС 35/10 кВ "Даховская"	15,00	Договор на исполнении
8	Адыгейские Электрические Сети	40404-14-00159802-1	ПС 35/10 кВ "Даховская"	15,00	Договор на исполнении
9	Адыгейские Электрические Сети	40404-14-00161604-1	ПС 35/10 кВ "Даховская"	15,00	Договор на исполнении
10	Адыгейские Электрические Сети	40404-14-00159814-1	ПС 35/10 кВ "Даховская"	15,00	Договор на исполнении
11	Адыгейские Электрические Сети	40404-14-00161544-1	ПС 35/10 кВ "Даховская"	15,00	Договор на исполнении
12	Адыгейские Электрические Сети	40404-14-00161596-1	ПС 35/10 кВ "Даховская"	15,00	Договор на исполнении
13	Адыгейские Электрические Сети	20404-14-00215584-1	ПС 35/10 кВ "Даховская"	65,00	Договор на исполнении
14	Адыгейские Электрические Сети	20404-14-00215558-1	ПС 35/10 кВ "Даховская"	45,00	Договор на исполнении
15	Адыгейские Электрические Сети	40404-15-00274068-1	ПС 35/10 кВ "Даховская"	15,00	Договор на исполнении

9751-09-Т.1.2

16	Адыгейские Электрические Сети	40404-15-00274008-1	ПС 35/10 кВ "Даховская"	15,00	Договор на исполнении
17	Адыгейские Электрические Сети	40404-15-00279030-1	ПС 35/10 кВ "Даховская"	15,00	Договор на исполнении
18	Адыгейские Электрические Сети	40404-15-00279036-1	ПС 35/10 кВ "Даховская"	15,00	Договор на исполнении
19	Адыгейские Электрические Сети	40404-15-00281136-1	ПС 35/10 кВ "Даховская"	1,00	Договор на исполнении
20	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00286418-1	ПС 35/10 кВ "Даховская"	15,00	Договор на исполнении
21	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00275594-1	ПС 35/10 кВ "Даховская"	15,00	Договор на исполнении
22	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00260216-1	ПС 35/10 кВ "Даховская"	10,00	Договор на исполнении
23	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00262212-1	ПС 35/10 кВ "Даховская"	15,00	Договор на исполнении
24	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00262138-1	ПС 35/10 кВ "Даховская"	15,00	Договор на исполнении
25	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00262066-1	ПС 35/10 кВ "Даховская"	15,00	Договор на исполнении
26	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00275606-1	ПС 35/10 кВ "Даховская"	15,00	Договор на исполнении
27	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00254700-1	ПС 35/10 кВ "Даховская"	15,00	Договор на исполнении
28	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00262128-1	ПС 35/10 кВ "Даховская"	15,00	Договор на исполнении
29	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00262188-1	ПС 35/10 кВ "Даховская"	15,00	Договор на исполнении
30	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00262078-1	ПС 35/10 кВ "Даховская"	15,00	Договор на исполнении
31	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00275614-1	ПС 35/10 кВ "Даховская"	15,00	Договор на исполнении
32	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00262094-1	ПС 35/10 кВ "Даховская"	15,00	Договор на исполнении
33	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00209186-1	ПС 35/10 кВ "Даховская"	5,00	Договор на исполнении
34	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00275434-1	ПС 35/10 кВ "Даховская"	15,00	Договор на исполнении
35	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00279032-1	ПС 35/10 кВ "Даховская"	10,00	Договор на исполнении

9751-09-Т.1.2

36	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00275550-1	ПС 35/10 кВ "Даховская"	15,00	Договор на исполнении
37	Адыгейские Электрические Сети	20404-15-00234662-1	ПС 35/10 кВ "Даховская"	65,00	Договор на исполнении
38	Адыгейские Электрические Сети	20404-15-00248334-1	ПС 35/10 кВ "Даховская"	50,00	Договор на исполнении
39	Адыгейские Электрические Сети	20404-15-00237952-1	ПС 35/10 кВ "Даховская"	30,00	Договор на исполнении
40	Адыгейские Электрические Сети	20404-15-00230144-1	ПС 35/10 кВ "Даховская"	100,00	Договор на исполнении
41	Адыгейские Электрические Сети	20404-15-00232966-1	ПС 35/10 кВ "Даховская"	149,00	Договор на исполнении
42	Адыгейские Электрические Сети	20404-15-00234644-1	ПС 35/10 кВ "Даховская"	65,00	Договор на исполнении
43	Адыгейские Электрические Сети	20404-15-00271048-1	ПС 35/10 кВ "Даховская"	200,00	Договор на исполнении
44	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00275578-1	ПС 35/10 кВ "Даховская"	5,00	Договоры на исполнении
45	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00286418-1	ПС 35/10 кВ "Даховская"	15,00	Договоры на исполнении
46	Адыгейские Электрические Сети	40404-15-00274008-1	ПС 35/10 кВ "Даховская"	15,00	Договоры на исполнении
47	Адыгейские Электрические Сети	40404-15-00274068-1	ПС 35/10 кВ "Даховская"	15,00	Договоры на исполнении
48	Адыгейские Электрические Сети	40404-15-00281136-1	ПС 35/10 кВ "Даховская"	1,00	Договоры на исполнении
49	Адыгейские Электрические Сети	10404-16-00287966-1	ПС 35/10 кВ "Даховская"	10,00	Договор на исполнении
50	Адыгейские Электрические Сети	10404-16-00294524-1	ПС 35/10 кВ "Даховская"	15,00	Договор на исполнении
ИТОГО				1591,00	

ПС 110/35/10/6 кВ Черёмушки

№ п/п	ФЭС	№ договора	Предполагаемая точка присоединения (центр питания)	Общая заявленная мощность, кВт	Примечание (статус исполнения)
1	2	3	4	5	6
1	Адыгейские Электрические Сети	20404-10-00018754-1	110/35/10/6 "Черёмушки"	160,00	Договор на исполнении
2	Адыгейские Электрические Сети	40404-11-00045234-1	110/35/10/6 "Черёмушки"	1,00	Договор на исполнении

9751-09-Т.1.2

3	Адыгейские Электрические Сети	40404-12-00095942-1	110/35/10/6 "Черемушки"	6,00	Договор на исполнении
4	Адыгейские Электрические Сети	10404-12-00078386-1	110/35/10/6 "Черемушки"	5,00	Договор на исполнении
5	Адыгейские Электрические Сети	10404-12-00100226-1	110/35/10/6 "Черемушки"	15,00	Договор на исполнении
6	Адыгейские Электрические Сети	10404-12-00099494-1	110/35/10/6 "Черемушки"	10,00	Договор на исполнении
7	Адыгейские Электрические Сети	10404-12-00087988-1	110/35/10/6 "Черемушки"	5,00	Договор на исполнении
8	Адыгейские Электрические Сети	10404-12-00078524-1	110/35/10/6 "Черемушки"	5,00	Договор на исполнении
9	Адыгейские Электрические Сети	10404-12-00104374-1	110/35/10/6 "Черемушки"	10,00	Договор на исполнении
10	Адыгейские Электрические Сети	10404-12-00078040-1	110/35/10/6 "Черемушки"	5,00	Договор на исполнении
11	Адыгейские Электрические Сети	10404-12-00087966-1	110/35/10/6 "Черемушки"	5,00	Договор на исполнении
12	Адыгейские Электрические Сети	10404-12-00100514-1	110/35/10/6 "Черемушки"	3,00	Договор на исполнении
13	Адыгейские Электрические Сети	10404-12-00087982-1	110/35/10/6 "Черемушки"	5,00	Договор на исполнении
14	Адыгейские Электрические Сети	10404-12-00093802-1	110/35/10/6 "Черемушки"	3,00	Договор на исполнении
15	Адыгейские Электрические Сети	10404-12-00081046-1	110/35/10/6 "Черемушки"	5,00	Договор на исполнении
16	Адыгейские Электрические Сети	10404-12-00076204-1	110/35/10/6 "Черемушки"	15,00	Договор на исполнении
17	Адыгейские Электрические Сети	20404-12-00097238-1	110/35/10/6 "Черемушки"	160,00	Договор на исполнении
18	Адыгейские Электрические Сети	40404-13-00122436-1	110/35/10/6 "Черемушки"	3,00	Договор на исполнении
19	Адыгейские Электрические Сети	10404-12-00105860-1	110/35/10/6 "Черемушки"	15,00	Договор на исполнении
20	Адыгейские Электрические Сети	10404-13-00142638-1	110/35/10/6 "Черемушки"	15,00	Договор на исполнении
21	Адыгейские Электрические Сети	10404-12-00101540-1	110/35/10/6 "Черемушки"	5,00	Договор на исполнении
22	Адыгейские Электрические Сети	10404-13-00148194-1	110/35/10/6 "Черемушки"	8,00	Договор на исполнении

9751-09-Т.1.2

23	Адыгейские Электрические Сети	10404-13-00112648-1	110/35/10/6 "Черемушки"	15,00	Договор на исполнении
24	Адыгейские Электрические Сети	10404-13-00110740-1	110/35/10/6 "Черемушки"	3,00	Договор на исполнении
25	Адыгейские Электрические Сети	10404-13-00136098-1	110/35/10/6 "Черемушки"	10,00	Договор на исполнении
26	Адыгейские Электрические Сети	10404-13-00122630-1	110/35/10/6 "Черемушки"	15,00	Договор на исполнении
27	Адыгейские Электрические Сети	10404-13-00148206-1	110/35/10/6 "Черемушки"	10,00	Договор на исполнении
28	Адыгейские Электрические Сети	10404-13-00152408-1	110/35/10/6 "Черемушки"	7,00	Договор на исполнении
29	Адыгейские Электрические Сети	10404-13-00141400-1	110/35/10/6 "Черемушки"	15,00	Договор на исполнении
30	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00186768-1	110/35/10/6 "Черемушки"	5,00	Договор на исполнении
31	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00184482-1	110/35/10/6 "Черемушки"	5,00	Договор на исполнении
32	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00169108-1	110/35/10/6 "Черемушки"	15,00	Договор на исполнении
33	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00187134-1	110/35/10/6 "Черемушки"	5,00	Договор на исполнении
34	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00184432-1	110/35/10/6 "Черемушки"	5,00	Договор на исполнении
35	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00188316-1	110/35/10/6 "Черемушки"	5,00	Договор на исполнении
36	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00184344-1	110/35/10/6 "Черемушки"	5,00	Договор на исполнении
37	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00212996-1	110/35/10/6 "Черемушки"	15,00	Договор на исполнении
38	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00169052-1	110/35/10/6 "Черемушки"	15,00	Договор на исполнении
39	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00169360-1	110/35/10/6 "Черемушки"	10,50	Договор на исполнении
40	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00169332-1	110/35/10/6 "Черемушки"	10,00	Договор на исполнении
41	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00188662-1	110/35/10/6 "Черемушки"	5,00	Договор на исполнении
42	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00169068-1	110/35/10/6 "Черемушки"	10,00	Договор на исполнении

9751-09-Т.1.2

43	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00169282-1	110/35/10/6 "Черемушки"	8,00	Договор на исполнении
44	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00194356-1	110/35/10/6 "Черемушки"	3,00	Договор на исполнении
45	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00184336-1	110/35/10/6 "Черемушки"	5,00	Договор на исполнении
46	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00185516-1	110/35/10/6 "Черемушки"	5,00	Договор на исполнении
47	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00159412-1	110/35/10/6 "Черемушки"	15,00	Договор на исполнении
48	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00187232-1	110/35/10/6 "Черемушки"	5,00	Договор на исполнении
49	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00186760-1	110/35/10/6 "Черемушки"	5,00	Договор на исполнении
50	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00169056-1	110/35/10/6 "Черемушки"	15,00	Договор на исполнении
51	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00186382-1	110/35/10/6 "Черемушки"	5,00	Договор на исполнении
52	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00187182-1	110/35/10/6 "Черемушки"	5,00	Договор на исполнении
53	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00187148-1	110/35/10/6 "Черемушки"	5,00	Договор на исполнении
54	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00203098-1	110/35/10/6 "Черемушки"	7,00	Договор на исполнении
55	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00188452-1	110/35/10/6 "Черемушки"	5,00	Договор на исполнении
56	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00186872-1	110/35/10/6 "Черемушки"	5,00	Договор на исполнении
57	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00186808-1	110/35/10/6 "Черемушки"	5,00	Договор на исполнении
58	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00184464-1	110/35/10/6 "Черемушки"	5,00	Договор на исполнении
59	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00184388-1	110/35/10/6 "Черемушки"	15,00	Договор на исполнении
60	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00184422-1	110/35/10/6 "Черемушки"	5,00	Договор на исполнении
61	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00170138-1	110/35/10/6 "Черемушки"	15,00	Договор на исполнении
62	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00211848-1	110/35/10/6 "Черемушки"	15,00	Договор на исполнении

9751-09-Т.1.2

63	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00187172-1	110/35/10/6 "Черемушки"	5,00	Договор на исполнении
64	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00188448-1	110/35/10/6 "Черемушки"	5,00	Договор на исполнении
65	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00187950-1	110/35/10/6 "Черемушки"	5,00	Договор на исполнении
66	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00187048-1	110/35/10/6 "Черемушки"	5,00	Договор на исполнении
67	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00187156-1	110/35/10/6 "Черемушки"	5,00	Договор на исполнении
68	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00184410-1	110/35/10/6 "Черемушки"	5,00	Договор на исполнении
69	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00170124-1	110/35/10/6 "Черемушки"	10,00	Договор на исполнении
70	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00185342-1	110/35/10/6 "Черемушки"	5,00	Договор на исполнении
71	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00185246-1	110/35/10/6 "Черемушки"	5,00	Договор на исполнении
72	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00184230-1	110/35/10/6 "Черемушки"	5,00	Договор на исполнении
73	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00211838-1	110/35/10/6 "Черемушки"	15,00	Договор на исполнении
74	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00186094-1	110/35/10/6 "Черемушки"	5,00	Договор на исполнении
75	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00184256-1	110/35/10/6 "Черемушки"	5,00	Договор на исполнении
76	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00189106-1	110/35/10/6 "Черемушки"	5,00	Договор на исполнении
77	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00170096-1	110/35/10/6 "Черемушки"	10,00	Договор на исполнении
78	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00169258-1	110/35/10/6 "Черемушки"	10,00	Договор на исполнении
79	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00169092-1	110/35/10/6 "Черемушки"	8,00	Договор на исполнении
80	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00211866-1	110/35/10/6 "Черемушки"	15,00	Договор на исполнении
81	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00185628-1	110/35/10/6 "Черемушки"	5,00	Договор на исполнении
82	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00187162-1	110/35/10/6 "Черемушки"	5,00	Договор на исполнении

9751-09-Т.1.2

83	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00188330-1	110/35/10/6 "Черемушки"	5,00	Договор на исполнении
84	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00185198-1	110/35/10/6 "Черемушки"	5,00	Договор на исполнении
85	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00170104-1	110/35/10/6 "Черемушки"	8,00	Договор на исполнении
86	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00188358-1	110/35/10/6 "Черемушки"	5,00	Договор на исполнении
87	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00184448-1	110/35/10/6 "Черемушки"	5,00	Договор на исполнении
88	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00189108-1	110/35/10/6 "Черемушки"	5,00	Договор на исполнении
89	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00188914-1	110/35/10/6 "Черемушки"	5,00	Договор на исполнении
90	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00199844-1	110/35/10/6 "Черемушки"	10,00	Договор на исполнении
91	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00187034-1	110/35/10/6 "Черемушки"	5,00	Договор на исполнении
92	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00186370-1	110/35/10/6 "Черемушки"	5,00	Договор на исполнении
93	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00170114-1	110/35/10/6 "Черемушки"	10,00	Договор на исполнении
94	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00213014-1	110/35/10/6 "Черемушки"	7,00	Договор на исполнении
95	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00184244-1	110/35/10/6 "Черемушки"	5,00	Договор на исполнении
96	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00187190-1	110/35/10/6 "Черемушки"	5,00	Договор на исполнении
97	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00184460-1	110/35/10/6 "Черемушки"	5,00	Договор на исполнении
98	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00211952-1	110/35/10/6 "Черемушки"	15,00	Договор на исполнении
99	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00173724-1	110/35/10/6 "Черемушки"	8,00	Договор на исполнении
100	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00157632-1	110/35/10/6 "Черемушки"	3,00	Договор на исполнении
101	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00186964-1	110/35/10/6 "Черемушки"	5,00	Договор на исполнении
102	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00188652-1	110/35/10/6 "Черемушки"	5,00	Договор на исполнении

9751-09-Т.1.2

103	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00172298-1	110/35/10/6 "Черемушки"	5,00	Договор на исполнении
104	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00186434-1	110/35/10/6 "Черемушки"	5,00	Договор на исполнении
105	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00184352-1	110/35/10/6 "Черемушки"	5,00	Договор на исполнении
106	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00170214-1	110/35/10/6 "Черемушки"	10,00	Договор на исполнении
107	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00186984-1	110/35/10/6 "Черемушки"	5,00	Договор на исполнении
108	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00187216-1	110/35/10/6 "Черемушки"	5,00	Договор на исполнении
109	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00186358-1	110/35/10/6 "Черемушки"	5,00	Договор на исполнении
110	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00197460-1	110/35/10/6 "Черемушки"	15,00	Договор на исполнении
111	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00187226-1	110/35/10/6 "Черемушки"	5,00	Договор на исполнении
112	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00169324-1	110/35/10/6 "Черемушки"	10,00	Договор на исполнении
113	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00185574-1	110/35/10/6 "Черемушки"	5,00	Договор на исполнении
114	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00184378-1	110/35/10/6 "Черемушки"	5,00	Договор на исполнении
115	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00170158-1	110/35/10/6 "Черемушки"	9,00	Договор на исполнении
116	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00170222-1	110/35/10/6 "Черемушки"	10,00	Договор на исполнении
117	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00188974-1	110/35/10/6 "Черемушки"	5,00	Договор на исполнении
118	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00188592-1	110/35/10/6 "Черемушки"	5,00	Договор на исполнении
119	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00187154-1	110/35/10/6 "Черемушки"	5,00	Договор на исполнении
120	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00186778-1	110/35/10/6 "Черемушки"	5,00	Договор на исполнении
121	Адыгейские Электрические Сети	20404-14-00164754-1	110/35/10/6 "Черемушки"	50,00	Договор на исполнении
122	Адыгейские Электрические Сети	20404-14-00176460-1	110/35/10/6 "Черемушки"	30,00	Договор на исполнении

9751-09-Т.1.2

123	Адыгейские Электрические Сети	20404-14-00198234-1	110/35/10/6 "Черемушки"	500,00	Договор на исполнении
124	Адыгейские Электрические Сети	21200-14-00174422-1	110/35/10/6 "Черемушки"	3 000,00	Договор на исполнении
125	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00248190-1	110/35/10/6 "Черемушки"	10,00	Договор на исполнении
126	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00237328-1	110/35/10/6 "Черемушки"	15,00	Договор на исполнении
127	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00224956-1	110/35/10/6 "Черемушки"	7,00	Договор на исполнении
128	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00248360-1	110/35/10/6 "Черемушки"	15,00	Договор на исполнении
129	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00226154-1	110/35/10/6 "Черемушки"	10,00	Договор на исполнении
130	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00248612-1	110/35/10/6 "Черемушки"	10,00	Договор на исполнении
131	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00258812-1	110/35/10/6 "Черемушки"	15,00	Договор на исполнении
132	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00248274-1	110/35/10/6 "Черемушки"	10,00	Договор на исполнении
133	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00275812-1	110/35/10/6 "Черемушки"	10,00	Договор на исполнении
134	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00241642-1	110/35/10/6 "Черемушки"	15,00	Договор на исполнении
135	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00225100-1	110/35/10/6 "Черемушки"	15,00	Договор на исполнении
136	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00268298-1	110/35/10/6 "Черемушки"	15,00	Договор на исполнении
137	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00256010-1	110/35/10/6 "Черемушки"	15,00	Договор на исполнении
138	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00248376-1	110/35/10/6 "Черемушки"	15,00	Договор на исполнении
139	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00269220-1	110/35/10/6 "Черемушки"	10,00	Договор на исполнении
140	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00279600-1	110/35/10/6 "Черемушки"	15,00	Договор на исполнении
141	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00258740-1	110/35/10/6 "Черемушки"	5,00	Договор на исполнении
142	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00243898-1	110/35/10/6 "Черемушки"	5,00	Договор на исполнении

9751-09-Т.1.2

143	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00260726-1	110/35/10/6 "Черемушки"	15,00	Договор на исполнении
144	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00248458-1	110/35/10/6 "Черемушки"	15,00	Договор на исполнении
145	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00260752-1	110/35/10/6 "Черемушки"	5,00	Договор на исполнении
146	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00265702-1	110/35/10/6 "Черемушки"	15,00	Договор на исполнении
147	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00248156-1	110/35/10/6 "Черемушки"	10,00	Договор на исполнении
148	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00248780-1	110/35/10/6 "Черемушки"	5,00	Договор на исполнении
149	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00234046-1	110/35/10/6 "Черемушки"	15,00	Договор на исполнении
150	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00233760-1	110/35/10/6 "Черемушки"	15,00	Договор на исполнении
151	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00224824-1	110/35/10/6 "Черемушки"	15,00	Договор на исполнении
152	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00260734-1	110/35/10/6 "Черемушки"	5,00	Договор на исполнении
153	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00241664-1	110/35/10/6 "Черемушки"	15,00	Договор на исполнении
154	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00254764-1	110/35/10/6 "Черемушки"	15,00	Договор на исполнении
155	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00275880-1	110/35/10/6 "Черемушки"	10,00	Договор на исполнении
156	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00254778-1	110/35/10/6 "Черемушки"	15,00	Договор на исполнении
157	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00278560-1	110/35/10/6 "Черемушки"	15,00	Договор на исполнении
158	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00216792-1	110/35/10/6 "Черемушки"	15,00	Договор на исполнении
159	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00258638-1	110/35/10/6 "Черемушки"	5,00	Договор на исполнении
160	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00226404-1	110/35/10/6 "Черемушки"	15,00	Договор на исполнении
161	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00254476-1	110/35/10/6 "Черемушки"	5,00	Договор на исполнении
162	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00278186-1	110/35/10/6 "Черемушки"	5,00	Договор на исполнении

9751-09-Т.1.2

163	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00260718-1	110/35/10/6 "Черемушки"	15,00	Договор на исполнении
164	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00234032-1	110/35/10/6 "Черемушки"	12,00	Договор на исполнении
165	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00234024-1	110/35/10/6 "Черемушки"	15,00	Договор на исполнении
166	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00284442-1	110/35/10/6 "Черемушки"	15,00	Договор на исполнении
167	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00237352-1	110/35/10/6 "Черемушки"	10,00	Договор на исполнении
168	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00254466-1	110/35/10/6 "Черемушки"	5,00	Договор на исполнении
169	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00216780-1	110/35/10/6 "Черемушки"	15,00	Договор на исполнении
170	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00260744-1	110/35/10/6 "Черемушки"	15,00	Договор на исполнении
171	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00248594-1	110/35/10/6 "Черемушки"	10,00	Договор на исполнении
172	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00224968-1	110/35/10/6 "Черемушки"	10,00	Договор на исполнении
173	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00247554-1	110/35/10/6 "Черемушки"	10,00	Договор на исполнении
174	Адыгейские Электрические Сети	20404-15-00275788-1	110/35/10/6 "Черемушки"	100,00	Договор на исполнении
175	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00220488-1	110/35/10/6 "Черемушки"	15,00	Договор на исполнении
176	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00278186-1	110/35/10/6 "Черемушки"	5,00	Договоры на исполнении
177	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00284442-1	110/35/10/6 "Черемушки"	15,00	Договоры на исполнении
178	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00285020-1	110/35/10/6 "Черемушки"	5,00	Договоры на исполнении
179	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00285494-1	110/35/10/6 "Черемушки"	15,00	Договоры на исполнении
180	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00286086-1	110/35/10/6 "Черемушки"	5,00	Договоры на исполнении
181	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00287172-1	110/35/10/6 "Черемушки"	10,00	Договоры на исполнении
182	Адыгейские Электрические Сети	10404-16-00287626-1	110/35/10/6 "Черемушки"	15,00	Договор на исполнении

9751-09-Т.1.2

183	Адыгейские Электрические Сети	10404-16-00289466-1	110/35/10/6 "Черемушки"	15,00	Договор на исполнении
184	Адыгейские Электрические Сети	10404-16-00290340-1	110/35/10/6 "Черемушки"	10,00	Договор на исполнении
185	Адыгейские Электрические Сети	10404-16-00290344-1	110/35/10/6 "Черемушки"	10,00	Договор на исполнении
186	Адыгейские Электрические Сети	10404-16-00290350-1	110/35/10/6 "Черемушки"	7,00	Договор на исполнении
187	Адыгейские Электрические Сети	10404-16-00290354-1	110/35/10/6 "Черемушки"	13,50	Договор на исполнении
188	Адыгейские Электрические Сети	10404-16-00290598-1	110/35/10/6 "Черемушки"	5,00	Договор на исполнении
189	Адыгейские Электрические Сети	10404-16-00291822-1	110/35/10/6 "Черемушки"	10,00	Договор на исполнении
190	Адыгейские Электрические Сети	10404-16-00292380-1	110/35/10/6 "Черемушки"	5,00	Договор на исполнении
191	Адыгейские Электрические Сети	10404-16-00293394-1	110/35/10/6 "Черемушки"	15,00	Договор на исполнении
192	Адыгейские Электрические Сети	10404-16-00293508-1	110/35/10/6 "Черемушки"	15,00	Договор на исполнении
193	Адыгейские Электрические Сети	10404-16-00297396-1	110/35/10/6 "Черемушки"	15,00	Договор на исполнении
194	Адыгейские Электрические Сети	10404-16-00297610-1	110/35/10/6 "Черемушки"	15,00	Договор на исполнении
195	Адыгейские Электрические Сети	10404-16-00298414-1	110/35/10/6 "Черемушки"	5,00	Договор на исполнении
196	Адыгейские Электрические Сети	10404-16-00301026-1	110/35/10/6 "Черемушки"	5,00	Договор на исполнении
197	Адыгейские Электрические Сети	20404-16-00291114-1	110/35/10/6 "Черемушки"	150,00	Договор на исполнении
198	Адыгейские Электрические Сети	40404-16-00294234-1	110/35/10/6 "Черемушки"	15,00	Договор на исполнении
199	Адыгейские Электрические Сети	40404-16-00298540-1	110/35/10/6 "Черемушки"	3,00	Договор на исполнении
200	Адыгейские Электрические Сети	20404-13-00111122-1	110/35/10/6 "Черемушки"	600,00	
201	Адыгейские Электрические Сети	з5-1324-0-0400-14- 01455962	110/35/10/6 "Черемушки"	8 000,00	
ИТОГО				14438,00	

9751-09-Т.1.2

ПС 110/35/10 кВ Хаджох

№ п/п	ФЭС	№ договора	Предполагаемая точка присоединения (центр питания)	Общая заявленная мощность, кВт	Примечание (статус исполнения)
1	2	3	4	5	6
1	Адыгейские Электрические Сети	40404-11-00040239-1	ПС 110/35/10 кВ "Хаджох"	15,00	Договор на исполнении
2	Адыгейские Электрические Сети	40404-12-00092398-1	ПС 110/35/10 кВ "Хаджох"	5,00	Договор на исполнении
3	Адыгейские Электрические Сети	40404-12-00106448-1	ПС 110/35/10 кВ "Хаджох"	15,00	Договор на исполнении
4	Адыгейские Электрические Сети	40404-13-00130932-1	ПС 110/35/10 кВ "Хаджох"	15,00	Договор на исполнении
5	Адыгейские Электрические Сети	40404-13-00136246-1	ПС 110/35/10 кВ "Хаджох"	15,00	Договор на исполнении
6	Адыгейские Электрические Сети	10404-13-00146038-1	ПС 110/35/10 кВ "Хаджох"	10,00	Договор на исполнении
7	Адыгейские Электрические Сети	10404-13-00145968-1	ПС 110/35/10 кВ "Хаджох"	10,00	Договор на исполнении
8	Адыгейские Электрические Сети	10404-13-00145948-1	ПС 110/35/10 кВ "Хаджох"	10,00	Договор на исполнении
9	Адыгейские Электрические Сети	10404-13-00147482-1	ПС 110/35/10 кВ "Хаджох"	10,00	Договор на исполнении
10	Адыгейские Электрические Сети	10404-13-00146030-1	ПС 110/35/10 кВ "Хаджох"	10,00	Договор на исполнении
11	Адыгейские Электрические Сети	10404-13-00146050-1	ПС 110/35/10 кВ "Хаджох"	10,00	Договор на исполнении
12	Адыгейские Электрические Сети	10404-13-00146048-1	ПС 110/35/10 кВ "Хаджох"	10,00	Договор на исполнении
13	Адыгейские Электрические Сети	10404-13-00145952-1	ПС 110/35/10 кВ "Хаджох"	10,00	Договор на исполнении
14	Адыгейские Электрические Сети	10404-13-00146028-1	ПС 110/35/10 кВ "Хаджох"	10,00	Договор на исполнении
15	Адыгейские Электрические Сети	10404-13-00145964-1	ПС 110/35/10 кВ "Хаджох"	10,00	Договор на исполнении
16	Адыгейские Электрические Сети	10404-13-00146020-1	ПС 110/35/10 кВ "Хаджох"	10,00	Договор на исполнении
17	Адыгейские Электрические Сети	10404-13-00146044-1	ПС 110/35/10 кВ "Хаджох"	10,00	Договор на исполнении
18	Адыгейские Электрические Сети	10404-13-00146008-1	ПС 110/35/10 кВ "Хаджох"	10,00	Договор на исполнении

9751-09-Т.1.2

19	Адыгейские Электрические Сети	10404-13-00145966-1	ПС 110/35/10 кВ "Хаджох"	10,00	Договор на исполнении
20	Адыгейские Электрические Сети	10404-13-00145992-1	ПС 110/35/10 кВ "Хаджох"	10,00	Договор на исполнении
21	Адыгейские Электрические Сети	10404-13-00128100-1	ПС 110/35/10 кВ "Хаджох"	10,00	Договор на исполнении
22	Адыгейские Электрические Сети	10404-13-00145982-1	ПС 110/35/10 кВ "Хаджох"	10,00	Договор на исполнении
23	Адыгейские Электрические Сети	10404-13-00144358-1	ПС 110/35/10 кВ "Хаджох"	10,00	Договор на исполнении
24	Адыгейские Электрические Сети	10404-13-00145954-1	ПС 110/35/10 кВ "Хаджох"	10,00	Договор на исполнении
25	Адыгейские Электрические Сети	10404-13-00145962-1	ПС 110/35/10 кВ "Хаджох"	10,00	Договор на исполнении
26	Адыгейские Электрические Сети	10404-13-00147464-1	ПС 110/35/10 кВ "Хаджох"	10,00	Договор на исполнении
27	Адыгейские Электрические Сети	10404-13-00146000-1	ПС 110/35/10 кВ "Хаджох"	10,00	Договор на исполнении
28	Адыгейские Электрические Сети	10404-13-00147446-1	ПС 110/35/10 кВ "Хаджох"	10,00	Договор на исполнении
29	Адыгейские Электрические Сети	40404-14-00180222-1	ПС 110/35/10 кВ "Хаджох"	13,50	Договор на исполнении
30	Адыгейские Электрические Сети	40404-14-00197628-1	ПС 110/35/10 кВ "Хаджох"	15,00	Договор на исполнении
31	Адыгейские Электрические Сети	40404-14-00208538-1	ПС 110/35/10 кВ "Хаджох"	3,00	Договор на исполнении
32	Адыгейские Электрические Сети	40404-14-00203684-1	ПС 110/35/10 кВ "Хаджох"	15,00	Договор на исполнении
33	Адыгейские Электрические Сети	40404-14-00197446-1	ПС 110/35/10 кВ "Хаджох"	5,00	Договор на исполнении
34	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00163364-1	ПС 110/35/10 кВ "Хаджох"	10,00	Договор на исполнении
35	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00216866-1	ПС 110/35/10 кВ "Хаджох"	15,00	Договор на исполнении
36	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00163302-1	ПС 110/35/10 кВ "Хаджох"	5,00	Договор на исполнении
37	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00216748-1	ПС 110/35/10 кВ "Хаджох"	15,00	Договор на исполнении
38	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00163308-1	ПС 110/35/10 кВ "Хаджох"	10,00	Договор на исполнении

9751-09-Т.1.2

39	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00180208-1	ПС 110/35/10 кВ "Хаджох"	13,00	Договор на исполнении
40	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00163384-1	ПС 110/35/10 кВ "Хаджох"	10,00	Договор на исполнении
41	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00163360-1	ПС 110/35/10 кВ "Хаджох"	10,00	Договор на исполнении
42	Адыгейские Электрические Сети	20404-14-00197640-1	ПС 110/35/10 кВ "Хаджох"	20,00	Договор на исполнении
43	Адыгейские Электрические Сети	20404-14-00181828-1	ПС 110/35/10 кВ "Хаджох"	40,00	Договор на исполнении
44	Адыгейские Электрические Сети	20404-14-00210302-1	ПС 110/35/10 кВ "Хаджох"	155,00	Договор на исполнении
45	Адыгейские Электрические Сети	20404-15-00250046-1	ПС 110/35/10 кВ "Хаджох"	5,00	Договор на исполнении
46	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00275852-1	ПС 110/35/10 кВ "Хаджох"	10,00	Договор на исполнении
47	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00244204-1	ПС 110/35/10 кВ "Хаджох"	5,00	Договор на исполнении
48	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00248960-1	ПС 110/35/10 кВ "Хаджох"	15,00	Договор на исполнении
49	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00275834-1	ПС 110/35/10 кВ "Хаджох"	10,00	Договор на исполнении
50	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00259636-1	ПС 110/35/10 кВ "Хаджох"	10,00	Договор на исполнении
51	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00275876-1	ПС 110/35/10 кВ "Хаджох"	10,00	Договор на исполнении
52	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00276214-1	ПС 110/35/10 кВ "Хаджох"	15,00	Договор на исполнении
53	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00228416-1	ПС 110/35/10 кВ "Хаджох"	5,00	Договор на исполнении
54	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00273402-1	ПС 110/35/10 кВ "Хаджох"	5,00	Договор на исполнении
55	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00216730-1	ПС 110/35/10 кВ "Хаджох"	15,00	Договор на исполнении
56	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00248938-1	ПС 110/35/10 кВ "Хаджох"	15,00	Договор на исполнении
57	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00217236-1	ПС 110/35/10 кВ "Хаджох"	15,00	Договор на исполнении
58	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00242210-1	ПС 110/35/10 кВ "Хаджох"	5,00	Договор на исполнении

9751-09-Т.1.2

59	Адыгейские Электрические Сети	20404-15-00280252-1	ПС 110/35/10 кВ "Хаджох"	150,00	Договор на исполнении
60	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00275834-1	ПС 110/35/10 кВ "Хаджох"	10,00	Договоры на исполнении
61	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00275852-1	ПС 110/35/10 кВ "Хаджох"	10,00	Договоры на исполнении
62	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00284848-1	ПС 110/35/10 кВ "Хаджох"	5,00	Договоры на исполнении
63	Адыгейские Электрические Сети	40404-15-00276256-1	ПС 110/35/10 кВ "Хаджох"	15,00	Договоры на исполнении
64	Адыгейские Электрические Сети	10404-16-00288642-1	ПС 110/35/10 кВ "Хаджох"	5,00	Договор на исполнении
65	Адыгейские Электрические Сети	10404-16-00294516-1	ПС 110/35/10 кВ "Хаджох"	15,00	Договор на исполнении
66	Адыгейские Электрические Сети	20404-16-00300892-1	ПС 110/35/10 кВ "Хаджох"	25,00	Договор на исполнении
67	Адыгейские Электрические Сети	40404-16-00288904-1	ПС 110/35/10 кВ "Хаджох"	15,00	Договор на исполнении
ИТОГО				1039,50	

ПС 110/35/10 кВ Водохранилище

№ п/п	ФЭС	№ договора	Предполагаемая точка присоединения (центр питания)	Общая заявленная мощность, кВт	Примечание (статус исполнения)
1	2	3	4	5	6
1	Краснодарские Электрические Сети	41105-10-00018581-1	ПС 110/10 кВ "Водохранилище"	3,00	Договор на исполнении
2	Краснодарские Электрические Сети	41105-10-00023966-1	ПС 110/10 кВ "Водохранилище"	15,00	Договор на исполнении
3	Краснодарские Электрические Сети	11105-10-00024746-1	ПС 110/10 кВ "Водохранилище"	3,00	Договор на исполнении
4	Краснодарские Электрические Сети	11105-10-00014953-1	ПС 110/10 кВ "Водохранилище"	3,00	Договор на исполнении
5	Краснодарские Электрические Сети	11105-10-00002235-1	ПС 110/10 кВ "Водохранилище"	3,00	Договор на исполнении
6	Краснодарские Электрические Сети	11105-09-00021992-1	ПС 110/10 кВ "Водохранилище"	3,00	Договор на исполнении
7	Краснодарские Электрические Сети	11105-10-00002188-1	ПС 110/10 кВ "Водохранилище"	3,00	Договор на исполнении
8	Краснодарские Электрические Сети	11105-10-00001183-1	ПС 110/10 кВ "Водохранилище"	3,00	Договор на исполнении

9751-09-Т.1.2

9	Краснодарские Электрические Сети	11105-11-00036622-1	ПС 110/10 кВ "Водохранилище"	3,00	Договор на исполнении
10	Краснодарские Электрические Сети	11105-11-00037349-1	ПС 110/10 кВ "Водохранилище"	3,00	Договор на исполнении
11	Краснодарские Электрические Сети	11105-11-00034291-1	ПС 110/10 кВ "Водохранилище"	3,00	Договор на исполнении
12	Краснодарские Электрические Сети	11105-11-00043474-1	ПС 110/10 кВ "Водохранилище"	3,00	Договор на исполнении
13	Краснодарские Электрические Сети	11105-11-00033908-1	ПС 110/10 кВ "Водохранилище"	3,00	Договор на исполнении
14	Краснодарские Электрические Сети	11105-11-00040257-1	ПС 110/10 кВ "Водохранилище"	3,00	Договор на исполнении
15	Краснодарские Электрические Сети	41105-12-00091548-1	ПС 110/10 кВ "Водохранилище"	15,00	Договор на исполнении
16	Краснодарские Электрические Сети	11105-12-00082962-1	ПС 110/10 кВ "Водохранилище"	3,00	Договор на исполнении
17	Краснодарские Электрические Сети	11105-12-00093440-1	ПС 110/10 кВ "Водохранилище"	5,00	Договор на исполнении
18	Краснодарские Электрические Сети	11105-12-00090364-1	ПС 110/10 кВ "Водохранилище"	10,00	Договор на исполнении
19	Краснодарские Электрические Сети	11105-12-00091720-1	ПС 110/10 кВ "Водохранилище"	2,00	Договор на исполнении
20	Краснодарские Электрические Сети	11105-12-00070032-1	ПС 110/10 кВ "Водохранилище"	7,00	Договор на исполнении
21	Краснодарские Электрические Сети	11105-12-00083348-1	ПС 110/10 кВ "Водохранилище"	2,00	Договор на исполнении
22	Краснодарские Электрические Сети	11105-12-00090382-1	ПС 110/10 кВ "Водохранилище"	3,00	Договор на исполнении
23	Краснодарские Электрические Сети	41105-13-00123600-1	ПС 110/10 кВ "Водохранилище"	15,00	Договор на исполнении
24	Краснодарские Электрические Сети	41105-13-00120440-1	ПС 110/10 кВ "Водохранилище"	15,00	Договор на исполнении
25	Краснодарские Электрические Сети	41105-13-00125640-1	ПС 110/10 кВ "Водохранилище"	15,00	Договор на исполнении
26	Краснодарские Электрические Сети	41105-13-00119868-1	ПС 110/10 кВ "Водохранилище"	15,00	Договор на исполнении
27	Краснодарские Электрические Сети	41105-13-00119876-1	ПС 110/10 кВ "Водохранилище"	15,00	Договор на исполнении
28	Краснодарские Электрические Сети	41105-13-00118326-1	ПС 110/10 кВ "Водохранилище"	10,00	Договор на исполнении

9751-09-Т.1.2

29	Краснодарские Электрические Сети	41105-13-00134602-1	ПС 110/10 кВ "Водохранилище"	15,00	Договор на исполнении
30	Краснодарские Электрические Сети	41105-13-00120424-1	ПС 110/10 кВ "Водохранилище"	15,00	Договор на исполнении
31	Краснодарские Электрические Сети	11105-13-00118668-1	ПС 110/10 кВ "Водохранилище"	5,00	Договор на исполнении
32	Краснодарские Электрические Сети	11105-13-00118716-1	ПС 110/10 кВ "Водохранилище"	5,00	Договор на исполнении
33	Краснодарские Электрические Сети	11105-13-00118696-1	ПС 110/10 кВ "Водохранилище"	5,00	Договор на исполнении
34	Краснодарские Электрические Сети	11105-13-00128542-1	ПС 110/10 кВ "Водохранилище"	15,00	Договор на исполнении
35	Краснодарские Электрические Сети	11105-13-00112644-1	ПС 110/10 кВ "Водохранилище"	10,00	Договор на исполнении
36	Краснодарские Электрические Сети	11105-13-00115748-1	ПС 110/10 кВ "Водохранилище"	5,00	Договор на исполнении
37	Краснодарские Электрические Сети	11105-13-00118712-1	ПС 110/10 кВ "Водохранилище"	5,00	Договор на исполнении
38	Краснодарские Электрические Сети	11105-13-00118690-1	ПС 110/10 кВ "Водохранилище"	5,00	Договор на исполнении
39	Краснодарские Электрические Сети	11105-13-00118704-1	ПС 110/10 кВ "Водохранилище"	5,00	Договор на исполнении
40	Краснодарские Электрические Сети	11105-13-00141880-1	ПС 110/10 кВ "Водохранилище"	15,00	Договор на исполнении
41	Краснодарские Электрические Сети	11105-13-00126530-1	ПС 110/10 кВ "Водохранилище"	5,00	Договор на исполнении
42	Краснодарские Электрические Сети	11105-13-00118678-1	ПС 110/10 кВ "Водохранилище"	5,00	Договор на исполнении
43	Краснодарские Электрические Сети	11105-13-00138562-1	ПС 110/10 кВ "Водохранилище"	5,00	Договор на исполнении
44	Краснодарские Электрические Сети	11105-13-00132104-1	ПС 110/10 кВ "Водохранилище"	12,00	Договор на исполнении
45	Краснодарские Электрические Сети	11105-13-00118672-1	ПС 110/10 кВ "Водохранилище"	5,00	Договор на исполнении
46	Краснодарские Электрические Сети	11105-13-00118680-1	ПС 110/10 кВ "Водохранилище"	5,00	Договор на исполнении
47	Краснодарские Электрические Сети	11105-13-00128168-1	ПС 110/10 кВ "Водохранилище"	5,00	Договор на исполнении
48	Краснодарские Электрические Сети	21101-14-00172938-1	ПС 110/10 кВ "Водохранилище"	50,00	Договор на исполнении

9751-09-Т.1.2

49	Краснодарские Электрические Сети	41105-14-00211088-1	ПС 110/10 кВ "Водохранилище"	5,00	Договор на исполнении
50	Краснодарские Электрические Сети	41105-14-00194298-1	ПС 110/10 кВ "Водохранилище"	15,00	Договор на исполнении
51	Краснодарские Электрические Сети	41105-14-00163928-1	ПС 110/10 кВ "Водохранилище"	10,00	Договор на исполнении
52	Краснодарские Электрические Сети	41105-14-00182388-1	ПС 110/10 кВ "Водохранилище"	5,00	Договор на исполнении
53	Краснодарские Электрические Сети	11105-14-00164028-1	ПС 110/10 кВ "Водохранилище"	12,00	Договор на исполнении
54	Краснодарские Электрические Сети	11105-14-00208294-1	ПС 110/10 кВ "Водохранилище"	10,00	Договор на исполнении
55	Краснодарские Электрические Сети	11105-14-00172702-1	ПС 110/10 кВ "Водохранилище"	12,00	Договор на исполнении
56	Краснодарские Электрические Сети	11105-14-00164108-1	ПС 110/10 кВ "Водохранилище"	12,00	Договор на исполнении
57	Краснодарские Электрические Сети	11105-14-00164118-1	ПС 110/10 кВ "Водохранилище"	12,00	Договор на исполнении
58	Краснодарские Электрические Сети	11105-14-00166134-1	ПС 110/10 кВ "Водохранилище"	12,00	Договор на исполнении
59	Краснодарские Электрические Сети	11105-14-00164032-1	ПС 110/10 кВ "Водохранилище"	12,00	Договор на исполнении
60	Краснодарские Электрические Сети	11105-14-00166130-1	ПС 110/10 кВ "Водохранилище"	12,00	Договор на исполнении
61	Краснодарские Электрические Сети	11105-14-00164122-1	ПС 110/10 кВ "Водохранилище"	12,00	Договор на исполнении
62	Краснодарские Электрические Сети	11105-14-00172706-1	ПС 110/10 кВ "Водохранилище"	12,00	Договор на исполнении
63	Краснодарские Электрические Сети	11105-14-00164046-1	ПС 110/10 кВ "Водохранилище"	12,00	Договор на исполнении
64	Краснодарские Электрические Сети	11105-14-00164090-1	ПС 110/10 кВ "Водохранилище"	12,00	Договор на исполнении
65	Краснодарские Электрические Сети	11105-14-00175230-1	ПС 110/10 кВ "Водохранилище"	2,00	Договор на исполнении
66	Краснодарские Электрические Сети	11105-14-00190192-1	ПС 110/10 кВ "Водохранилище"	15,00	Договор на исполнении
67	Краснодарские Электрические Сети	11105-14-00206668-1	ПС 110/10 кВ "Водохранилище"	15,00	Договор на исполнении
68	Краснодарские Электрические Сети	11105-14-00172696-1	ПС 110/10 кВ "Водохранилище"	12,00	Договор на исполнении

9751-09-Т.1.2

69	Краснодарские Электрические Сети	11105-14-00172730-1	ПС 110/10 кВ "Водохранилище"	12,00	Договор на исполнении
70	Краснодарские Электрические Сети	21105-13-00128582-1	ПС 110/10 кВ "Водохранилище"	60,00	Договор на исполнении
71	Краснодарские Электрические Сети	41105-15-00230958-1	ПС 110/10 кВ "Водохранилище"	15,00	Договор на исполнении
72	Краснодарские Электрические Сети	21105-15-00254682-1	ПС 110/10 кВ "Водохранилище"	15,00	Договор на исполнении
73	Краснодарские Электрические Сети	41105-15-00222834-1	ПС 110/10 кВ "Водохранилище"	15,00	Договор на исполнении
74	Краснодарские Электрические Сети	41105-15-00266954-1	ПС 110/10 кВ "Водохранилище"	15,00	Договор на исполнении
75	Краснодарские Электрические Сети	41105-15-00236698-1	ПС 110/10 кВ "Водохранилище"	15,00	Договор на исполнении
76	Краснодарские Электрические Сети	41105-15-00279770-1	ПС 110/10 кВ "Водохранилище"	15,00	Договор на исполнении
77	Краснодарские Электрические Сети	11105-15-00225376-1	ПС 110/10 кВ "Водохранилище"	15,00	Договор на исполнении
78	Краснодарские Электрические Сети	11105-15-00230596-1	ПС 110/10 кВ "Водохранилище"	5,00	Договор на исполнении
79	Краснодарские Электрические Сети	11105-15-00229854-1	ПС 110/10 кВ "Водохранилище"	7,00	Договор на исполнении
80	Краснодарские Электрические Сети	11105-15-00276294-1	ПС 110/10 кВ "Водохранилище"	5,00	Договор на исполнении
81	Краснодарские Электрические Сети	11105-15-00270978-1	ПС 110/10 кВ "Водохранилище"	5,00	Договор на исполнении
82	Краснодарские Электрические Сети	11105-15-00225416-1	ПС 110/10 кВ "Водохранилище"	15,00	Договор на исполнении
83	Краснодарские Электрические Сети	11105-15-00237482-1	ПС 110/10 кВ "Водохранилище"	12,00	Договор на исполнении
84	Краснодарские Электрические Сети	11105-15-00228040-1	ПС 110/10 кВ "Водохранилище"	12,00	Договор на исполнении
85	Краснодарские Электрические Сети	11105-15-00238532-1	ПС 110/10 кВ "Водохранилище"	2,00	Договор на исполнении
86	Краснодарские Электрические Сети	11105-15-00233190-1	ПС 110/10 кВ "Водохранилище"	5,00	Договор на исполнении
87	Краснодарские Электрические Сети	11105-15-00227822-1	ПС 110/10 кВ "Водохранилище"	15,00	Договор на исполнении
88	Краснодарские Электрические Сети	11105-15-00273246-1	ПС 110/10 кВ "Водохранилище"	5,00	Договор на исполнении

9751-09-Т.1.2

89	Краснодарские Электрические Сети	11105-15-00250786-1	ПС 110/10 кВ "Водохранилище"	15,00	Договор на исполнении
90	Краснодарские Электрические Сети	21105-15-00283488-1	ПС 110/10 кВ "Водохранилище"	94,00	Договор на исполнении
91	Краснодарские Электрические Сети	21105-15-00283488-1	ПС 110/10 кВ "Водохранилище"	94,00	Договоры на исполнении
92	Краснодарские Электрические Сети	21105-15-00287280-1	ПС 110/10 кВ "Водохранилище"	150,00	Договоры на исполнении
93	Краснодарские Электрические Сети	41105-15-00279770-1	ПС 110/10 кВ "Водохранилище"	15,00	Договоры на исполнении
94	Краснодарские Электрические Сети	41105-16-00287420-1	ПС 110/10 кВ "Водохранилище"	15,00	Договоры на исполнении
95	Краснодарские Электрические Сети	11105-16-00288264-1	ПС 110/10 кВ "Водохранилище"	5,00	Договор на исполнении
96	Краснодарские Электрические Сети	11105-16-00288298-1	ПС 110/10 кВ "Водохранилище"	15,00	Договор на исполнении
97	Краснодарские Электрические Сети	11105-16-00289238-1	ПС 110/10 кВ "Водохранилище"	15,00	Договор на исполнении
98	Краснодарские Электрические Сети	11105-16-00289420-1	ПС 110/10 кВ "Водохранилище"	12,00	Договор на исполнении
99	Краснодарские Электрические Сети	11105-16-00290372-1	ПС 110/10 кВ "Водохранилище"	15,00	Договор на исполнении
100	Краснодарские Электрические Сети	11105-16-00290408-1	ПС 110/10 кВ "Водохранилище"	10,00	Договор на исполнении
101	Краснодарские Электрические Сети	11105-16-00292508-1	ПС 110/10 кВ "Водохранилище"	12,00	Договор на исполнении
102	Краснодарские Электрические Сети	11105-16-00292532-1	ПС 110/10 кВ "Водохранилище"	5,00	Договор на исполнении
103	Краснодарские Электрические Сети	11105-16-00292546-1	ПС 110/10 кВ "Водохранилище"	15,00	Договор на исполнении
104	Краснодарские Электрические Сети	11105-16-00295546-1	ПС 110/10 кВ "Водохранилище"	15,00	Договор на исполнении
105	Краснодарские Электрические Сети	21105-16-00292126-1	ПС 110/10 кВ "Водохранилище"	35,00	Договор на исполнении
ИТОГО				1406,00	

ПС 110/35/10 кВ Октябрьская

№ п/п	ФЭС	№ договора	Предполагаемая точка присоединения (центр питания)	Общая заявленная мощность, кВт	Примечание (статус исполнения)
1	2	3	4	5	6

9751-09-Т.1.2

1	Краснодарские Электрические Сети	21101-10-00024473-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	500,00	Договор на исполнении
2	Краснодарские Электрические Сети	41101-11-00039292-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	5,00	Договор на исполнении
3	Краснодарские Электрические Сети	21101-11-00051574-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	15,00	Договор на исполнении
4	Краснодарские Электрические Сети	11101-11-00044519-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	10,00	Договор на исполнении
5	Краснодарские Электрические Сети	41101-11-00053426-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	5,00	Договор на исполнении
6	Краснодарские Электрические Сети	41101-12-00090472-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	8,00	Договор на исполнении
7	Краснодарские Электрические Сети	11101-12-00089646-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	3,00	Договор на исполнении
8	Краснодарские Электрические Сети	21101-12-00086842-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	17,00	Договор на исполнении
9	Краснодарские Электрические Сети	41101-13-00120988-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	15,00	Договор на исполнении
10	Краснодарские Электрические Сети	41101-13-00112160-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	13,00	Договор на исполнении
11	Краснодарские Электрические Сети	41101-13-00143502-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	15,00	Договор на исполнении
12	Краснодарские Электрические Сети	41101-13-00115022-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	5,00	Договор на исполнении
13	Краснодарские Электрические Сети	41101-13-00120972-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	5,00	Договор на исполнении
14	Краснодарские Электрические Сети	41101-13-00123988-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	5,00	Договор на исполнении
15	Краснодарские Электрические Сети	41101-13-00131744-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	5,00	Договор на исполнении
16	Краснодарские Электрические Сети	41101-13-00113858-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	8,00	Договор на исполнении
17	Краснодарские Электрические Сети	41101-13-00144538-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	15,00	Договор на исполнении
18	Краснодарские Электрические Сети	41101-13-00107114-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	5,00	Договор на исполнении
19	Краснодарские Электрические Сети	41101-13-00125686-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	15,00	Договор на исполнении
20	Краснодарские Электрические Сети	41101-13-00133264-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	15,00	Договор на исполнении

9751-09-Т.1.2

21	Краснодарские Электрические Сети	41101-13-00135162-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	5,00	Договор на исполнении
22	Краснодарские Электрические Сети	41101-13-00108726-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	15,00	Договор на исполнении
23	Краснодарские Электрические Сети	41101-13-00119644-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	5,00	Договор на исполнении
24	Краснодарские Электрические Сети	41101-13-00131884-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	10,00	Договор на исполнении
25	Краснодарские Электрические Сети	41101-13-00135294-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	5,00	Договор на исполнении
26	Краснодарские Электрические Сети	41101-13-00131770-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	5,00	Договор на исполнении
27	Краснодарские Электрические Сети	41101-13-00131870-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	15,00	Договор на исполнении
28	Краснодарские Электрические Сети	11101-13-00152654-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	5,00	Договор на исполнении
29	Краснодарские Электрические Сети	11101-13-00132356-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	15,00	Договор на исполнении
30	Краснодарские Электрические Сети	11101-13-00119504-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	10,00	Договор на исполнении
31	Краснодарские Электрические Сети	11101-13-00134832-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	10,00	Договор на исполнении
32	Краснодарские Электрические Сети	11101-13-00145498-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	5,00	Договор на исполнении
33	Краснодарские Электрические Сети	11101-13-00152342-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	5,00	Договор на исполнении
34	Краснодарские Электрические Сети	11101-13-00125628-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	5,00	Договор на исполнении
35	Краснодарские Электрические Сети	11101-13-00119450-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	15,00	Договор на исполнении
36	Краснодарские Электрические Сети	11101-13-00142670-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	5,00	Договор на исполнении
37	Краснодарские Электрические Сети	11101-12-00096296-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	7,00	Договор на исполнении
38	Краснодарские Электрические Сети	11101-13-00122290-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	5,00	Договор на исполнении
39	Краснодарские Электрические Сети	11101-13-00118592-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	5,00	Договор на исполнении
40	Краснодарские Электрические Сети	11101-13-00144808-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	10,00	Договор на исполнении

9751-09-Т.1.2

41	Краснодарские Электрические Сети	11101-13-00131418-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	5,00	Договор на исполнении
42	Краснодарские Электрические Сети	11101-13-00142748-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	12,00	Договор на исполнении
43	Краснодарские Электрические Сети	41101-14-00203924-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	15,00	Договор на исполнении
44	Краснодарские Электрические Сети	41101-14-00178122-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	0,40	Договор на исполнении
45	Краснодарские Электрические Сети	41101-14-00186720-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	15,00	Договор на исполнении
46	Краснодарские Электрические Сети	41101-14-00215424-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	10,00	Договор на исполнении
47	Краснодарские Электрические Сети	41101-14-00186724-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	15,00	Договор на исполнении
48	Краснодарские Электрические Сети	41101-14-00209416-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	6,00	Договор на исполнении
49	Краснодарские Электрические Сети	41101-14-00215720-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	15,00	Договор на исполнении
50	Краснодарские Электрические Сети	11101-13-00151482-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	5,00	Договор на исполнении
51	Краснодарские Электрические Сети	11101-14-00183700-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	15,00	Договор на исполнении
52	Краснодарские Электрические Сети	11101-14-00203956-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	15,00	Договор на исполнении
53	Краснодарские Электрические Сети	11101-14-00169120-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	15,00	Договор на исполнении
54	Краснодарские Электрические Сети	11101-14-00179278-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	15,00	Договор на исполнении
55	Краснодарские Электрические Сети	11101-14-00178066-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	15,00	Договор на исполнении
56	Краснодарские Электрические Сети	11101-14-00189630-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	15,00	Договор на исполнении
57	Краснодарские Электрические Сети	11101-14-00161292-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	5,00	Договор на исполнении
58	Краснодарские Электрические Сети	11101-14-00205496-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	15,00	Договор на исполнении
59	Краснодарские Электрические Сети	11101-14-00178468-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	10,00	Договор на исполнении
60	Краснодарские Электрические Сети	11101-13-00154052-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	10,00	Договор на исполнении

9751-09-Т.1.2

61	Краснодарские Электрические Сети	11101-14-00192688-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	15,00	Договор на исполнении
62	Краснодарские Электрические Сети	11101-13-00156796-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	15,00	Договор на исполнении
63	Краснодарские Электрические Сети	11101-14-00172538-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	10,00	Договор на исполнении
64	Краснодарские Электрические Сети	11101-13-00156660-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	15,00	Договор на исполнении
65	Краснодарские Электрические Сети	11101-14-00177184-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	15,00	Договор на исполнении
66	Краснодарские Электрические Сети	11101-14-00178532-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	15,00	Договор на исполнении
67	Краснодарские Электрические Сети	11101-14-00162514-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	10,00	Договор на исполнении
68	Краснодарские Электрические Сети	11101-14-00179408-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	15,00	Договор на исполнении
69	Краснодарские Электрические Сети	11101-14-00178472-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	10,00	Договор на исполнении
70	Краснодарские Электрические Сети	11101-14-00191428-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	5,00	Договор на исполнении
71	Краснодарские Электрические Сети	11101-14-00195472-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	5,00	Договор на исполнении
72	Краснодарские Электрические Сети	41101-15-00246642-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	15,00	Договор на исполнении
73	Краснодарские Электрические Сети	41101-15-00230254-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	15,00	Договор на исполнении
74	Краснодарские Электрические Сети	41101-15-00236030-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	10,00	Договор на исполнении
75	Краснодарские Электрические Сети	41101-15-00274348-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	15,00	Договор на исполнении
76	Краснодарские Электрические Сети	41101-15-00267902-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	15,00	Договор на исполнении
77	Краснодарские Электрические Сети	41101-14-00215138-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	8,00	Договор на исполнении
78	Краснодарские Электрические Сети	41101-15-00256324-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	15,00	Договор на исполнении
79	Краснодарские Электрические Сети	41101-15-00227232-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	10,00	Договор на исполнении
80	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00268404-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	5,00	Договор на исполнении

9751-09-Т.1.2

81	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00252636-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	7,00	Договор на исполнении
82	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00247506-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	15,00	Договор на исполнении
83	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00245598-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	15,00	Договор на исполнении
84	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00233642-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	15,00	Договор на исполнении
85	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00255656-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	15,00	Договор на исполнении
86	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00252212-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	15,00	Договор на исполнении
87	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00268122-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	15,00	Договор на исполнении
88	Краснодарские Электрические Сети	11101-14-00214406-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	15,00	Договор на исполнении
89	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00227616-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	5,00	Договор на исполнении
90	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00263038-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	15,00	Договор на исполнении
91	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00263316-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	15,00	Договор на исполнении
92	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00262890-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	15,00	Договор на исполнении
93	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00242570-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	15,00	Договор на исполнении
94	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00233612-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	5,00	Договор на исполнении
95	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00264684-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	15,00	Договор на исполнении
96	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00242606-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	15,00	Договор на исполнении
97	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00253784-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	10,00	Договор на исполнении
98	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00242296-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	15,00	Договор на исполнении
99	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00268168-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	15,00	Договор на исполнении
100	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00262884-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	15,00	Договор на исполнении

9751-09-Т.1.2

101	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00224708-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	10,00	Договор на исполнении
102	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00265424-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	5,00	Договор на исполнении
103	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00261318-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	10,00	Договор на исполнении
104	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00235990-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	5,00	Договор на исполнении
105	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00239182-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	10,00	Договор на исполнении
106	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00275090-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	15,00	Договор на исполнении
107	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00246648-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	5,00	Договор на исполнении
108	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00240728-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	5,00	Договор на исполнении
109	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00248464-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	15,00	Договор на исполнении
110	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00277800-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	15,00	Договоры на исполнении
111	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00286840-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	15,00	Договоры на исполнении
112	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00286926-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	15,00	Договоры на исполнении
113	Краснодарские Электрические Сети	11101-16-00287338-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	10,00	Договоры на исполнении
114	Краснодарские Электрические Сети	11101-16-00289280-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	5,00	Договор на исполнении
115	Краснодарские Электрические Сети	11101-16-00289308-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	15,00	Договор на исполнении
116	Краснодарские Электрические Сети	11101-16-00291520-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	15,00	Договор на исполнении
117	Краснодарские Электрические Сети	11101-16-00294392-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	5,00	Договор на исполнении
118	Краснодарские Электрические Сети	11101-16-00297158-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	15,00	Договор на исполнении
119	Краснодарские Электрические Сети	11101-16-00297160-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	15,00	Договор на исполнении
120	Краснодарские Электрические Сети	21101-16-00290276-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	100,00	Договор на исполнении

9751-09-Т.1.2

121	Краснодарские Электрические Сети	41101-16-00291642-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	15,00	Договор на исполнении
122	Краснодарские Электрические Сети	41101-16-00291780-1	ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская»	1,00	Договор на исполнении
ИТОГО				1900,40	

ПС 110/35/10 кВ Адыгейская

№ п/п	ФЭС	№ ТУ	Предполагаемая точка присоединения (центр питания)	Общая заявленная мощность, кВт	Примечание (статус исполнения)
1	2	3	4	5	6
1	Краснодарские Электрические Сети	21105-16- 00296948-1	ПС 110/35/10 кВ Адыгейская	84,00	Договор на исполнении
2	Краснодарские Электрические Сети	21200-15- 00286120-4	ПС 110/35/10 кВ Адыгейская	764,00	
3	Краснодарские Электрические Сети	33-11-05-1105- 15-01467628	ПС 110/35/10 кВ Адыгейская	650,00	
4	Краснодарские Электрические Сети	33-1324-0-1100- 13-01347100	ПС 110/35/10 кВ Адыгейская	5 000,00	
5	Краснодарские Электрические Сети	33-1324-0-1100- 14-01385096	ПС 110/35/10 кВ Адыгейская	2 000,00	
6	Краснодарские Электрические Сети	33-1324-0-1100- 15-01537848	ПС 110/35/10 кВ Адыгейская	800,00	
7	Краснодарские Электрические Сети	33-1324-0-1100- 16-01592210	ПС 110/35/10 кВ Адыгейская	1 000,00	
8	Краснодарские Электрические Сети	33-1324-0-1100- 16-01592226	ПС 110/35/10 кВ Адыгейская	7 000,00	
ИТОГО				17298,00	

ПС 110/10 кВ Шапсуг

№ п/п	ФЭС	№ договора	Предполагаемая точка присоединения (центр питания)	Общая заявленная мощность, кВт	Примечание (статус исполнения)
1	2	3	4	5	6
1	Краснодарские Электрические Сети	41101-10-00013441-1	35/10 "Шапсуг"	15,00	Договор на исполнении
2	Краснодарские Электрические Сети	21101-10-00008768-1	35/10 "Шапсуг"	40,00	Договор на исполнении

9751-09-Т.1.2

3	Краснодарские Электрические Сети	41101-11-00026839-1	35/10 "Шапсуг"	5,00	Договор на исполнении
4	Краснодарские Электрические Сети	41101-11-00061178-1	35/10 "Шапсуг"	3,00	Договор на исполнении
5	Краснодарские Электрические Сети	11101-11-00058624-1	35/10 "Шапсуг"	5,00	Договор на исполнении
6	Краснодарские Электрические Сети	41101-12-00101168-1	35/10 "Шапсуг"	15,00	Договор на исполнении
7	Краснодарские Электрические Сети	41101-12-00092610-1	35/10 "Шапсуг"	3,00	Договор на исполнении
8	Краснодарские Электрические Сети	11101-12-00075218-1	35/10 "Шапсуг"	2,00	Договор на исполнении
9	Краснодарские Электрические Сети	11101-12-00090112-1	35/10 "Шапсуг"	15,00	Договор на исполнении
10	Краснодарские Электрические Сети	11101-12-00076480-1	35/10 "Шапсуг"	15,00	Договор на исполнении
11	Краснодарские Электрические Сети	11101-11-00061146-1	35/10 "Шапсуг"	7,00	Договор на исполнении
12	Краснодарские Электрические Сети	41101-13-00112182-1	35/10 "Шапсуг"	10,00	Договор на исполнении
13	Краснодарские Электрические Сети	41101-13-00134444-1	35/10 "Шапсуг"	12,00	Договор на исполнении
14	Краснодарские Электрические Сети	41101-13-00146994-1	35/10 "Шапсуг"	15,00	Договор на исполнении
15	Краснодарские Электрические Сети	41101-13-00118028-1	35/10 "Шапсуг"	15,00	Договор на исполнении
16	Краснодарские Электрические Сети	41101-13-00109610-1	35/10 "Шапсуг"	15,00	Договор на исполнении
17	Краснодарские Электрические Сети	41101-13-00134688-1	35/10 "Шапсуг"	15,00	Договор на исполнении
18	Краснодарские Электрические Сети	41101-13-00114124-1	35/10 "Шапсуг"	10,00	Договор на исполнении
19	Краснодарские Электрические Сети	41101-13-00131564-1	35/10 "Шапсуг"	15,00	Договор на исполнении
20	Краснодарские Электрические Сети	11101-13-00156116-1	35/10 "Шапсуг"	15,00	Договор на исполнении
21	Краснодарские Электрические Сети	11101-13-00140918-1	35/10 "Шапсуг"	5,00	Договор на исполнении
22	Краснодарские Электрические Сети	11101-13-00109846-1	35/10 "Шапсуг"	12,00	Договор на исполнении

9751-09-Т.1.2

23	Краснодарские Электрические Сети	11101-13-00148504-1	35/10 "Шапсуг"	15,00	Договор на исполнении
24	Краснодарские Электрические Сети	11101-13-00151964-1	35/10 "Шапсуг"	10,00	Договор на исполнении
25	Краснодарские Электрические Сети	11101-13-00149792-1	35/10 "Шапсуг"	15,00	Договор на исполнении
26	Краснодарские Электрические Сети	11101-13-00152022-1	35/10 "Шапсуг"	5,00	Договор на исполнении
27	Краснодарские Электрические Сети	11101-13-00156118-1	35/10 "Шапсуг"	15,00	Договор на исполнении
28	Краснодарские Электрические Сети	11101-13-00137888-1	35/10 "Шапсуг"	15,00	Договор на исполнении
29	Краснодарские Электрические Сети	11101-13-00152684-1	35/10 "Шапсуг"	5,00	Договор на исполнении
30	Краснодарские Электрические Сети	11101-13-00156114-1	35/10 "Шапсуг"	15,00	Договор на исполнении
31	Краснодарские Электрические Сети	11101-13-00114398-1	35/10 "Шапсуг"	10,00	Договор на исполнении
32	Краснодарские Электрические Сети	11101-12-00102886-1	35/10 "Шапсуг"	15,00	Договор на исполнении
33	Краснодарские Электрические Сети	21101-12-00102640-1	35/10 "Шапсуг"	80,00	Договор на исполнении
34	Краснодарские Электрические Сети	21101-13-00129994-1	35/10 "Шапсуг"	30,00	Договор на исполнении
35	Краснодарские Электрические Сети	41101-14-00195856-1	35/10 "Шапсуг"	15,00	Договор на исполнении
36	Краснодарские Электрические Сети	41101-14-00167890-1	35/10 "Шапсуг"	15,00	Договор на исполнении
37	Краснодарские Электрические Сети	41101-14-00183648-1	35/10 "Шапсуг"	5,00	Договор на исполнении
38	Краснодарские Электрические Сети	41101-14-00195470-1	35/10 "Шапсуг"	5,00	Договор на исполнении
39	Краснодарские Электрические Сети	41101-14-00203916-1	35/10 "Шапсуг"	15,00	Договор на исполнении
40	Краснодарские Электрические Сети	11101-14-00181564-1	35/10 "Шапсуг"	15,00	Договор на исполнении
41	Краснодарские Электрические Сети	11101-14-00162290-1	35/10 "Шапсуг"	10,00	Договор на исполнении
42	Краснодарские Электрические Сети	11101-14-00207012-1	35/10 "Шапсуг"	15,00	Договор на исполнении

9751-09-Т.1.2

43	Краснодарские Электрические Сети	11101-14-00203058-1	35/10 "Шапсуг"	15,00	Договор на исполнении
44	Краснодарские Электрические Сети	41101-15-00250494-1	35/10 "Шапсуг"	10,00	Договор на исполнении
45	Краснодарские Электрические Сети	41101-15-00233572-1	35/10 "Шапсуг"	11,50	Договор на исполнении
46	Краснодарские Электрические Сети	41101-15-00231166-1	35/10 "Шапсуг"	15,00	Договор на исполнении
47	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00263004-1	35/10 "Шапсуг"	15,00	Договор на исполнении
48	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00270524-1	35/10 "Шапсуг"	12,00	Договор на исполнении
49	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00265994-1	35/10 "Шапсуг"	5,00	Договор на исполнении
50	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00268698-1	35/10 "Шапсуг"	15,00	Договор на исполнении
51	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00251046-1	35/10 "Шапсуг"	5,00	Договор на исполнении
52	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00276928-1	35/10 "Шапсуг"	12,00	Договор на исполнении
53	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00232130-1	35/10 "Шапсуг"	15,00	Договор на исполнении
54	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00276542-1	35/10 "Шапсуг"	5,00	Договор на исполнении
55	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00232700-1	35/10 "Шапсуг"	5,00	Договор на исполнении
56	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00279950-1	35/10 "Шапсуг"	15,00	Договор на исполнении
57	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00234912-1	35/10 "Шапсуг"	15,00	Договор на исполнении
58	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00235054-1	35/10 "Шапсуг"	15,00	Договор на исполнении
59	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00235670-1	35/10 "Шапсуг"	15,00	Договор на исполнении
60	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00274540-1	35/10 "Шапсуг"	15,00	Договор на исполнении
61	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00271978-1	35/10 "Шапсуг"	10,00	Договор на исполнении
62	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00230296-1	35/10 "Шапсуг"	15,00	Договор на исполнении

9751-09-Т.1.2

63	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00235682-1	35/10 "Шапсуг"	12,00	Договор на исполнении
64	Краснодарские Электрические Сети	11101-14-00218982-1	35/10 "Шапсуг"	15,00	Договор на исполнении
65	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00226644-1	35/10 "Шапсуг"	15,00	Договор на исполнении
66	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00276542-1	35/10 "Шапсуг"	5,00	Договоры на исполнении
67	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00279950-1	35/10 "Шапсуг"	15,00	Договоры на исполнении
68	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00283580-1	35/10 "Шапсуг"	15,00	Договоры на исполнении
69	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00287158-1	35/10 "Шапсуг"	12,50	Договоры на исполнении
70	Краснодарские Электрические Сети	41101-15-00283842-1	35/10 "Шапсуг"	15,00	Договоры на исполнении
71	Краснодарские Электрические Сети	11101-16-00288004-1	35/10 "Шапсуг"	5,00	Договор на исполнении
72	Краснодарские Электрические Сети	11101-16-00288378-1	35/10 "Шапсуг"	10,00	Договор на исполнении
73	Краснодарские Электрические Сети	11101-16-00294798-1	35/10 "Шапсуг"	15,00	Договор на исполнении
74	Краснодарские Электрические Сети	11101-16-00296178-1	35/10 "Шапсуг"	15,00	Договор на исполнении
75	Краснодарские Электрические Сети	11101-16-00297156-1	35/10 "Шапсуг"	5,00	Договор на исполнении
76	Краснодарские Электрические Сети	11101-16-00297808-1	35/10 "Шапсуг"	15,00	Договор на исполнении
77	Краснодарские Электрические Сети	21200-09-001055-1	35/10 "Шапсуг"	9 900,00	
ИТОГО				10899,00	

ПС 110/10 кВ Термнефть

№ п/п	ФЭС	№ договора	Предполагаемая точка присоединения (центр питания)	Общая заявленная мощность, кВт	Примечание (статус исполнения)
1	2	3	4	5	6
1	Краснодарские Электрические Сети	21101-11-00043103-1	ПС 110/10 кВ "Термнефть"	80,00	Договор на исполнении
2	Краснодарские Электрические Сети	11101-11-00056980-1	ПС 110/10 кВ "Термнефть"	5,00	Договор на исполнении

9751-09-Т.1.2

3	Краснодарские Электрические Сети	11101-12-00082310-1	ПС 110/10 кВ "Термнефть"	10,00	Договор на исполнении
4	Краснодарские Электрические Сети	11101-12-00102440-1	ПС 110/10 кВ "Термнефть"	10,00	Договор на исполнении
5	Краснодарские Электрические Сети	21101-12-00094316-1	ПС 110/10 кВ "Термнефть"	100,00	Договор на исполнении
6	Краснодарские Электрические Сети	41101-13-00146544-1	ПС 110/10 кВ "Термнефть"	15,00	Договор на исполнении
7	Краснодарские Электрические Сети	41101-13-00136070-1	ПС 110/10 кВ "Термнефть"	15,00	Договор на исполнении
8	Краснодарские Электрические Сети	41101-13-00142334-1	ПС 110/10 кВ "Термнефть"	15,00	Договор на исполнении
9	Краснодарские Электрические Сети	41101-13-00129058-1	ПС 110/10 кВ "Термнефть"	15,00	Договор на исполнении
10	Краснодарские Электрические Сети	41101-12-00103846-1	ПС 110/10 кВ "Термнефть"	15,00	Договор на исполнении
11	Краснодарские Электрические Сети	11101-13-00107086-1	ПС 110/10 кВ "Термнефть"	10,00	Договор на исполнении
12	Краснодарские Электрические Сети	11101-12-00105788-1	ПС 110/10 кВ "Термнефть"	5,00	Договор на исполнении
13	Краснодарские Электрические Сети	11101-13-00146538-1	ПС 110/10 кВ "Термнефть"	15,00	Договор на исполнении
14	Краснодарские Электрические Сети	11101-13-00152824-1	ПС 110/10 кВ "Термнефть"	15,00	Договор на исполнении
15	Краснодарские Электрические Сети	41101-14-00158028-1	ПС 110/10 кВ "Термнефть"	15,00	Договор на исполнении
16	Краснодарские Электрические Сети	11101-14-00167044-1	ПС 110/10 кВ "Термнефть"	15,00	Договор на исполнении
17	Краснодарские Электрические Сети	41101-14-00162852-1	ПС 110/10 кВ "Термнефть"	15,00	Договор на исполнении
18	Краснодарские Электрические Сети	21101-14-00201070-1	ПС 110/10 кВ "Термнефть"	115,00	Договор на исполнении
19	Краснодарские Электрические Сети	21101-14-00166824-1	ПС 110/10 кВ "Термнефть"	50,00	Договор на исполнении
20	Краснодарские Электрические Сети	41101-15-00222804-1	ПС 110/10 кВ "Термнефть"	15,00	Договор на исполнении
21	Краснодарские Электрические Сети	41101-15-00225280-1	ПС 110/10 кВ "Термнефть"	15,00	Договор на исполнении
22	Краснодарские Электрические Сети	41101-15-00240734-1	ПС 110/10 кВ "Термнефть"	15,00	Договор на исполнении

9751-09-Т.1.2

23	Краснодарские Электрические Сети	41101-15-00278808-1	ПС 110/10 кВ "Термнефть"	5,00	Договор на исполнении
24	Краснодарские Электрические Сети	41101-15-00269720-1	ПС 110/10 кВ "Термнефть"	15,00	Договор на исполнении
25	Краснодарские Электрические Сети	41101-15-00272020-1	ПС 110/10 кВ "Термнефть"	15,00	Договор на исполнении
26	Краснодарские Электрические Сети	41101-15-00281492-1	ПС 110/10 кВ "Термнефть"	15,00	Договор на исполнении
27	Краснодарские Электрические Сети	41101-15-00277224-1	ПС 110/10 кВ "Термнефть"	15,00	Договор на исполнении
28	Краснодарские Электрические Сети	41101-15-00274546-1	ПС 110/10 кВ "Термнефть"	15,00	Договор на исполнении
29	Краснодарские Электрические Сети	41101-15-00263128-1	ПС 110/10 кВ "Термнефть"	15,00	Договор на исполнении
30	Краснодарские Электрические Сети	41101-15-00278826-1	ПС 110/10 кВ "Термнефть"	5,00	Договор на исполнении
31	Краснодарские Электрические Сети	41101-15-00263066-1	ПС 110/10 кВ "Термнефть"	15,00	Договор на исполнении
32	Краснодарские Электрические Сети	41101-15-00281908-1	ПС 110/10 кВ "Термнефть"	9,00	Договор на исполнении
33	Краснодарские Электрические Сети	41101-15-00266904-1	ПС 110/10 кВ "Термнефть"	3,00	Договор на исполнении
34	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00282964-1	ПС 110/10 кВ "Термнефть"	15,00	Договор на исполнении
35	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00280510-1	ПС 110/10 кВ "Термнефть"	15,00	Договор на исполнении
36	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00280654-1	ПС 110/10 кВ "Термнефть"	10,00	Договор на исполнении
37	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00276030-1	ПС 110/10 кВ "Термнефть"	7,00	Договор на исполнении
38	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00263736-1	ПС 110/10 кВ "Термнефть"	15,00	Договор на исполнении
39	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00273092-1	ПС 110/10 кВ "Термнефть"	15,00	Договор на исполнении
40	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00276948-1	ПС 110/10 кВ "Термнефть"	5,00	Договор на исполнении
41	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00267164-1	ПС 110/10 кВ "Термнефть"	15,00	Договор на исполнении
42	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00273126-1	ПС 110/10 кВ "Термнефть"	10,00	Договор на исполнении

9751-09-Т.1.2

43	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00278746-1	ПС 110/10 кВ "Термнефть"	15,00	Договор на исполнении
44	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00267390-1	ПС 110/10 кВ "Термнефть"	15,00	Договор на исполнении
45	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00283388-1	ПС 110/10 кВ "Термнефть"	15,00	Договор на исполнении
46	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00272236-1	ПС 110/10 кВ "Термнефть"	15,00	Договор на исполнении
47	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00272498-1	ПС 110/10 кВ "Термнефть"	15,00	Договор на исполнении
48	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00263328-1	ПС 110/10 кВ "Термнефть"	15,00	Договор на исполнении
49	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00269188-1	ПС 110/10 кВ "Термнефть"	5,00	Договор на исполнении
50	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00270654-1	ПС 110/10 кВ "Термнефть"	15,00	Договор на исполнении
51	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00268686-1	ПС 110/10 кВ "Термнефть"	5,00	Договор на исполнении
52	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00276484-1	ПС 110/10 кВ "Термнефть"	15,00	Договор на исполнении
53	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00262210-1	ПС 110/10 кВ "Термнефть"	15,00	Договор на исполнении
54	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00262294-1	ПС 110/10 кВ "Термнефть"	5,00	Договор на исполнении
55	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00271798-1	ПС 110/10 кВ "Термнефть"	5,00	Договор на исполнении
56	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00275956-1	ПС 110/10 кВ "Термнефть"	5,00	Договор на исполнении
57	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00223808-1	ПС 110/10 кВ "Термнефть"	5,00	Договор на исполнении
58	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00268388-1	ПС 110/10 кВ "Термнефть"	10,00	Договор на исполнении
59	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00276816-1	ПС 110/10 кВ "Термнефть"	5,00	Договор на исполнении
60	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00275010-1	ПС 110/10 кВ "Термнефть"	15,00	Договор на исполнении
61	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00264212-1	ПС 110/10 кВ "Термнефть"	15,00	Договор на исполнении
62	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00278494-1	ПС 110/10 кВ "Термнефть"	5,00	Договор на исполнении

9751-09-Т.1.2

63	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00274538-1	ПС 110/10 кВ "Термнефть"	5,00	Договор на исполнении
64	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00261314-1	ПС 110/10 кВ "Термнефть"	10,00	Договор на исполнении
65	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00276502-1	ПС 110/10 кВ "Термнефть"	15,00	Договор на исполнении
66	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00234510-1	ПС 110/10 кВ "Термнефть"	15,00	Договор на исполнении
67	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00260760-1	ПС 110/10 кВ "Термнефть"	15,00	Договор на исполнении
68	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00269620-1	ПС 110/10 кВ "Термнефть"	15,00	Договор на исполнении
69	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00263320-1	ПС 110/10 кВ "Термнефть"	12,00	Договор на исполнении
70	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00273786-1	ПС 110/10 кВ "Термнефть"	7,00	Договор на исполнении
71	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00284658-1	ПС 110/10 кВ "Термнефть"	15,00	Договор на исполнении
72	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00265794-1	ПС 110/10 кВ "Термнефть"	12,00	Договор на исполнении
73	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00268706-1	ПС 110/10 кВ "Термнефть"	5,00	Договор на исполнении
74	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00284210-1	ПС 110/10 кВ "Термнефть"	15,00	Договор на исполнении
75	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00281524-1	ПС 110/10 кВ "Термнефть"	15,00	Договор на исполнении
76	Краснодарские Электрические Сети	11101-14-00215724-1	ПС 110/10 кВ "Термнефть"	12,00	Договор на исполнении
77	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00276198-1	ПС 110/10 кВ "Термнефть"	15,00	Договор на исполнении
78	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00272212-1	ПС 110/10 кВ "Термнефть"	5,00	Договор на исполнении
79	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00275046-1	ПС 110/10 кВ "Термнефть"	5,00	Договор на исполнении
80	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00262260-1	ПС 110/10 кВ "Термнефть"	5,00	Договор на исполнении
81	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00280088-1	ПС 110/10 кВ "Термнефть"	2,00	Договор на исполнении
82	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00268714-1	ПС 110/10 кВ "Термнефть"	5,00	Договор на исполнении

9751-09-Т.1.2

83	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00264596-1	ПС 110/10 кВ "Термнефть"	5,00	Договор на исполнении
84	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00281144-1	ПС 110/10 кВ "Термнефть"	15,00	Договор на исполнении
85	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00267376-1	ПС 110/10 кВ "Термнефть"	15,00	Договор на исполнении
86	Краснодарские Электрические Сети	21101-15-00282042-1	ПС 110/10 кВ "Термнефть"	100,00	Договор на исполнении
87	Краснодарские Электрические Сети	21101-15-00281806-1	ПС 110/10 кВ "Термнефть"	20,00	Договор на исполнении
88	Краснодарские Электрические Сети	21101-15-00224886-1	ПС 110/10 кВ "Термнефть"	25,00	Договор на исполнении
89	Краснодарские Электрические Сети	21101-15-00264408-1	ПС 110/10 кВ "Термнефть"	200,00	Договор на исполнении
90	Краснодарские Электрические Сети	21101-15-00248448-1	ПС 110/10 кВ "Термнефть"	165,00	Договор на исполнении
91	Краснодарские Электрические Сети	21101-15-00234942-1	ПС 110/10 кВ "Термнефть"	200,00	Договор на исполнении
92	Краснодарские Электрические Сети	33-11-01-1100-11- 00890512	ПС 110/10 кВ "Термнефть"	500,00	
ИТОГО				2479,00	

ПС 110/10 кВ ИКЕА

№ п/п	ФЭС	№ договора	Предполагаемая точка присоединения (центр питания)	Общая заявленная мощность, кВт	Примечание (статус исполнения)
1	2	3	4	5	6
1	Краснодарские Электрические Сети	41101-11-00043608-1	ПС 110/10 кВ "ИКЕА"	10,00	Договор на исполнении
2	Краснодарские Электрические Сети	21200-12-00068254-1	ПС 110/10 кВ "ИКЕА"	10 000,00	Договор на исполнении
3	Краснодарские Электрические Сети	41101-13-00146772-1	ПС 110/10 кВ "ИКЕА"	15,00	Договор на исполнении
4	Краснодарские Электрические Сети	41101-13-00129694-1	ПС 110/10 кВ "ИКЕА"	15,00	Договор на исполнении
5	Краснодарские Электрические Сети	11101-13-00108220-1	ПС 110/10 кВ "ИКЕА"	5,00	Договор на исполнении
6	Краснодарские Электрические Сети	11101-13-00127874-1	ПС 110/10 кВ "ИКЕА"	5,00	Договор на исполнении
7	Краснодарские Электрические Сети	11101-13-00149414-1	ПС 110/10 кВ "ИКЕА"	3,00	Договор на исполнении

9751-09-Т.1.2

8	Краснодарские Электрические Сети	41101-13-00153516-1	ПС 110/10 кВ "ИКЕА"	15,00	Договор на исполнении
9	Краснодарские Электрические Сети	41101-14-00191218-1	ПС 110/10 кВ "ИКЕА"	15,00	Договор на исполнении
10	Краснодарские Электрические Сети	41101-15-00266938-1	ПС 110/10 кВ "ИКЕА"	15,00	Договор на исполнении
11	Краснодарские Электрические Сети	41101-15-00267162-1	ПС 110/10 кВ "ИКЕА"	15,00	Договор на исполнении
12	Краснодарские Электрические Сети	41101-15-00241148-1	ПС 110/10 кВ "ИКЕА"	15,00	Договор на исполнении
13	Краснодарские Электрические Сети	41101-15-00245852-1	ПС 110/10 кВ "ИКЕА"	15,00	Договор на исполнении
14	Краснодарские Электрические Сети	41101-15-00284694-1	ПС 110/10 кВ "ИКЕА"	10,00	Договор на исполнении
15	Краснодарские Электрические Сети	41101-15-00266664-1	ПС 110/10 кВ "ИКЕА"	15,00	Договор на исполнении
16	Краснодарские Электрические Сети	41101-15-00277576-1	ПС 110/10 кВ "ИКЕА"	5,00	Договор на исполнении
17	Краснодарские Электрические Сети	41101-15-00270316-1	ПС 110/10 кВ "ИКЕА"	15,00	Договор на исполнении
18	Краснодарские Электрические Сети	41101-15-00268058-1	ПС 110/10 кВ "ИКЕА"	15,00	Договор на исполнении
19	Краснодарские Электрические Сети	41101-15-00275632-1	ПС 110/10 кВ "ИКЕА"	15,00	Договор на исполнении
20	Краснодарские Электрические Сети	41101-15-00270334-1	ПС 110/10 кВ "ИКЕА"	5,00	Договор на исполнении
21	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00272430-1	ПС 110/10 кВ "ИКЕА"	10,00	Договор на исполнении
22	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00283586-1	ПС 110/10 кВ "ИКЕА"	15,00	Договор на исполнении
23	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00269836-1	ПС 110/10 кВ "ИКЕА"	15,00	Договор на исполнении
24	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00263586-1	ПС 110/10 кВ "ИКЕА"	15,00	Договор на исполнении
25	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00285276-1	ПС 110/10 кВ "ИКЕА"	5,00	Договор на исполнении
26	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00274514-1	ПС 110/10 кВ "ИКЕА"	5,00	Договор на исполнении
27	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00265392-1	ПС 110/10 кВ "ИКЕА"	5,00	Договор на исполнении

9751-09-Т.1.2

28	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00280660-1	ПС 110/10 кВ "ИКЕА"	15,00	Договор на исполнении
29	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00265412-1	ПС 110/10 кВ "ИКЕА"	5,00	Договор на исполнении
30	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00264598-1	ПС 110/10 кВ "ИКЕА"	15,00	Договор на исполнении
31	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00266002-1	ПС 110/10 кВ "ИКЕА"	5,00	Договор на исполнении
32	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00275068-1	ПС 110/10 кВ "ИКЕА"	15,00	Договор на исполнении
33	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00270328-1	ПС 110/10 кВ "ИКЕА"	15,00	Договор на исполнении
34	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00274672-1	ПС 110/10 кВ "ИКЕА"	15,00	Договор на исполнении
35	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00277204-1	ПС 110/10 кВ "ИКЕА"	15,00	Договор на исполнении
36	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00268112-1	ПС 110/10 кВ "ИКЕА"	5,00	Договор на исполнении
37	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00283392-1	ПС 110/10 кВ "ИКЕА"	5,00	Договор на исполнении
38	Краснодарские Электрические Сети	11101-14-00207052-1	ПС 110/10 кВ "ИКЕА"	15,00	Договор на исполнении
39	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00246994-1	ПС 110/10 кВ "ИКЕА"	15,00	Договор на исполнении
40	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00273852-1	ПС 110/10 кВ "ИКЕА"	5,00	Договор на исполнении
41	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00246670-1	ПС 110/10 кВ "ИКЕА"	10,00	Договор на исполнении
42	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00269640-1	ПС 110/10 кВ "ИКЕА"	12,00	Договор на исполнении
43	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00275980-1	ПС 110/10 кВ "ИКЕА"	10,00	Договор на исполнении
44	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00283484-1	ПС 110/10 кВ "ИКЕА"	10,00	Договор на исполнении
45	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00264164-1	ПС 110/10 кВ "ИКЕА"	15,00	Договор на исполнении
46	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00273820-1	ПС 110/10 кВ "ИКЕА"	5,00	Договор на исполнении
47	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00260746-1	ПС 110/10 кВ "ИКЕА"	15,00	Договор на исполнении

9751-09-Т.1.2

48	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00285028-1	ПС 110/10 кВ "ИКЕА"	5,00	Договор на исполнении
49	Краснодарские Электрические Сети	11101-14-00219036-1	ПС 110/10 кВ "ИКЕА"	15,00	Договор на исполнении
50	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00270766-1	ПС 110/10 кВ "ИКЕА"	15,00	Договор на исполнении
51	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00264184-1	ПС 110/10 кВ "ИКЕА"	15,00	Договор на исполнении
52	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00246606-1	ПС 110/10 кВ "ИКЕА"	15,00	Договор на исполнении
53	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00264168-1	ПС 110/10 кВ "ИКЕА"	15,00	Договор на исполнении
54	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00273802-1	ПС 110/10 кВ "ИКЕА"	5,00	Договор на исполнении
55	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00273900-1	ПС 110/10 кВ "ИКЕА"	15,00	Договор на исполнении
56	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00268066-1	ПС 110/10 кВ "ИКЕА"	10,00	Договор на исполнении
57	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00270860-1	ПС 110/10 кВ "ИКЕА"	15,00	Договор на исполнении
58	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00269194-1	ПС 110/10 кВ "ИКЕА"	15,00	Договор на исполнении
59	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00273542-1	ПС 110/10 кВ "ИКЕА"	5,00	Договор на исполнении
60	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00268400-1	ПС 110/10 кВ "ИКЕА"	15,00	Договор на исполнении
61	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00232676-1	ПС 110/10 кВ "ИКЕА"	6,00	Договор на исполнении
62	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00266924-1	ПС 110/10 кВ "ИКЕА"	15,00	Договор на исполнении
63	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00268694-1	ПС 110/10 кВ "ИКЕА"	15,00	Договор на исполнении
64	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00262314-1	ПС 110/10 кВ "ИКЕА"	15,00	Договор на исполнении
65	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00272004-1	ПС 110/10 кВ "ИКЕА"	5,00	Договор на исполнении
66	Краснодарские Электрические Сети	21101-15-00274884-1	ПС 110/10 кВ "ИКЕА"	150,00	Договор на исполнении
67	Краснодарские Электрические Сети	21101-15-00255090-1	ПС 110/10 кВ "ИКЕА"	150,00	Договор на исполнении

9751-09-Т.1.2

68	Краснодарские Электрические Сети	21101-15-00222292-1	ПС 110/10 кВ "ИКЕА"	70,00	Договор на исполнении
69	Краснодарские Электрические Сети	21101-15-00230746-1	ПС 110/10 кВ "ИКЕА"	500,00	Договор на исполнении
70	Краснодарские Электрические Сети	21101-14-00218372-1	ПС 110/10 кВ "ИКЕА"	300,00	Договор на исполнении
71	Краснодарские Электрические Сети	21101-15-00268366-1	ПС 110/10 кВ "ИКЕА"	380,00	Договор на исполнении
72	Краснодарские Электрические Сети	21101-14-00218470-1	ПС 110/10 кВ "ИКЕА"	300,00	Договор на исполнении
73	Краснодарские Электрические Сети	21101-15-00230738-1	ПС 110/10 кВ "ИКЕА"	500,00	Договор на исполнении
74	Краснодарские Электрические Сети	21101-11-00056116-1	ПС 110/10 кВ "ИКЕА"	637,00	
75	Краснодарские Электрические Сети	21101-13-00122516-1	ПС 110/10 кВ "ИКЕА"	500,00	
76	Краснодарские Электрические Сети	21101-13-00128832-1	ПС 110/10 кВ "ИКЕА"	500,00	
ИТОГО				14718,00	

ПС 35/10 кВ БВД

№ п/п	ФЭС	№ договора	Предполагаемая точка присоединения (центр питания)	Общая заявленная мощность, кВт	Примечание (статус исполнения)
1	2	3	4	5	6
1	Адыгейские Электрические Сети	40404-11-00035898-1	35/10 кВ "БВД"	3,00	Договор на исполнении
2	Адыгейские Электрические Сети	40404-12-00073192-2	35/10 кВ "БВД"	15,00	Договор на исполнении
3	Адыгейские Электрические Сети	10404-12-00105168-1	35/10 кВ "БВД"	15,00	Договор на исполнении
4	Адыгейские Электрические Сети	10404-12-00105150-1	35/10 кВ "БВД"	15,00	Договор на исполнении
5	Адыгейские Электрические Сети	10404-13-00122510-1	35/10 кВ "БВД"	15,00	Договор на исполнении
6	Адыгейские Электрические Сети	10404-13-00109716-1	35/10 кВ "БВД"	5,00	Договор на исполнении
7	Адыгейские Электрические Сети	10404-13-00109704-1	35/10 кВ "БВД"	5,00	Договор на исполнении
8	Адыгейские Электрические Сети	10404-13-00110062-1	35/10 кВ "БВД"	5,00	Договор на исполнении

9751-09-Т.1.2

9	Адыгейские Электрические Сети	10404-13-00109688-1	35/10 кВ "Бвд"	5,00	Договор на исполнении
10	Адыгейские Электрические Сети	10404-13-00109710-1	35/10 кВ "Бвд"	5,00	Договор на исполнении
11	Адыгейские Электрические Сети	10404-13-00109698-1	35/10 кВ "Бвд"	5,00	Договор на исполнении
12	Адыгейские Электрические Сети	10404-13-00109722-1	35/10 кВ "Бвд"	5,00	Договор на исполнении
13	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00207438-1	35/10 кВ "Бвд"	15,00	Договор на исполнении
14	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00167358-1	35/10 кВ "Бвд"	5,00	Договор на исполнении
15	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00207466-1	35/10 кВ "Бвд"	10,00	Договор на исполнении
16	Адыгейские Электрические Сети	40404-15-00281120-1	35/10 кВ "Бвд"	1,00	Договор на исполнении
17	Адыгейские Электрические Сети	40404-15-00277940-1	35/10 кВ "Бвд"	15,00	Договор на исполнении
18	Адыгейские Электрические Сети	40404-14-00218890-1	35/10 кВ "Бвд"	15,00	Договор на исполнении
19	Адыгейские Электрические Сети	40404-15-00278954-1	35/10 кВ "Бвд"	0,50	Договор на исполнении
20	Адыгейские Электрические Сети	40404-15-00278968-1	35/10 кВ "Бвд"	0,50	Договор на исполнении
21	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00252148-1	35/10 кВ "Бвд"	5,00	Договор на исполнении
22	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00276956-1	35/10 кВ "Бвд"	5,00	Договор на исполнении
23	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00257498-1	35/10 кВ "Бвд"	15,00	Договор на исполнении
24	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00242806-1	35/10 кВ "Бвд"	15,00	Договор на исполнении
25	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00281294-1	35/10 кВ "Бвд"	15,00	Договор на исполнении
26	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00248452-1	35/10 кВ "Бвд"	10,00	Договор на исполнении
27	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00277304-1	35/10 кВ "Бвд"	5,00	Договор на исполнении
28	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00257456-1	35/10 кВ "Бвд"	15,00	Договор на исполнении

9751-09-Т.1.2

29	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00275824-1	35/10 кВ "Бвд"	5,00	Договор на исполнении
30	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00281268-1	35/10 кВ "Бвд"	15,00	Договор на исполнении
31	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00278018-1	35/10 кВ "Бвд"	5,00	Договор на исполнении
32	Адыгейские Электрические Сети	20404-15-00275092-1	35/10 кВ "Бвд"	150,00	Договор на исполнении
33	Адыгейские Электрические Сети	20404-13-00131016-1	35/10 кВ "Бвд"	630,00	
34	Адыгейские Электрические Сети	3213240-10-00579115- 4	35/10 кВ "Бвд"	977,00	
ИТОГО				2027,00	

ПС 35/10 кВ Красногвардейская

№ п/п	ФЭС	№ договора	Предполагаемая точка присоединения (центр питания)	Общая заявленная мощность, кВт	Примечание (статус исполнения)
1	2	3	4	5	6
1	Адыгейские Электрические Сети	40403-12-00079264-1	ПС 35/10 кВ "Красногвардейская"	5,00	Договор на исполнении
2	Адыгейские Электрические Сети	40403-12-00063744-1	ПС 35/10 кВ "Красногвардейская"	5,00	Договор на исполнении
3	Адыгейские Электрические Сети	10403-13-00151894-1	ПС 35/10 кВ "Красногвардейская"	5,00	Договор на исполнении
4	Адыгейские Электрические Сети	40403-14-00216386-1	ПС 35/10 кВ "Красногвардейская"	10,00	Договор на исполнении
5	Адыгейские Электрические Сети	10403-14-00216426-1	ПС 35/10 кВ "Красногвардейская"	15,00	Договор на исполнении
6	Адыгейские Электрические Сети	10403-14-00201496-1	ПС 35/10 кВ "Красногвардейская"	5,00	Договор на исполнении
7	Адыгейские Электрические Сети	40403-15-00239922-1	ПС 35/10 кВ "Красногвардейская"	15,00	Договор на исполнении
8	Адыгейские Электрические Сети	40403-15-00228210-1	ПС 35/10 кВ "Красногвардейская"	15,00	Договор на исполнении
9	Адыгейские Электрические Сети	40403-15-00258752-1	ПС 35/10 кВ "Красногвардейская"	15,00	Договор на исполнении
10	Адыгейские Электрические Сети	40403-15-00244162-1	ПС 35/10 кВ "Красногвардейская"	15,00	Договор на исполнении
11	Адыгейские Электрические Сети	40403-15-00279194-1	ПС 35/10 кВ "Красногвардейская"	5,00	Договор на исполнении

9751-09-Т.1.2

12	Адыгейские Электрические Сети	40403-15-00239912-1	ПС 35/10 кВ "Красногвардейская"	15,00	Договор на исполнении
13	Адыгейские Электрические Сети	40403-15-00278598-1	ПС 35/10 кВ "Красногвардейская"	15,00	Договор на исполнении
14	Адыгейские Электрические Сети	40403-15-00238030-1	ПС 35/10 кВ "Красногвардейская"	15,00	Договор на исполнении
15	Адыгейские Электрические Сети	40403-14-00217322-1	ПС 35/10 кВ "Красногвардейская"	15,00	Договор на исполнении
16	Адыгейские Электрические Сети	40403-15-00244202-1	ПС 35/10 кВ "Красногвардейская"	15,00	Договор на исполнении
17	Адыгейские Электрические Сети	10403-15-00265534-1	ПС 35/10 кВ "Красногвардейская"	15,00	Договор на исполнении
18	Адыгейские Электрические Сети	10403-15-00256040-1	ПС 35/10 кВ "Красногвардейская"	5,00	Договор на исполнении
19	Адыгейские Электрические Сети	10403-15-00271064-1	ПС 35/10 кВ "Красногвардейская"	15,00	Договор на исполнении
20	Адыгейские Электрические Сети	10403-15-00229720-1	ПС 35/10 кВ "Красногвардейская"	15,00	Договор на исполнении
21	Адыгейские Электрические Сети	10403-15-00280676-1	ПС 35/10 кВ "Красногвардейская"	15,00	Договор на исполнении
22	Адыгейские Электрические Сети	10403-15-00229716-1	ПС 35/10 кВ "Красногвардейская"	15,00	Договор на исполнении
23	Адыгейские Электрические Сети	10403-15-00258758-1	ПС 35/10 кВ "Красногвардейская"	15,00	Договор на исполнении
24	Адыгейские Электрические Сети	10403-14-00217266-1	ПС 35/10 кВ "Красногвардейская"	5,00	Договор на исполнении
25	Адыгейские Электрические Сети	10403-15-00260000-1	ПС 35/10 кВ "Красногвардейская"	5,00	Договор на исполнении
26	Адыгейские Электрические Сети	10403-15-00247878-1	ПС 35/10 кВ "Красногвардейская"	15,00	Договор на исполнении
27	Адыгейские Электрические Сети	10403-15-00225038-1	ПС 35/10 кВ "Красногвардейская"	15,00	Договор на исполнении
28	Адыгейские Электрические Сети	10403-15-00269224-1	ПС 35/10 кВ "Красногвардейская"	15,00	Договор на исполнении
29	Адыгейские Электрические Сети	10403-15-00271068-1	ПС 35/10 кВ "Красногвардейская"	15,00	Договор на исполнении
30	Адыгейские Электрические Сети	10403-15-00239940-1	ПС 35/10 кВ "Красногвардейская"	15,00	Договор на исполнении
31	Адыгейские Электрические Сети	10403-15-00261372-1	ПС 35/10 кВ "Красногвардейская"	15,00	Договор на исполнении

9751-09-Т.1.2

32	Адыгейские Электрические Сети	10403-15-00250574-1	ПС 35/10 кВ "Красногвардейская"	5,00	Договор на исполнении
33	Адыгейские Электрические Сети	10403-15-00271066-1	ПС 35/10 кВ "Красногвардейская"	15,00	Договор на исполнении
34	Адыгейские Электрические Сети	10403-15-00278814-1	ПС 35/10 кВ "Красногвардейская"	15,00	Договор на исполнении
35	Адыгейские Электрические Сети	10403-15-00271074-1	ПС 35/10 кВ "Красногвардейская"	15,00	Договор на исполнении
36	Адыгейские Электрические Сети	10403-15-00271062-1	ПС 35/10 кВ "Красногвардейская"	15,00	Договор на исполнении
37	Адыгейские Электрические Сети	10403-15-00268056-1	ПС 35/10 кВ "Красногвардейская"	15,00	Договор на исполнении
38	Адыгейские Электрические Сети	10403-15-00255948-1	ПС 35/10 кВ "Красногвардейская"	15,00	Договор на исполнении
39	Адыгейские Электрические Сети	10403-15-00280682-1	ПС 35/10 кВ "Красногвардейская"	15,00	Договор на исполнении
ИТОГО				490,00	

ПС 35/10 кВ Комбизавод

№ п/п	ФЭС	№ договора	Предполагаемая точка присоединения (центр питания)	Общая заявленная мощность, кВт	Примечание (статус исполнения)
1	2	3	4	5	6
1	Адыгейские Электрические Сети	40402-15-00247696-1	ПС 35/10 кВ "Комбизавод"	10,00	Договор на исполнении
2	Адыгейские Электрические Сети	10402-15-00283468-1	ПС 35/10 кВ "Комбизавод"	15,00	Договор на исполнении
3	Адыгейские Электрические Сети	10402-15-00262722-1	ПС 35/10 кВ "Комбизавод"	5,00	Договор на исполнении
4	Адыгейские Электрические Сети	10402-15-00281044-1	ПС 35/10 кВ "Комбизавод"	5,00	Договор на исполнении
5	Адыгейские Электрические Сети	10402-15-00231670-1	ПС 35/10 кВ "Комбизавод"	15,00	Договор на исполнении
6	Адыгейские Электрические Сети	10402-15-00231686-1	ПС 35/10 кВ "Комбизавод"	10,00	Договор на исполнении
7	Адыгейские Электрические Сети	10402-15-00230362-1	ПС 35/10 кВ "Комбизавод"	5,00	Договор на исполнении
ИТОГО				65,00	

ПС 35/10 кВ Гиагинская

№ п/п	ФЭС	№ договора	Предполагаемая точка присоединения	Общая заявленная мощность, кВт	Примечание (статус исполнения)
----------	-----	------------	--	--------------------------------------	-----------------------------------

9751-09-Т.1.2

			(центр питания)		
1	2	3	4	5	6
1	Адыгейские Электрические Сети	40402-11-00039299-1	ПС 35/10 кВ "Гиагинская"	10,00	Договор на исполнении
2	Адыгейские Электрические Сети	40402-14-00196202-1	ПС 35/10 кВ "Гиагинская"	15,00	Договор на исполнении
3	Адыгейские Электрические Сети	40402-14-00196198-1	ПС 35/10 кВ "Гиагинская"	15,00	Договор на исполнении
4	Адыгейские Электрические Сети	40402-14-00164664-1	ПС 35/10 кВ "Гиагинская"	15,00	Договор на исполнении
5	Адыгейские Электрические Сети	10402-14-00212902-1	ПС 35/10 кВ "Гиагинская"	10,00	Договор на исполнении
6	Адыгейские Электрические Сети	10402-14-00174722-1	ПС 35/10 кВ "Гиагинская"	5,00	Договор на исполнении
7	Адыгейские Электрические Сети	40402-15-00278602-1	ПС 35/10 кВ "Гиагинская"	10,00	Договор на исполнении
8	Адыгейские Электрические Сети	40402-15-00279140-1	ПС 35/10 кВ "Гиагинская"	15,00	Договор на исполнении
9	Адыгейские Электрические Сети	40402-15-00235332-1	ПС 35/10 кВ "Гиагинская"	15,00	Договор на исполнении
10	Адыгейские Электрические Сети	40402-15-00266790-1	ПС 35/10 кВ "Гиагинская"	15,00	Договор на исполнении
11	Адыгейские Электрические Сети	40402-15-00264352-1	ПС 35/10 кВ "Гиагинская"	8,00	Договор на исполнении
12	Адыгейские Электрические Сети	40402-15-00279146-1	ПС 35/10 кВ "Гиагинская"	15,00	Договор на исполнении
13	Адыгейские Электрические Сети	40402-15-00279154-1	ПС 35/10 кВ "Гиагинская"	15,00	Договор на исполнении
14	Адыгейские Электрические Сети	10402-15-00267670-1	ПС 35/10 кВ "Гиагинская"	5,00	Договор на исполнении
15	Адыгейские Электрические Сети	10402-15-00253976-1	ПС 35/10 кВ "Гиагинская"	10,50	Договор на исполнении
ИТОГО				178,50	

ПС 35/10 кВ Птицесовхоз

№ п/п	ФЭС	№ договора	Предполагаемая точка присоединения (центр питания)	Общая заявленная мощность, кВт	Примечание (статус исполнения)
1	2	3	4	5	6
1	Адыгейские Электрические Сети	10404-13-00131126-1	ПС 35/10 кВ "Птицесовхоз"	5,00	Договор на исполнении

9751-09-Т.1.2

2	Адыгейские Электрические Сети	10404-13-00131100-1	ПС 35/10 кВ "Птицесовхоз"	5,00	Договор на исполнении
3	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00203180-1	ПС 35/10 кВ "Птицесовхоз"	10,00	Договор на исполнении
4	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00269232-1	ПС 35/10 кВ "Птицесовхоз"	15,00	Договор на исполнении
5	Адыгейские Электрические Сети	20404-12-00100354-1	ПС 35/10 кВ "Птицесовхоз"	500,00	
ИТОГО				535,00	

ПС 35/10 кВ Первомайская

№ п/п	ФЭС	№ договора	Предполагаемая точка присоединения (центр питания)	Общая заявленная мощность, кВт	Примечание (статус исполнения)
1	2	3	4	5	6
1	Адыгейские Электрические Сети	40404-11-00046769-1	ПС 35/10 кВ "Первомайская"	3,50	Договор на исполнении
2	Адыгейские Электрические Сети	10404-13-00114470-1	ПС 35/10 кВ "Первомайская"	15,00	Договор на исполнении
3	Адыгейские Электрические Сети	10404-13-00110502-1	ПС 35/10 кВ "Первомайская"	15,00	Договор на исполнении
4	Адыгейские Электрические Сети	10404-13-00110470-1	ПС 35/10 кВ "Первомайская"	15,00	Договор на исполнении
5	Адыгейские Электрические Сети	10404-13-00110476-1	ПС 35/10 кВ "Первомайская"	15,00	Договор на исполнении
6	Адыгейские Электрические Сети	10404-13-00114460-1	ПС 35/10 кВ "Первомайская"	15,00	Договор на исполнении
7	Адыгейские Электрические Сети	10404-13-00114476-1	ПС 35/10 кВ "Первомайская"	15,00	Договор на исполнении
8	Адыгейские Электрические Сети	10404-13-00114466-1	ПС 35/10 кВ "Первомайская"	15,00	Договор на исполнении
9	Адыгейские Электрические Сети	40404-14-00207478-1	ПС 35/10 кВ "Первомайская"	15,00	Договор на исполнении
10	Адыгейские Электрические Сети	40404-14-00170084-1	ПС 35/10 кВ "Первомайская"	15,00	Договор на исполнении
11	Адыгейские Электрические Сети	40404-14-00170094-1	ПС 35/10 кВ "Первомайская"	15,00	Договор на исполнении
12	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00167770-1	ПС 35/10 кВ "Первомайская"	15,00	Договор на исполнении
13	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00176418-1	ПС 35/10 кВ "Первомайская"	10,00	Договор на исполнении

9751-09-Т.1.2

14	Адыгейские Электрические Сети	10404-14-00167684-1	ПС 35/10 кВ "Первомайская"	12,00	Договор на исполнении
15	Адыгейские Электрические Сети	40404-15-00279436-1	ПС 35/10 кВ "Первомайская"	10,00	Договор на исполнении
16	Адыгейские Электрические Сети	40404-15-00248724-1	ПС 35/10 кВ "Первомайская"	5,00	Договор на исполнении
17	Адыгейские Электрические Сети	40404-15-00228694-1	ПС 35/10 кВ "Первомайская"	15,00	Договор на исполнении
18	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00239890-1	ПС 35/10 кВ "Первомайская"	10,00	Договор на исполнении
19	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00279624-1	ПС 35/10 кВ "Первомайская"	5,00	Договор на исполнении
20	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00278588-1	ПС 35/10 кВ "Первомайская"	15,00	Договор на исполнении
21	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00265368-1	ПС 35/10 кВ "Первомайская"	5,00	Договор на исполнении
22	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00274294-1	ПС 35/10 кВ "Первомайская"	15,00	Договор на исполнении
23	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00274216-1	ПС 35/10 кВ "Первомайская"	5,00	Договор на исполнении
24	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00257382-1	ПС 35/10 кВ "Первомайская"	5,00	Договор на исполнении
25	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00274022-1	ПС 35/10 кВ "Первомайская"	5,00	Договор на исполнении
26	Адыгейские Электрические Сети	10404-15-00274028-1	ПС 35/10 кВ "Первомайская"	5,00	Договор на исполнении
ИТОГО				290,50	

ПС 35/10 кВ Сергиевская

№ п/п	ФЭС	№ ТУ	Предполагаемая точка присоединения (центр питания)	Общая заявленная мощность, кВт	Примечание (статус исполнения)
1	2	3	4	5	6
1	Адыгейские Электрические Сети	ИА-01/0001-14	35/10 «Сергиевская»	1335,62	ТУ подготовлены
ИТОГО				1335,62	

ПС 35/10 кВ Понежукай

№ п/п	ФЭС	№ договора	Предполагаемая точка присоединения (центр питания)	Общая заявленная мощность, кВт	Примечание (статус исполнения)
----------	-----	------------	---	--------------------------------------	-----------------------------------

9751-09-Т.1.2

1	2	3	4	5	6
1	Краснодарские Электрические Сети	41105-10-00010232-1	ПС 35/10 кВ "Понежукай"	15,00	Договор на исполнении
2	Краснодарские Электрические Сети	41105-11-00056674-1	ПС 35/10 кВ "Понежукай"	9,00	Договор на исполнении
3	Краснодарские Электрические Сети	41105-11-00044161-1	ПС 35/10 кВ "Понежукай"	15,00	Договор на исполнении
4	Краснодарские Электрические Сети	41105-11-00046652-1	ПС 35/10 кВ "Понежукай"	9,00	Договор на исполнении
5	Краснодарские Электрические Сети	41105-12-00097088-1	ПС 35/10 кВ "Понежукай"	10,00	Договор на исполнении
6	Краснодарские Электрические Сети	41105-12-00099270-1	ПС 35/10 кВ "Понежукай"	15,00	Договор на исполнении
7	Краснодарские Электрические Сети	41105-12-00097098-1	ПС 35/10 кВ "Понежукай"	13,00	Договор на исполнении
8	Краснодарские Электрические Сети	41105-12-00096748-1	ПС 35/10 кВ "Понежукай"	15,00	Договор на исполнении
9	Краснодарские Электрические Сети	11105-12-00084194-1	ПС 35/10 кВ "Понежукай"	3,00	Договор на исполнении
10	Краснодарские Электрические Сети	41105-13-00123622-1	ПС 35/10 кВ "Понежукай"	10,00	Договор на исполнении
11	Краснодарские Электрические Сети	41105-13-00129786-1	ПС 35/10 кВ "Понежукай"	15,00	Договор на исполнении
12	Краснодарские Электрические Сети	11105-13-00151420-1	ПС 35/10 кВ "Понежукай"	5,00	Договор на исполнении
13	Краснодарские Электрические Сети	11105-13-00125366-1	ПС 35/10 кВ "Понежукай"	8,00	Договор на исполнении
14	Краснодарские Электрические Сети	41105-14-00175982-1	ПС 35/10 кВ "Понежукай"	15,00	Договор на исполнении
15	Краснодарские Электрические Сети	41105-14-00206870-1	ПС 35/10 кВ "Понежукай"	15,00	Договор на исполнении
16	Краснодарские Электрические Сети	41105-14-00202796-1	ПС 35/10 кВ "Понежукай"	5,00	Договор на исполнении
17	Краснодарские Электрические Сети	41105-14-00157964-1	ПС 35/10 кВ "Понежукай"	12,00	Договор на исполнении
18	Краснодарские Электрические Сети	41105-14-00210060-1	ПС 35/10 кВ "Понежукай"	14,00	Договор на исполнении
19	Краснодарские Электрические Сети	41105-14-00184286-1	ПС 35/10 кВ "Понежукай"	15,00	Договор на исполнении
20	Краснодарские Электрические	11105-13-00153786-1	ПС 35/10 кВ "Понежукай"	5,00	Договор на исполнении

9751-09-Т.1.2

	Сети				
21	Краснодарские Электрические Сети	21105-14-00213138-1	ПС 35/10 кВ "Понежукай"	97,00	Договор на исполнении
22	Краснодарские Электрические Сети	21200-13-00147910-1	ПС 35/10 кВ "Понежукай"	1 200,00	Договор на исполнении
23	Краснодарские Электрические Сети	41105-15-00277276-1	ПС 35/10 кВ "Понежукай"	15,00	Договор на исполнении
24	Краснодарские Электрические Сети	41105-15-00263076-1	ПС 35/10 кВ "Понежукай"	5,00	Договор на исполнении
25	Краснодарские Электрические Сети	41105-15-00243356-1	ПС 35/10 кВ "Понежукай"	2,00	Договор на исполнении
26	Краснодарские Электрические Сети	41105-15-00250472-1	ПС 35/10 кВ "Понежукай"	5,00	Договор на исполнении
27	Краснодарские Электрические Сети	41105-15-00267826-1	ПС 35/10 кВ "Понежукай"	15,00	Договор на исполнении
28	Краснодарские Электрические Сети	41105-15-00238258-1	ПС 35/10 кВ "Понежукай"	15,00	Договор на исполнении
29	Краснодарские Электрические Сети	41105-15-00221950-1	ПС 35/10 кВ "Понежукай"	5,00	Договор на исполнении
30	Краснодарские Электрические Сети	41105-15-00263058-1	ПС 35/10 кВ "Понежукай"	15,00	Договор на исполнении
31	Краснодарские Электрические Сети	41105-15-00263074-1	ПС 35/10 кВ "Понежукай"	15,00	Договор на исполнении
32	Краснодарские Электрические Сети	41105-15-00224962-1	ПС 35/10 кВ "Понежукай"	1,00	Договор на исполнении
33	Краснодарские Электрические Сети	41105-15-00278868-1	ПС 35/10 кВ "Понежукай"	15,00	Договор на исполнении
34	Краснодарские Электрические Сети	41105-15-00277328-1	ПС 35/10 кВ "Понежукай"	5,00	Договор на исполнении
35	Краснодарские Электрические Сети	11105-15-00260576-1	ПС 35/10 кВ "Понежукай"	5,00	Договор на исполнении
36	Краснодарские Электрические Сети	11105-15-00266454-1	ПС 35/10 кВ "Понежукай"	5,00	Договор на исполнении
37	Краснодарские Электрические Сети	11105-15-00269880-1	ПС 35/10 кВ "Понежукай"	12,00	Договор на исполнении
38	Краснодарские Электрические Сети	11105-15-00245334-1	ПС 35/10 кВ "Понежукай"	15,00	Договор на исполнении
39	Краснодарские Электрические Сети	11105-15-00283044-1	ПС 35/10 кВ "Понежукай"	12,00	Договор на исполнении

9751-09-Т.1.2

40	Краснодарские Электрические Сети	11105-15-00260134-1	ПС 35/10 кВ "Понежукай"	5,00	Договор на исполнении
41	Краснодарские Электрические Сети	11105-15-00230624-1	ПС 35/10 кВ "Понежукай"	15,00	Договор на исполнении
42	Краснодарские Электрические Сети	11105-15-00264144-1	ПС 35/10 кВ "Понежукай"	12,00	Договор на исполнении
43	Краснодарские Электрические Сети	11105-15-00274862-1	ПС 35/10 кВ "Понежукай"	5,00	Договор на исполнении
ИТОГО				1719,00	

ПС 35/10 кВ Энем

№ п/п	ФЭС	№ договора	Предполагаемая точка присоединения (центр питания)	Общая заявленная мощность, кВт	Примечание (статус исполнения)
1	2	3	4	5	6
1	Краснодарские Электрические Сети	41101-09-00021042-1	ПС 35/10 кВ "Энем"	15,00	Договор на исполнении
2	Краснодарские Электрические Сети	41101-10-00003282-1	ПС 35/10 кВ "Энем"	15,00	Договор на исполнении
3	Краснодарские Электрические Сети	41101-09-00020992-1	ПС 35/10 кВ "Энем"	10,00	Договор на исполнении
4	Краснодарские Электрические Сети	41101-09-00021040-1	ПС 35/10 кВ "Энем"	15,00	Договор на исполнении
5	Краснодарские Электрические Сети	41101-09-00021035-1	ПС 35/10 кВ "Энем"	15,00	Договор на исполнении
6	Краснодарские Электрические Сети	11101-11-00046787-1	ПС 35/10 кВ "Энем"	10,00	Договор на исполнении
7	Краснодарские Электрические Сети	21101-12-00083418-1	ПС 35/10 кВ "Энем"	20,00	Договор на исполнении
8	Краснодарские Электрические Сети	41101-13-00117300-1	ПС 35/10 кВ "Энем"	12,50	Договор на исполнении
9	Краснодарские Электрические Сети	41101-13-00108872-1	ПС 35/10 кВ "Энем"	12,00	Договор на исполнении
10	Краснодарские Электрические Сети	41101-13-00146816-1	ПС 35/10 кВ "Энем"	5,00	Договор на исполнении
11	Краснодарские Электрические Сети	41101-13-00109312-1	ПС 35/10 кВ "Энем"	14,00	Договор на исполнении
12	Краснодарские Электрические Сети	41101-13-00132166-1	ПС 35/10 кВ "Энем"	15,00	Договор на исполнении
13	Краснодарские Электрические Сети	11101-13-00146904-1	ПС 35/10 кВ "Энем"	15,00	Договор на исполнении

9751-09-Т.1.2

14	Краснодарские Электрические Сети	41101-13-00155650-1	ПС 35/10 кВ "Энем"	15,00	Договор на исполнении
15	Краснодарские Электрические Сети	11101-14-00189566-1	ПС 35/10 кВ "Энем"	5,00	Договор на исполнении
16	Краснодарские Электрические Сети	41101-15-00273884-1	ПС 35/10 кВ "Энем"	5,00	Договор на исполнении
17	Краснодарские Электрические Сети	41101-15-00273478-1	ПС 35/10 кВ "Энем"	15,00	Договор на исполнении
18	Краснодарские Электрические Сети	41101-14-00215284-1	ПС 35/10 кВ "Энем"	15,00	Договор на исполнении
19	Краснодарские Электрические Сети	41101-15-00273862-1	ПС 35/10 кВ "Энем"	10,00	Договор на исполнении
20	Краснодарские Электрические Сети	41101-15-00272528-1	ПС 35/10 кВ "Энем"	10,00	Договор на исполнении
21	Краснодарские Электрические Сети	41101-15-00257336-1	ПС 35/10 кВ "Энем"	15,00	Договор на исполнении
22	Краснодарские Электрические Сети	41101-15-00266048-1	ПС 35/10 кВ "Энем"	15,00	Договор на исполнении
23	Краснодарские Электрические Сети	41101-15-00271196-1	ПС 35/10 кВ "Энем"	8,00	Договор на исполнении
24	Краснодарские Электрические Сети	41101-15-00281936-1	ПС 35/10 кВ "Энем"	15,00	Договор на исполнении
25	Краснодарские Электрические Сети	41101-15-00276906-1	ПС 35/10 кВ "Энем"	15,00	Договор на исполнении
26	Краснодарские Электрические Сети	41101-15-00242122-1	ПС 35/10 кВ "Энем"	15,00	Договор на исполнении
27	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00278394-1	ПС 35/10 кВ "Энем"	5,00	Договор на исполнении
28	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00265384-1	ПС 35/10 кВ "Энем"	5,00	Договор на исполнении
29	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00282976-1	ПС 35/10 кВ "Энем"	15,00	Договор на исполнении
30	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00280816-1	ПС 35/10 кВ "Энем"	5,00	Договор на исполнении
31	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00284700-1	ПС 35/10 кВ "Энем"	15,00	Договор на исполнении
32	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00272234-1	ПС 35/10 кВ "Энем"	15,00	Договор на исполнении
33	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00269196-1	ПС 35/10 кВ "Энем"	15,00	Договор на исполнении

9751-09-Т.1.2

34	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00240726-1	ПС 35/10 кВ "Энем"	5,00	Договор на исполнении
35	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00263082-1	ПС 35/10 кВ "Энем"	15,00	Договор на исполнении
36	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00274262-1	ПС 35/10 кВ "Энем"	15,00	Договор на исполнении
37	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00275040-1	ПС 35/10 кВ "Энем"	10,00	Договор на исполнении
38	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00264780-1	ПС 35/10 кВ "Энем"	5,00	Договор на исполнении
39	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00268690-1	ПС 35/10 кВ "Энем"	5,00	Договор на исполнении
40	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00259258-1	ПС 35/10 кВ "Энем"	10,00	Договор на исполнении
41	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00277260-1	ПС 35/10 кВ "Энем"	15,00	Договор на исполнении
42	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00273772-1	ПС 35/10 кВ "Энем"	5,00	Договор на исполнении
43	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00278798-1	ПС 35/10 кВ "Энем"	5,00	Договор на исполнении
44	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00274744-1	ПС 35/10 кВ "Энем"	15,00	Договор на исполнении
45	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00281782-1	ПС 35/10 кВ "Энем"	15,00	Договор на исполнении
46	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00262974-1	ПС 35/10 кВ "Энем"	2,00	Договор на исполнении
47	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00283182-1	ПС 35/10 кВ "Энем"	2,00	Договор на исполнении
48	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00277238-1	ПС 35/10 кВ "Энем"	15,00	Договор на исполнении
49	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00266684-1	ПС 35/10 кВ "Энем"	15,00	Договор на исполнении
50	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00267840-1	ПС 35/10 кВ "Энем"	10,00	Договор на исполнении
51	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00263080-1	ПС 35/10 кВ "Энем"	3,00	Договор на исполнении
52	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00278776-1	ПС 35/10 кВ "Энем"	12,00	Договор на исполнении
53	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00272520-1	ПС 35/10 кВ "Энем"	15,00	Договор на исполнении

9751-09-Т.1.2

54	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00267412-1	ПС 35/10 кВ "Энем"	15,00	Договор на исполнении
55	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00277288-1	ПС 35/10 кВ "Энем"	12,00	Договор на исполнении
56	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00275972-1	ПС 35/10 кВ "Энем"	5,00	Договор на исполнении
57	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00263742-1	ПС 35/10 кВ "Энем"	15,00	Договор на исполнении
58	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00263124-1	ПС 35/10 кВ "Энем"	3,00	Договор на исполнении
59	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00253014-1	ПС 35/10 кВ "Энем"	15,00	Договор на исполнении
60	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00273130-1	ПС 35/10 кВ "Энем"	5,00	Договор на исполнении
61	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00273080-1	ПС 35/10 кВ "Энем"	5,00	Договор на исполнении
62	Краснодарские Электрические Сети	21101-15-00280800-1	ПС 35/10 кВ "Энем"	114,00	Договор на исполнении
63	Краснодарские Электрические Сети	21101-15-00238208-1	ПС 35/10 кВ "Энем"	100,00	Договор на исполнении
64	Краснодарские Электрические Сети	21101-15-00265444-1	ПС 35/10 кВ "Энем"	50,00	Договор на исполнении
65	Краснодарские Электрические Сети	21101-15-00265178-1	ПС 35/10 кВ "Энем"	215,00	Договор на исполнении
66	Краснодарские Электрические Сети	21101-15-00253096-1	ПС 35/10 кВ "Энем"	152,00	Договор на исполнении
ИТОГО				1306,50	

ПС 35/10 кВ Керамзитовый завод

№ п/п	ФЭС	№ договора	Предполагаемая точка присоединения (центр питания)	Общая заявленная мощность, кВт	Примечание (статус исполнения)
1	2	3	4	5	6
1	Краснодарские Электрические Сети	41101-10-00019039-1	ПС 35/10 кВ "Керамзитовый завод"	4,00	41101-10-00019039- 1
2	Краснодарские Электрические Сети	41101-15-00260856-1	ПС 35/10 кВ "Керамзитовый завод"	15,00	41101-15-00260856- 1
3	Краснодарские Электрические Сети	41101-15-00285714-1	ПС 35/10 кВ "Керамзитовый завод"	5,00	41101-15-00285714- 1
4	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00265798-1	ПС 35/10 кВ "Керамзитовый завод"	5,00	11101-15-00265798- 1

9751-09-Т.1.2

5	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00280978-1	ПС 35/10 кВ "Керамзитовый завод"	15,00	11101-15-00280978-1
6	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00283472-1	ПС 35/10 кВ "Керамзитовый завод"	5,00	11101-15-00283472-1
7	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00265764-1	ПС 35/10 кВ "Керамзитовый завод"	5,00	11101-15-00265764-1
8	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00265984-1	ПС 35/10 кВ "Керамзитовый завод"	10,00	11101-15-00265984-1
9	Краснодарские Электрические Сети	11101-15-00263126-1	ПС 35/10 кВ "Керамзитовый завод"	15,00	11101-15-00263126-1
10	Краснодарские Электрические Сети	21101-14-00218488-1	ПС 35/10 кВ "Керамзитовый завод"	40,00	21101-14-00218488-1
ИТОГО				119,00	

ПС 35/10 кВ Шевченко

№ п/п	ФЭС	№ договора	Предполагаемая точка присоединения (центр питания)	Общая заявленная мощность, кВт	Примечание (статус исполнения)
1	2	3	4	5	6
1	Краснодарские Электрические Сети	11105-10-00016911-1	ПС 35/10 кВ "Шевченко"	3,00	Договор на исполнении
2	Краснодарские Электрические Сети	41105-10-00024508-1	ПС 35/10 кВ "Шевченко"	15,00	Договор на исполнении
3	Краснодарские Электрические Сети	11105-11-00042880-1	ПС 35/10 кВ "Шевченко"	5,00	Договор на исполнении
4	Краснодарские Электрические Сети	41105-12-00082810-1	ПС 35/10 кВ "Шевченко"	5,00	Договор на исполнении
5	Краснодарские Электрические Сети	41105-12-00099434-1	ПС 35/10 кВ "Шевченко"	10,00	Договор на исполнении
6	Краснодарские Электрические Сети	11105-12-00080506-1	ПС 35/10 кВ "Шевченко"	3,00	Договор на исполнении
7	Краснодарские Электрические Сети	11105-13-00128150-1	ПС 35/10 кВ "Шевченко"	5,00	Договор на исполнении
8	Краснодарские Электрические Сети	11105-13-00143346-1	ПС 35/10 кВ "Шевченко"	9,00	Договор на исполнении
9	Краснодарские Электрические Сети	21105-12-00104612-1	ПС 35/10 кВ "Шевченко"	25,00	Договор на исполнении
10	Краснодарские Электрические Сети	41105-14-00215002-1	ПС 35/10 кВ "Шевченко"	15,00	Договор на исполнении
11	Краснодарские Электрические Сети	11105-14-00191684-1	ПС 35/10 кВ "Шевченко"	15,00	Договор на исполнении

9751-09-Т.1.2

12	Краснодарские Электрические Сети	11105-14-00185802-1	ПС 35/10 кВ "Шевченко"	5,00	Договор на исполнении
13	Краснодарские Электрические Сети	11105-15-00270042-1	ПС 35/10 кВ "Шевченко"	12,00	Договор на исполнении
ИТОГО				127,00	

ПС 35/10 кВ Адыгейская

№ п/п	ФЭС	№ договора	Предполагаемая точка присоединения (центр питания)	Общая заявленная мощность, кВт	Примечание (статус исполнения)
1	2	3	4	5	6
1	Краснодарские Электрические Сети	41105-10-00016660-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	9,00	Договор на исполнении
2	Краснодарские Электрические Сети	41105-10-00014375-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	5,00	Договор на исполнении
3	Краснодарские Электрические Сети	11105-10-00022470-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	3,00	Договор на исполнении
4	Краснодарские Электрические Сети	11105-10-00024107-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	5,00	Договор на исполнении
5	Краснодарские Электрические Сети	41105-11-00042991-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	3,00	Договор на исполнении
6	Краснодарские Электрические Сети	41105-11-00032029-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	15,00	Договор на исполнении
7	Краснодарские Электрические Сети	41105-11-00032044-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	5,00	Договор на исполнении
8	Краснодарские Электрические Сети	41105-11-00038731-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	10,00	Договор на исполнении
9	Краснодарские Электрические Сети	41105-11-00044891-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	2,00	Договор на исполнении
10	Краснодарские Электрические Сети	11105-11-00042526-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	5,00	Договор на исполнении
11	Краснодарские Электрические Сети	41105-12-00102156-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	5,00	Договор на исполнении
12	Краснодарские Электрические Сети	41105-12-00101430-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	15,00	Договор на исполнении
13	Краснодарские Электрические Сети	41105-12-00082782-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	1,00	Договор на исполнении
14	Краснодарские Электрические Сети	41105-12-00085348-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	15,00	Договор на исполнении
15	Краснодарские Электрические Сети	11105-12-00085356-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	15,00	Договор на исполнении

9751-09-Т.1.2

16	Краснодарские Электрические Сети	11105-11-00063122-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	4,00	Договор на исполнении
17	Краснодарские Электрические Сети	11105-12-00092926-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	10,00	Договор на исполнении
18	Краснодарские Электрические Сети	11105-12-00080496-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	3,00	Договор на исполнении
19	Краснодарские Электрические Сети	11105-12-00092400-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	5,00	Договор на исполнении
20	Краснодарские Электрические Сети	11105-12-00082468-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	5,00	Договор на исполнении
21	Краснодарские Электрические Сети	41105-13-00113316-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	2,00	Договор на исполнении
22	Краснодарские Электрические Сети	41105-13-00114046-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	15,00	Договор на исполнении
23	Краснодарские Электрические Сети	41105-13-00125830-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	15,00	Договор на исполнении
24	Краснодарские Электрические Сети	41105-13-00135682-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	15,00	Договор на исполнении
25	Краснодарские Электрические Сети	41105-13-00118168-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	7,00	Договор на исполнении
26	Краснодарские Электрические Сети	41105-13-00114070-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	2,00	Договор на исполнении
27	Краснодарские Электрические Сети	41105-13-00123156-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	5,00	Договор на исполнении
28	Краснодарские Электрические Сети	41105-13-00123610-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	15,00	Договор на исполнении
29	Краснодарские Электрические Сети	41105-13-00114080-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	2,00	Договор на исполнении
30	Краснодарские Электрические Сети	11105-13-00127322-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	15,00	Договор на исполнении
31	Краснодарские Электрические Сети	11105-13-00110760-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	4,00	Договор на исполнении
32	Краснодарские Электрические Сети	11105-13-00115752-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	5,00	Договор на исполнении
33	Краснодарские Электрические Сети	11105-13-00140964-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	6,00	Договор на исполнении
34	Краснодарские Электрические Сети	11105-13-00137568-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	15,00	Договор на исполнении
35	Краснодарские Электрические Сети	11105-13-00148198-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	10,00	Договор на исполнении

9751-09-Т.1.2

36	Краснодарские Электрические Сети	11105-13-00109000-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	12,00	Договор на исполнении
37	Краснодарские Электрические Сети	41105-14-00160558-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	10,00	Договор на исполнении
38	Краснодарские Электрические Сети	41105-14-00193174-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	5,00	Договор на исполнении
39	Краснодарские Электрические Сети	41105-14-00205794-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	5,00	Договор на исполнении
40	Краснодарские Электрические Сети	41105-14-00170614-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	15,00	Договор на исполнении
41	Краснодарские Электрические Сети	41105-14-00178524-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	15,00	Договор на исполнении
42	Краснодарские Электрические Сети	41105-14-00201918-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	15,00	Договор на исполнении
43	Краснодарские Электрические Сети	41105-14-00179298-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	15,00	Договор на исполнении
44	Краснодарские Электрические Сети	41105-14-00209526-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	15,00	Договор на исполнении
45	Краснодарские Электрические Сети	41105-14-00206886-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	11,00	Договор на исполнении
46	Краснодарские Электрические Сети	41105-14-00158024-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	12,00	Договор на исполнении
47	Краснодарские Электрические Сети	41105-14-00168338-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	10,00	Договор на исполнении
48	Краснодарские Электрические Сети	41105-14-00166844-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	15,00	Договор на исполнении
49	Краснодарские Электрические Сети	41105-14-00182240-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	15,00	Договор на исполнении
50	Краснодарские Электрические Сети	41105-14-00191418-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	15,00	Договор на исполнении
51	Краснодарские Электрические Сети	41105-14-00182246-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	5,00	Договор на исполнении
52	Краснодарские Электрические Сети	41105-14-00168484-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	15,00	Договор на исполнении
53	Краснодарские Электрические Сети	11105-14-00172608-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	15,00	Договор на исполнении
54	Краснодарские Электрические Сети	11105-13-00152220-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	12,00	Договор на исполнении
55	Краснодарские Электрические Сети	11105-14-00189936-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	5,00	Договор на исполнении

9751-09-Т.1.2

56	Краснодарские Электрические Сети	11105-14-00163154-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	15,00	Договор на исполнении
57	Краснодарские Электрические Сети	11105-14-00164488-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	15,00	Договор на исполнении
58	Краснодарские Электрические Сети	11105-14-00210802-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	15,00	Договор на исполнении
59	Краснодарские Электрические Сети	11105-14-00199304-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	15,00	Договор на исполнении
60	Краснодарские Электрические Сети	11105-14-00181122-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	15,00	Договор на исполнении
61	Краснодарские Электрические Сети	21105-14-00194230-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	100,00	Договор на исполнении
62	Краснодарские Электрические Сети	41105-15-00269610-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	15,00	Договор на исполнении
63	Краснодарские Электрические Сети	41105-15-00275928-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	15,00	Договор на исполнении
64	Краснодарские Электрические Сети	41105-15-00223182-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	15,00	Договор на исполнении
65	Краснодарские Электрические Сети	41105-15-00279796-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	15,00	Договор на исполнении
66	Краснодарские Электрические Сети	41105-15-00221956-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	7,00	Договор на исполнении
67	Краснодарские Электрические Сети	41105-15-00268766-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	13,50	Договор на исполнении
68	Краснодарские Электрические Сети	41105-15-00264194-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	15,00	Договор на исполнении
69	Краснодарские Электрические Сети	41105-15-00274888-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	6,00	Договор на исполнении
70	Краснодарские Электрические Сети	41105-15-00222930-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	5,00	Договор на исполнении
71	Краснодарские Электрические Сети	41105-15-00273232-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	15,00	Договор на исполнении
72	Краснодарские Электрические Сети	41105-15-00273574-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	3,00	Договор на исполнении
73	Краснодарские Электрические Сети	41105-15-00273512-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	15,00	Договор на исполнении
74	Краснодарские Электрические Сети	41105-15-00249374-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	15,00	Договор на исполнении
75	Краснодарские Электрические Сети	41105-15-00268562-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	15,00	Договор на исполнении

9751-09-Т.1.2

76	Краснодарские Электрические Сети	41105-15-00269602-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	10,00	Договор на исполнении
77	Краснодарские Электрические Сети	41105-15-00270558-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	15,00	Договор на исполнении
78	Краснодарские Электрические Сети	41105-15-00224678-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	5,00	Договор на исполнении
79	Краснодарские Электрические Сети	41105-15-00253910-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	11,00	Договор на исполнении
80	Краснодарские Электрические Сети	41105-15-00267410-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	15,00	Договор на исполнении
81	Краснодарские Электрические Сети	11105-15-00265562-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	15,00	Договор на исполнении
82	Краснодарские Электрические Сети	11105-15-00272754-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	12,00	Договор на исполнении
83	Краснодарские Электрические Сети	11105-15-00272796-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	12,00	Договор на исполнении
84	Краснодарские Электрические Сети	11105-15-00277470-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	15,00	Договор на исполнении
85	Краснодарские Электрические Сети	11105-15-00277704-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	5,00	Договор на исполнении
86	Краснодарские Электрические Сети	11105-15-00267134-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	15,00	Договор на исполнении
87	Краснодарские Электрические Сети	11105-15-00277712-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	5,00	Договор на исполнении
88	Краснодарские Электрические Сети	11105-15-00282504-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	15,00	Договор на исполнении
89	Краснодарские Электрические Сети	11105-15-00282534-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	15,00	Договор на исполнении
90	Краснодарские Электрические Сети	11105-15-00273834-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	12,00	Договор на исполнении
91	Краснодарские Электрические Сети	11105-15-00283278-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	15,00	Договор на исполнении
92	Краснодарские Электрические Сети	11105-15-00272204-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	12,00	Договор на исполнении
93	Краснодарские Электрические Сети	11105-15-00264244-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	12,00	Договор на исполнении
94	Краснодарские Электрические Сети	11105-15-00264122-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	15,00	Договор на исполнении
95	Краснодарские Электрические Сети	11105-15-00265964-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	5,00	Договор на исполнении

9751-09-Т.1.2

96	Краснодарские Электрические Сети	11105-15-00225488-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	15,00	Договор на исполнении
97	Краснодарские Электрические Сети	11105-15-00273766-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	12,00	Договор на исполнении
98	Краснодарские Электрические Сети	11105-15-00224076-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	15,00	Договор на исполнении
99	Краснодарские Электрические Сети	11105-15-00272294-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	12,00	Договор на исполнении
100	Краснодарские Электрические Сети	11105-15-00272824-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	12,00	Договор на исполнении
101	Краснодарские Электрические Сети	11105-15-00271578-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	15,00	Договор на исполнении
102	Краснодарские Электрические Сети	11105-15-00273698-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	12,00	Договор на исполнении
103	Краснодарские Электрические Сети	11105-15-00277672-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	5,00	Договор на исполнении
104	Краснодарские Электрические Сети	11105-15-00272246-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	12,00	Договор на исполнении
105	Краснодарские Электрические Сети	11105-15-00273718-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	12,00	Договор на исполнении
106	Краснодарские Электрические Сети	11105-15-00272856-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	12,00	Договор на исполнении
107	Краснодарские Электрические Сети	11105-15-00273236-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	5,00	Договор на исполнении
108	Краснодарские Электрические Сети	11105-15-00238550-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	5,00	Договор на исполнении
109	Краснодарские Электрические Сети	11105-15-00272772-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	12,00	Договор на исполнении
110	Краснодарские Электрические Сети	11105-15-00259614-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	5,00	Договор на исполнении
111	Краснодарские Электрические Сети	11105-15-00272188-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	12,00	Договор на исполнении
112	Краснодарские Электрические Сети	11105-15-00273810-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	12,00	Договор на исполнении
113	Краснодарские Электрические Сети	11105-15-00272744-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	12,00	Договор на исполнении
114	Краснодарские Электрические Сети	11105-15-00277716-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	5,00	Договор на исполнении
115	Краснодарские Электрические Сети	11105-15-00266008-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	5,00	Договор на исполнении

9751-09-Т.1.2

116	Краснодарские Электрические Сети	11105-15-00274998-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	5,00	Договор на исполнении
117	Краснодарские Электрические Сети	11105-15-00277356-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	5,00	Договор на исполнении
118	Краснодарские Электрические Сети	11105-15-00264214-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	12,00	Договор на исполнении
119	Краснодарские Электрические Сети	11105-15-00284330-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	5,00	Договор на исполнении
120	Краснодарские Электрические Сети	11105-15-00277684-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	5,00	Договор на исполнении
121	Краснодарские Электрические Сети	11105-15-00283100-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	15,00	Договор на исполнении
122	Краснодарские Электрические Сети	11105-15-00260662-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	15,00	Договор на исполнении
123	Краснодарские Электрические Сети	11105-15-00264258-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	5,00	Договор на исполнении
124	Краснодарские Электрические Сети	11105-15-00283134-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	5,00	Договор на исполнении
125	Краснодарские Электрические Сети	11105-15-00264102-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	15,00	Договор на исполнении
126	Краснодарские Электрические Сети	11105-15-00270064-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	15,00	Договор на исполнении
127	Краснодарские Электрические Сети	11105-15-00272264-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	12,00	Договор на исполнении
128	Краснодарские Электрические Сети	11105-15-00228994-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	5,00	Договор на исполнении
129	Краснодарские Электрические Сети	21105-15-00268232-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	140,00	Договор на исполнении
130	Краснодарские Электрические Сети	21105-15-00254656-1	ПС 35/10 кВ "Адыгейская"	20,00	Договор на исполнении
ИТОГО				1576,50	

9751-09-Т.1.2

Приложение Е. Перечень инвестиционных проектов, планируемых к реализации на территории Республики Адыгея до 2021 года.

№п/п	Полное наименование объекта	Инвестор	Местонахождение	Сроки реализации	Проектная мощность (кВт)	Годовое электропотребление (млн.кВт.ч)
Город Майкоп						
1.	Майкопский индустриальный парк	Ведется поиск	Ведется поиск территории	2017-2020	2 000	6
2.	Торгово-развлекательный комплекс «Красная площадь»	ЗАО «РАМО-Хаус»	г.Майкоп ул. Депутатская, 1	2018	3500	3,5
3.	Реконструкция гостиницы по ул. Пионерской в г. Майкопе Республика Адыгея	ОАО «Центр- Отель» г. Краснодар	г. Майкоп, ул. Пионерская, площадь Дружбы	2015-2018	4500	1 очередь – 2000 кВт 2 очередь – 2500 кВт
4.	ТД «Виктория»	ТД «Виктория»	ул.Промышленная 56 Б	2015	400	1
5.	Строительство Майкопского Аквапарка «Радуга»	ОАО «АкваСтройСервис»	Юго-западная часть г. Майкопа, зона городского парка	2014-2016	500	1,5
6.	Майкопский агроиндустриальный парк	Ведется поиск	Ведется поиск территории	2017-2020	2000	6
7.	Строительство мусороперерабатывающего завода	Внебюджетные источники финансирования	Северо -западная окраина г. Майкопа	2016-2018	300	0,8
8.	Строительство торгового центра в кв. 261	Внебюджетные источники финансирования	г. Майкоп, кв. 261	2016-2017	300	0,8

9751-09-Т.1.2

№п/п	Полное наименование объекта	Инвестор	Местонахождение	Сроки реализации	Проектная мощность (кВт)	Годовое электропотребление (млн.кВт.ч)
9.	Реконструкция мясоперерабатывающего комплекса	Внебюджетные источники финансирования	г. Майкоп	2014-2016	1000	4,0
10.	Точечная застройка г. Майкопа	Внебюджетные источники финансирования	г. Майкоп	2015-2018	300	0,8
11.	Реконструкция завода строительных материалов и конструкций	Внебюджетные источники финансирования	г. Майкоп, ул. Шовгенова 358	2015-2018	1000	4,0
12.	Застройка района ул. Михайлова	Все источники финансирования	Юго-восточная часть г. Майкопа	2015-2018	1500	1,5
13.	Индивидуальная жилая застройка Восточной части г.Майкопа	Все источники финансирования	Восточная часть г.Майкопа	2015-2018	500	0,5
14.	Комплексная застройка многоэтажными жилыми домами со встроенными помещениями г. Майкоп (ул. Степная –Юннатов - Димитрова)	Все источники финансирования	Западная часть г. Майкопа	2015-2018	400	0,4
15.	Строительство коттеджного поселка	Внебюджетные источники финансирования	г. Майкоп ст. Ханская	2017-2018	500	1,5
16.	Строительство кирпичного завода	Внебюджетные источники финансирования	г. Майкоп ст. Ханская, х. Веселый	2016-2018	700	2,1
17.	Строительство завода по производству газо –пено бетонных блоков	Внебюджетные источники финансирования	Западная часть г. Майкопа	2016-2018	500	1,5

9751-09-Т.1.2

№п/п	Полное наименование объекта	Инвестор	Местонахождение	Сроки реализации	Проектная мощность (кВт)	Годовое электропотребление (млн.кВт.ч)
18.	Строительство молочно-товарной фермы на 300 голов	Внебюджетные источники финансирования	г. Майкоп ст. Ханская, х. Веселый	2014-2018	100	0,25
19.	Строительство завода по производству полиэтиленовых мешков	ООО Бемхолдинг	г. Майкоп ул. Подгорная, 428	2015-2017	1000	4,8
20.	Спортивно-стрелковый тир высшего спортивного мастерства в г. Майкопе	ГУ РА «Строй-заказчик»	г. Майкоп ул. Подлесная 3-а, 3-б, в кв. 433	23.04.2016	167	0,5
21.	Региональный кинологический центр Южного таможенного управления	Федеральная таможенная служба Южное таможенное управление Краснодарская таможня	г. Майкоп ул. Подгорная, 405 в кв. П-9	18.07.2017	336	0,9
22.	9-ти этажный жилой дом (литер 2). Вторая очередь строительства - жилой дом на 120 квартир со встроенными помещениями и подземной стоянкой для легковых автомобилей (взамен разрешения от 11.01.2011г. №1030100529546-01)	ДОСР МЖК «Насып»	г. Майкоп ул. Пионерская, 530, 530-а, 524-б	13.10.2016	279	0,7
23.	Строительство административного здания Территориального фонда обязательного медицинского страхования Республики Адыгея	Территориальный фонд обязательного медицинского страхования Республики Адыгея	г. Майкоп ул. Гагарина, 4-н в кв. 356	2016	149	0,4
24.	Реконструкция здания общежития №2 МГТУ по ул. Пушкина, 171 г. Майкопа	ФГБОУ ВПО "Майкопский государственный технологический	г. Майкоп, ул. Пушкина, 171 в кв. 344	2016	264	0,6

9751-09-Т.1.2

№п/п	Полное наименование объекта	Инвестор	Местонахождение	Сроки реализации	Проектная мощность (кВт)	Годовое электропотребление (млн.кВт.ч)
		университет"				
25.	5-ти этажный многоквартирный жилой дом с пристроенным блоком магазина в МКР-1 г. Майкопа по ул. Димитрова, 23-б (1-й этап строительства)	ООО ХХХ ВЕК	г. Майкоп ул. Димитрова, 23-б в МКР-1	2016	75	0,2
26.	Торговый центр	пункт 4 реестра заявок на технологическое присоединение энергопринимающих устройств ПАО «Кубаньэнерго»	г.Майкоп ул. Чкалова д.71	2014-2017	600	
27.	Административное здание с подземной парковкой	пункт 6 реестра заявок на технологическое присоединение энергопринимающих устройств ПАО «Кубаньэнерго»	г.Майкоп ул.Гоголя, 24/ул.Пионерская, 195/197, 199 квартал 272		670	
28.	Здание кинотеатр	пункт 7 реестра заявок на технологическое присоединение энергопринимающих устройств ПАО «Кубаньэнерго»	г.Майкоп ул.Советская д. 203		586	
29.	Реконструкция цеха по производству мебели	ИП Чагаев Николай Анатольевич (ИНН 01050091843)	г. Майкоп, ул. Промышленная, 10	2016	100	0,122

9751-09-Т.1.2

№п/п	Полное наименование объекта	Инвестор	Местонахождение	Сроки реализации	Проектная мощность (кВт)	Годовое электропотребление (млн.кВт.ч)
Город Адыгейск						
1.	Строительство тепличного комплекса	ООО «Инновационный центр «Энтомопротект»	г. Адыгейск	2017	50	0,2
2.	Логистический распределительный центр и пункт по переработке с/х продукции	ООО «Югсельхозпродукт»	х. Псекупс	2021	5000	14,6
3.	Размещение мебельного цеха с производственной базой		г. Адыгейск, ул. Промышленная, 2а	2020	1200	4,84
4.	Новые территории под ИЖС		г. Адыгейск, ул.Комсомольская, Краснодарская, КИМ.	2017-2018	634,7	3,24
5.	Строительство пивзавода	ООО «Австрийское пиво»	х. Псекупс	2019	400	2,19
6.	Строительство 5-ти МКД	Частные инвесторы	г. Адыгейск, ул.Советская	2017-2018	400	2,19
7.	Строительство 3-х МКД	Частные инвесторы	г. Адыгейск, ул.Горького	2017	100	1,6
8.	Новые территории под ИЖС		х. Псекупс	2018-2020	220	1,13
9.	Новые территории под ИЖС		а. Гатлукай	2018-2020	130	0,8
10.	Комплекс дорожного сервиса	инвестплощадка	х. Псекупс автодорога М-4 «ДОН» км. 1359+960 м	2020	150	0,648
11.	Производственная база	инвестплощадка	г. Адыгейск, ул.Промышленная, 14	2020-2021	120	0,35

9751-09-Т.1.2

№п/п	Полное наименование объекта	Инвестор	Местонахождение	Сроки реализации	Проектная мощность (кВт)	Годовое электропотребление (млн.кВт.ч)
12.	Производственная база	инвестплощадка	г.Адыгейск, ул.Промышленная, 16	2020-2021	120	0,35
13.	Производственная база	инвестплощадка	г.Адыгейск, ул.Промышленная, 20	2020-2021	120	0,35
14.	Производственная база	инвестплощадка	г.Адыгейск, ул.Промышленная, 2	2020-2021	120	0,35
15.	Здание для обслуживания и реализации с/х техники	Чич Рамазан Азметович	Трасса «Энем-Адыгейск-Бжедугхабль» км 31+750 м	2018	60	0,35
16.	Строительство МКД	Напцок Аскер Махмудович	г.Адыгейск ул.Ленина, 9а	2017	80	0,29
17.	Строительство МКД	Тхаркахо Руслан Исмаилович	г.Адыгейск ул.Мира, 2	2017	60	0,16
18.	Сельскохозяйственное производство*	пункт 31 реестра заявок на технологическое присоединение энергопринимающих устройств ПАО «Кубаньэнерго»	х.Псекупс северо-западнее		650	
Гиагинский район						
1.	Сад площадью 30,4 га	ООО «Агроцентр»	Гиагинский район с. Сергиевское	2015-2019гг.	50	0,01

9751-09-Т.1.2

№п/п	Полное наименование объекта	Инвестор	Местонахождение	Сроки реализации	Проектная мощность (кВт)	Годовое электропотребление (млн.кВт.ч)
2.	МТФ- Молочно-товарная ферма на 36 фуражных коров с модульным молокозаводом, тракторная бригада	-//-	Гиагинский район, х. Днепровский	2015 -2016гг.	29	0,08
3.	Мехток	-//-	Гиагинский район, х. Тамбовский	2015-2016гг.	150	0,6
4.	Цех экстракции сои	ООО «Гиагинский МПК»	Гиагинский район ст. Гиагинская ,ул. Степная ,7.	2016-2020гг.	400	2,9
5.	Бытовой корпус	ООО «Гиагинский МПК»	Гиагинский район ст. Гиагинская ,ул. Степная ,7.	2017-2021гг.	150	1,3
6.	Цех по переработке молока (увеличение производственных мощностей)	ООО « Молзавол Новый»	Гиагинский район, п. Новый,ул. Веселая,1,кор «А»	2016-2021гг.	600	5,2
7.	Цех по переработке молока	ИП Деркачев Константин Анатольевич	Гиагинский район, ст. Дондуковская, ул. Клубная,19	2015-2018гг.	160	0,7
8.	Теплицы	ИП Петров Алексей Александрович	Гиагинский район, ст. Дондуковская, ул. Привокзальная , 2 «б»	2015-2016гг.	50	0,1
9.	Птицеферма	ИП Бондаренко Сергей Александрович	Гиагинский район, ст. Гиагинская, ул. Первомайская, бывшая территория МТФ к-за им. Ленина	2014-2016	50	0,1

9751-09-Т.1.2

№п/п	Полное наименование объекта	Инвестор	Местонахождение	Сроки реализации	Проектная мощность (кВт)	Годовое электропотребление (млн.кВт.ч)
10.	Закладка садов по интенсивной технологии общей площадью 101,4 га	ООО «Черкесские сады»	Гиагинский район, ст. Гиагинская, ул. Заводская 2	2015-2017г.		0,5
11.	Инвестиционная площадка (кагатные поля)	МО «Гиагинский район»	Гиагинский район, ст. Гиагинская, ул. Заводская 2Е	2016-2018гг.		0,5
12.	Инвестиционная площадка – полигон для утилизации ТБО	МО «Гиагинский район»	Гиагинский район, ст. Гиагинская.	2016-2018гг.		0,004
13.	Ветропарк ВЭС-18	ЗАО «ВетроОГК»	Гиагинский район	2015-2019	195 МВт	
Кошехабльский район						
1.	Реконструкция здания общежития филиала АГУ в Кошехабльском районе под детский сад на 120 мест	Бюджетные инвестиции Минсельхоз РА, Минобрнауки РА	а. Кошехабль, ул. Советская	2017-2019	60	0,05
2.	Строительство общеобразовательной школы в ауле Кошехабль на 500 учащихся.	Бюджетные инвестиции Минсельхоз РА, Минобрнауки РА	а. Кошехабль, ул. Советская	2017-2019	140	0,05
3.	Строительство дома культуры с залом на 300 мест в а. Ходзь	Бюджетные инвестиции Минсельхоз РА, Минкультуры РА	а. Ходзь, ул. Краснооктябрьская	2017-2018	70	0,07
4.	Реконструкция здания котельной под спортшколу самбо и дзюдо в а. Кошехабль	ООО «Южгазэнерджи»	а. Кошехабль, ул. Гагарина	2016-2018	70	0,07
5.	Водоснабжение а. Ходзь	Бюджетные инвестиции Минсельхоз РА	а. Ходзь	2014-2016	25	0,02
6.	Строительство оздоровительного комплекса на базе термального источника	Поиск инвестора	Ходзенское сельское поселение	2016-2021	80	0,7

9751-09-Т.1.2

№п/п	Полное наименование объекта	Инвестор	Местонахождение	Сроки реализации	Проектная мощность (кВт)	Годовое электропотребление (млн.кВт.ч)
7.	Водоснабжение х. Игнатьевский	Бюджетные инвестиции Минсельхоз РА	х. Игнатьевский	2020	25	0,02
8.	Водоснабжение с. Натырбово	Бюджетные инвестиции Минсельхоз РА	с.Натырбово	2018	25	0,02
9.	Водоснабжение х. Красный - Фарс.	Бюджетные инвестиции Минсельхоз РА	х. Красный Фарс	2016	25	0,02
10.	Водоснабжение с. Вольное	Бюджетные инвестиции Минсельхоз РА	с. Вольное	2021	25	0,02
11.	Строительство фельдшерско-акушерского пункта в п. Дружба	Бюджетные инвестиции Минсельхоз РА Минздрав РА	п. Дружба, ул. Центральная	2017	15	0,01
12.	Строительство элеватора мощностью 30 тыс. тонн	ООО «Юагробизнес»	а. Кошехабль, ул. Дружбы народов, 77б	2016-2017.	41	0,36
13.	Строительство молочно-товарной фермы	ИП Глава КФХ Емыков А.Х.	а. Кошехабль, 100 м по направлению на север от а. Кошехабль	2016-2017	20	0,073
14.	Строительство водозаборной станция объемом 25-50 куб.м. в а. Кошехабль	Бюджетные инвестиции Минсельхоз РА, Минобрнауки РА Бюджет МО	а. Кошехабль, юго – восточная окраина а. Кошехабль	2016-2017	12	0,035
15.	Строительство водозаборной станция объемом 25-50 куб.м. в а. Кошехабль	Бюджетные инвестиции Бюджет РФ Бюджет РА Бюджет МО	а. Кошехабль, северо – восточная окраина а. Кошехабль	2016-2018	12	0,035
16.	Строительство бойни	ИП (глава КФХ) Шехмирзов Х.М.	а.Кошехабль	2017-2018	15	0,0031

9751-09-Т.1.2

№п/п	Полное наименование объекта	Инвестор	Местонахождение	Сроки реализации	Проектная мощность (кВт)	Годовое электропотребление (млн.кВт.ч)
17.	Строительство тепличного комплекса	Ведется поиск инвестора	а. Ходзь 4250 м. на северо- запад от ориентира здание администрации	2017-2021	1200	10,5
18.	Строительство сельскохозяйственного рынка	Ведется поиск инвестора	а. Ходзь 2250 м. на северо- запад от ориентира здание администрации поселения	2017-2021	80	0,35
19.	Строительство мини-молзавода	ИП Тхабисимов М.Д.	а.Ходзь	2016-2017	25	0,09
20.	Станция технического обслуживания	ИП Кушхов Р.Ю.	п. Майский ул. Заводская 1А	2017-2018	15	0,07
21.	Строительство семейной животноводческой фермы	ООО «Мамруко»	а. Егерухай ул. Крайняя 1	2016-2017	30	0,260
22.	Строительство мини-рынка	Ведется поиск инвестора	Примерно в 1150м. по направлению на юг от административного центра п. Дружба ул. центральная 3	2016-2018	25	0,09
23.	Строительство мини-молзавода	Поиск инвестора	п.Дружба, примерно в 884 м по направлению на ЮВ от адм. центра п.Дружба	2016-2018	30	0,3
24.	Создание Индустриального парка	ООО «Корпорация Развития РА»	Примерно в 1353 м по направлению на СВ от адм. центра п.Дружба	2016-2021	5000	43,8

9751-09-Т.1.2

№п/п	Полное наименование объекта	Инвестор	Местонахождение	Сроки реализации	Проектная мощность (кВт)	Годовое электропотребление (млн.кВт.ч)
25.	Строительство семейной животноводческой фермы	ИП Глава КФХ Дудченко	х.Кармолино-Гидроицкий, Ул.Мира ,36	2016-2017	40	0,35
26.	Строительство семейной животноводческой фермы	ИП Глава КФХ Галюков А.Х.	Примерно 947 метров на запад от адм. здания Вольненского сельского поселения	2016-2017	40	0,35
27.	Строительство предприятия по переработке нерудных материалов	ИП Исаев	с.Вольное, ул. Ленина, 2	2017-2019	40	0,35
28.	Открытие цеха по пошиву домашней обуви	ООО «Новые технологии» Саркисян А.В.	с.Вольное, ул. Ленина, 16	2017-2021	40	0,35
29.	Строительство придорожного автосервисного комплекса	Поиск инвестора	а. Блечепсин ул.Ленина, 40	2016-2017	10	0,04
30.	Строительство автозаправочного комплекса площадью 5000 кв.м.	ООО «Логистик сервис»	а.Блечепсин, ул. Первомайская, 32	2016-2020	40	0,35
31.	Строительство сельскохозяйственного перерабатывающего комплекса	Поиск инвестора	Примерно 2000 м по направлению на север от адм. здания поселения а.Блечепсин	2016-2021	120	1,1
32.	Строительство высокотехнологичного комплекса КРС	ИП глава КФХ Рясненко В.А.	Примерно 700 м по направлению на юго-запад от адм. здания поселения с.Натырбово	2016-2017	15	0,2

9751-09-Т.1.2

№п/п	Полное наименование объекта	Инвестор	Местонахождение	Сроки реализации	Проектная мощность (кВт)	Годовое электропотребление (млн.кВт.ч)
33.	Строительство зернохранилища	ИП Брянцева А.П.	Примерно 3000 м по направлению на юго-запад от адм. здания поселения с.Натырбово	2016-2018	10	0,08
34.	Строение для хранения и первичной обработки сельскохозяйственной продукции	ИП Бабаханов А.П.	Примерно 9100 м по направлению на юго-запад от адм. здания поселения с.Натырбово	2017-2019	25	0,3
35.	Индустриальный парк Кошехабльский	не определен	п. Дружба	2017-2021	5000	
36.	Ветропарк ВЭС-19	ЗАО «ВетроОГК»	Кошехабльский район	2015-2019	102 МВт	
Красногвардейский район						
1.	Тепличный комплекс «Велес»	ООО «Тепличный комплекс «Велес»	Юго-восточнее а.Хатукай, вдоль автодороги Хатукай-Некрасовская	2014-2018	1200	1,2
2.	Строительство полигона ТБО в с. Еленовском, 9 га	ООО «КТС-ЭКО»	с. Еленовское	2016-2019	100	0,015
3.	Строительство свиного комплекса в х.Саратовском, 12 га	ЗАО «Агропромышленный комплекс «Еленовский»	х. Саратовский	2016-2019	500	0,20
4.	Реконструкция консервного завода в а. Хатукай, 5 га	Не определен	а. Хатукай	2015-2020	500	0,20

9751-09-Т.1.2

№п/п	Полное наименование объекта	Инвестор	Местонахождение	Сроки реализации	Проектная мощность (кВт)	Годовое электропотребление (млн.кВт.ч)
5.	Строительство лечебного термального комплекса в а.Бжедугхабль, 0,5 га	Не определен	а. Бжедугхабль	2017-2020	100	0,001
6.	Строительство кирпичного завода в с. Штурбино, 4 га	Не определен	с. Штурбино	2017-2020	2000	0,5
Майкопский район						
1.	ООО «Волма-Майкоп». Реконструкция силикальцитного цеха под завод строительных материалов в п. Каменноостский	ООО «Волма-Майкоп»	РА, Майкопский район, п. Каменноостский	2016	4000	17,280
2.	ЗАО «Промконтракт» Промышленный комплекс по производству блоков из газобетона, гиперпрессованного кирпича	ЗАО «Промконтракт»	РА, Майкопский район, п. Каменноостский	2017	2000	4,32
				2019	2000	4,32
3.	Туристический комплекс «Джэнэт», Майкопский район	Проект реализуется на принципах государственно-частного партнерства ФЦП «Развитие внутреннего и въездного туризма в РФ на 2011-2018 годы».	Парк планируется реализовать в окрестностях села Хамышки.	2018	2000	1,73
4.	ЗАО «Радуга». Строительство теплицы площадью 1,5 га	ЗАО «Радуга»	Майкопский район, п. Совхозный, ул. Тепличная, 1	2017	500	1,0

9751-09-Т.1.2

№п/п	Полное наименование объекта	Инвестор	Местонахождение	Сроки реализации	Проектная мощность (кВт)	Годовое электропотребление (млн.кВт.ч)
5.	Туристические объекты, находящиеся в стадии строительства в	Частные лица	Майкопский район, п. Каменноостский	2015-2017	600	0,78
6.	ООО «Юмикс». Строительство фруктохранилища с регулируемой газовой атмосферой (вместимостью 5000 тонн) и цехом сортировки и калибровки яблок (производительность линии	ООО «Юмикс»	Майкопский район, ст. Абадзехская, ул. Плодовая, 1	2015 -2017	500	0,6
7.	ООО «Лагонаки-Инвест». Туристический комплекс «Хаджох»	ООО «Лагонаки -Инвест»	Майкопский район, п. Каменноостский	2017	100	0,59
8.	ООО «Римские каникулы». (Пегливонян Аведис Соломонович). Спортивно-оздоровительный, развлекательный центр «Римские каникулы»	ООО «Римские каникулы»	Майкопский район, юго-западная часть п. Тульский	2016-2017	200	0,47
9.	Туристические объекты, находящиеся в стадии строительства в ст. Даховская	Частные лица	Майкопский район, ст. Даховская	2015-2017	150	0,19
10.	ООО «Лидер». Установка системы аспирации и утилизации отходов производительностью 50 м ³ /ч	ООО «Лидер»	Майкопский район, п. Тульский, ул. Западная, 69,	2016	120	0,141

9751-09-Т.1.2

№п/п	Полное наименование объекта	Инвестор	Местонахождение	Сроки реализации	Проектная мощность (кВт)	Годовое электропотребление (млн.кВт.ч)
11.	Муниципальное образование «Майкопский район» Инвестиционная площадка туристско-рекреационного типа (Урочище	Инвестиционный проект муниципального образования «Майкопский район»	Майкопский район, п.Каменноостровский	2016	165	0,14
12.	Туристические объекты, находящиеся в стадии строительства в с. Хамышки	Частные лица	Майкопский район, с. Хамышки	2015-2017	105	0,13
13.	ООО «Лидер». Обновление станочного оборудования	ООО «Лидер»	Майкопский район, п. Тульский, ул. Западная, 69	2017	100	0,118
14.	ООО «Лидер». Обновление станочного оборудования	ООО «Лидер»	Майкопский район, п. Тульский, ул. Западная, 69	2018	75	0,088
15.	ООО «Лидер». Обновление станочного оборудования	ООО «Лидер»	Майкопский район, п. Тульский, ул. Западная, 69	2019	55	0,065
16.	ООО «Лидер». Обновление станочного оборудования	ООО «Лидер»	Майкопский район, п. Тульский, ул. Западная, 69	2016	55	0,065
17.	Администрация муниципального образования «Тульское сельское поселение» (инвес.площадка). Станция технического обслуживания	Администрация муниципального образования «Тульское сельское поселение»	Майкопский район, 2,9 км юго-западнее	2021	20	0,026
18.	Чагаев Виктор Анатольевич. Строительство гостиничного комплекса	Чагаев Виктор Анатольевич	Майкопский район, п. Цветочный	2016	20	0,025

9751-09-Т.1.2

№п/п	Полное наименование объекта	Инвестор	Местонахождение	Сроки реализации	Проектная мощность (кВт)	Годовое электропотребление (млн.кВт.ч)
19.	Администрация муниципального образования «Тульское сельское поселение» (инвес. площадка). Комплекс придорожного сервиса	Администрация муниципального образования «Тульское сельское поселение»	Майкопский район, 3,0 км юго-западнее	2021	15	0,019
20.	Администрация муниципального образования «Тульское сельское поселение» (инвес.площадка). Автозаправочная станция	Администрация муниципального образования «Тульское сельское поселение»	Майкопский район, 3,1 км юго-западнее п. Тульский	2021	10	0,013
21.	Особая экономическая туристическая зона «Лаго-Наки» (Горнолыжный курорт «Лаго-Наки», Туристско-рекреационный кластер «Ворота Лагонаки») Майкопский район	Проект реализуется на принципах государственно-частного партнерства. ФЦП «Развитие внутреннего и въездного туризма в РФ на 2011-2018 годы». ОАО «Курорты Северного Кавказа»	Южная часть Майкопского района	2019	38000	
22.	Строительство хранилища для фруктов и подсобных помещений	ООО крестьянское хозяйство «Восток» (ИНН 0104014336)	Майкопский район, х. Причтовский, ул. Ленина 41	2016	335	0,3
23.	Реконструкция цеха деревообработки	ИП КФХ Сафонов В.Е. (ИНН 010516609385)	300 м западнее х. Причтовский от подстанции 776	2016	50	0,0025
Тахтамукайский район						
1.	ООО Торговый комплекс «Московский-Новая Адыгея» - «Монорама»	ЗАО «Интерскол» , Ахиджак Адам Шумафович	аул Новая Адыгея, ул.Тургеневское шоссе,33.	2016-2019	2200	2,0

9751-09-Т.1.2

№п/п	Полное наименование объекта	Инвестор	Местонахождение	Сроки реализации	Проектная мощность (кВт)	Годовое электропотребление (млн.кВт.ч)
2.	ООО «Юг-Авто»	Агорокомплекс «Челбасский»	А. Тахтамукай, ул.Краснодарская,1	2016-2020	1600	4,2
3.	ООО «Агрокомплекс Челбасский» (Строительство убойного цеха)	Пченушай Аскер Казбекович	а.Тахтамукай, ул.Адыгейская, 95	2016-2020	400	4
4.	ООО «Девелопмент-Логистик»	ООО «Девелопмент – Юг»	пос. Яблоновский.	2009-2019	2500	0,1
5.	ООО «БЭЛ Девелопмент»	ООО «БЭЛ Девелопмент»	угол пос. Яблоновский и Шапсугской дамбы	2012-2018	2800	1,2
6.	ЗАО «Антей» (Нефтеперерабатывающий завод «Антей»)	ЗАО компания «Адамас»	РА, Тахтамукайский район.	2013-2023	30000	1
7.	Фармацевтическое предприятие по производству инфузионных растворов в полимерных пакетах	«Фармастер»	РА, Тахтамукайский район, а. Тахтамукай	2014-2020	1000	0,4
8.	Строительство жилого комплекса ООО «СитиСтройЮг»	ООО «СитиСтройЮг»	п. Яблоновский, ул. Тургеневское шоссе,1	2016-2017	1600	14,016
9.	Строительство жилого комплекса «Элитный», малоэтажные (ИП Емтыль А.М.)	ИП Емтыль А.М.	МО «Старобжегокайское сельское поселение», х. Хомуты	2016-2017	1200	10,512
10.	Строительство жилого комплекса (с 2014 по 2017 год строительство 20 пятиэтажных дома) (ООО "Строймонтаж-2")	ООО «Строймонтаж-2»	п. Яблоновский , ул. Гагарина 190/4,5,6,	2016-6 домов, 2017-6 домов.	1584	13,53

9751-09-Т.1.2

№п/п	Полное наименование объекта	Инвестор	Местонахождение	Сроки реализации	Проектная мощность (кВт)	Годовое электропотребление (млн.кВт.ч)
11.	Строительство жилого комплекса «Зеленый город» (20 домов) ЖСК «Рада»)	ЖСК «Рада»	а. Новая Адыгея, ул. Бжегокайская,31/1-31/10	2016-2018	2030	17,783
12.	Строительство жилого комплекса «Счастье» (31 домов) ЖСК «Новая Адыгея»)	ЖСК «Новая Адыгея»	а. Новая Адыгея, ул. Бжегокайская, 90/1-90/4	2016-2018	4986	42,6
13.	Строительство жилого комплекса (всего 5 домов 5-ти этажных) по ул. Перова, 83/2, ул. Октябрьская, 65 (ООО "Гарантия)	ООО «Гарантия»	п.Энем, ул. Перова, 83/2, ул. Октябрьская, 65	2016-2018	600	5,1
14.	Строительство 4 многоквартирных дома по п. Энем	ООО «Строитель»	Тахтамукайский р-н, п. Энем, ул. Октябрьская, 53/1, корп.2,3,4,5	2016-2018	223	1,953
15.	Строительство 2 многоквартирных дома по 9 этажей	ООО «Иск Экострой»	Тахтамукайский р-н, п. Яблоновский, ул. Шоссейная, 73	2016-2018	109	0,9
16.	Строительство детского дошкольного учреждения в п. Энем	инвестор определяется	п. Энем	2019	15	0,131
17.	Строительство детского дошкольного учреждения в п.Яблоновский	инвестор определяется	п. Яблоновский	2019	15	0,131
18.	Многоквартирный дом в п. Яблоновский, ул. Шоссейная, 63	ООО «Компаньон»	Республика Адыгея, Тахтамукайский р-н, п. Яблоновский, ул. Шоссейная, 63	2016	20	0,175

[illegible]

9751-09-Т.1.2

№п/п	Полное наименование объекта	Инвестор	Местонахождение	Сроки реализации	Проектная мощность (кВт)	Годовое электропотребление (млн.кВт.ч)
1.	Тепличный овощной комбинат ООО «Агроцентр Южный»	СП «Агроцентр Южный»	Теучежский район Юго-Восточнее а. Понежукай	2013-2018	1200	0,4
2.	ООО «Семирамида»	Директор – Грязев Олег Олегович	Пчегатлукайское с/п, земли бывшего МОП «Теучежское»	2017-2018	600	5,256
3.	ООО «БАКИРИНТЕРНЕЙШНЛСТРОЙ»	Ген. директор Бакир Нарт, 8-928-470-17-10	Федеральная трасса М-4 «Дон»	2016-2019	2000	3,504
4.	ООО «Кирпичный завод «Понежукайский»	Пшедаток Аслан Муратович	Теучежский район Юго-Восточнее а. Понежукай	2008-2018	1260	5,2
5.	ООО «Золотой век»	Рудик Дина Петровна	Теучежский район х.Шевченко ул. Мира 1г	2014-2016	160	0,8
6.	Ленинохабльское месторождение ПГС ЗАО СФ «Магистраль и К» (предприятие осуществляет добычу, производство и реализацию нерудных строительных материалов, т.е крупнозернистый песок и кубовидный щебень)	ОАО «СК «АМАХ» ЗАО СФ «Магистраль и К» и другие физические и юридические лица	Между а.Ленинохабль и х.Городской Теучежского района	До 2028	350	1,05
7.	Бетонный завод «VOYAGER» производительностью 90 м ³ /час	ЗАО СФ «Магистраль и К»	Федеральная автодорога «М4-ДОН» 1347+144 км в районе аула Тугургой Теучежского района	2017	250	0,950

9751-09-Т.1.2

№п/п	Полное наименование объекта	Инвестор	Местонахождение	Сроки реализации	Проектная мощность (кВт)	Годовое электропотребление (млн.кВт.ч)
8.	ООО «Овощи Адыгеи»	Израильская компания «Riskalla Brothersw»	Теучежский район км 27-150 км слева западнее г. Адыгейска, вдоль а/д Энеем- Адыгейск- Бжедухабль	2015-2018	1500	5,1
9.	ООО «Цветущий сад»	Ген.директор – Куприенко Геннадий Иванович	Теучежский район х.Шевченко ул. Мира д.1д	2013-2016	300	0,08
10.	ООО «Новый авторынок»	Наниз Ю.Ш	Федеральная автодорога «М4-ДОН» 1346+500 м справа в районе а. Тугургой	2019	2000	0,987
11.	Инвестиционная площадка	Ведется поиск инвестора	Западнее а.Понежукай в районе п.Заря	2019		8
12.	Кондитерская фабрика	ООО «ВАНОРТТОН ПРОИЗВОДСТВО» Ген.директор Яхутль А.Ю.	Понежукайское с/п, территория бывшего АКХ «Дружба»	2017	1000	1,314

9751-09-Т.1.2

№п/п	Полное наименование объекта	Инвестор	Местонахождение	Сроки реализации	Проектная мощность (кВт)	Годовое электропотребление (млн.кВт.ч)
13.	ООО «ЛЦ Адыгея 1»	ООО «ЛЦ Адыгея 1», директор – Стороженко Андрей Петрович	Теучежский район, км 27+150 м слева западнее г. Адыгейска вдоль автодороги Энем- Адыгейск- Бжедугахль» складские помещения	2016	4970	10,8
14.	ООО «ЛЦ Адыгея 2»	ООО «ЛЦ Адыгея 2», директор – Стороженко Андрей Петрович	Теучежский район, км 27+150 м слева западнее г. Адыгейска вдоль автодороги Энем- Адыгейск- Бжедугахль» складские помещения	2016	2790	3,6
15.	ООО «ЛЦ Адыгея 1»	ООО «ЛЦ Адыгея 1», директор – Стороженко Андрей Петрович	Теучежский район, км 27+150 м слева западнее г. Адыгейска вдоль автодороги Энем- Адыгейск- Бжедугахль» новый корпус складских помещений	2017	7500	17,2

9751-09-Т.1.2

№п/п	Полное наименование объекта	Инвестор	Местонахождение	Сроки реализации	Проектная мощность (кВт)	Годовое электропотребление (млн.кВт.ч)
16.	Земельный участок для строительства комплексного дорожного сервиса*	пункт 28 реестра заявок на технологическое присоединение энергопринимающих устройств ПАО «Кубаньэнерго»	автомагистраль М-4 «Дон» км 1352-015 м, справа в районе х. Казазово	2016-2018	1424	
Шовгеновский район						
1.	Строительство мини-элеватора с мукомольным цехом	Администрация муниципального образования «Шовгеновский район»	а.Хакуринохабль	2018-2019	350	1,0
2.	Строительство завода по производству санфаянса и черепицы	Администрация муниципального образования «Шовгеновский район»	х.Чернышев	2020-2022	350	1,0
3.	Строительство кирпичного завода	Администрация муниципального образования «Шовгеновский район»	х.Чернышев	2018-2020	200	0,5
4.	Строительство завода нерудных материалов ООО «Карьер Шовгеновский»	ООО «Карьер Шовгеновский»	а.Хакуринохабль	2016-2017	200	0,5
5.	ООО «Майкопский гравийно-песчаный карьер»	ООО «Майкопский гравийно-песчаный карьер»	а.Хакуринохабль	2017-2018	200	0,5
6.	ООО «Абадзеш»	ООО «Абадзеш»	а.Хакуринохабль	2017-2018	200	0,5

9751-09-Т.1.2

№п/п	Полное наименование объекта	Инвестор	Местонахождение	Сроки реализации	Проектная мощность (кВт)	Годовое электропотребление (млн.кВт.ч)
7.	Строительство завода ЖБИ	Администрация муниципального образования «Шовгеновский район»	а.Мамхег	2020-2022	200	0,5
8.	Строительство мегафермы на 1200 голов КРС	ООО «Премиум»	х.Свободный Труд	2018-2019	200	0,5
9.	Строительство мегафермы на 1200 голов КРС	ООО «Заря»	п.Зарево	2018-2019	200	0,5
10.	Строительство мегафермы на 1200 голов свиней	ООО «Заря»	п.Зарево	2017-2018	200	0,5
11.	Строительство мегафермы на 1200 голов КРС	ООО «Агрокомплекс «Шовгеновский»	а.Хакуринохабль	2018-2019	200	0,5
12.	Строительство центра оптово-розничной торговли с первичной переработкой, глубокой заморозкой, упаковкой с/х-ой продукции	Администрация муниципального образования «Шовгеновский район»	а.Хакуринохабль	2019-2020	200	0,5
13.	Строительство предприятия по производству комбикормов	ООО «Заря»	п.Зарево	2019-2020	200	0,5
14.	Строительство тепличного комплекса	Администрация муниципального образования «Шовгеновский район»	а. Мамхег, ул. Строительная 1	2017-2018	200	0,5
15.	Строительство цеха по производству питьевой воды	Администрация муниципального образования «Шовгеновский район»	а. Хакуринохабль, в административных границах МО «Хакуринохабльское сельское поселение»	2016-2017	200	0,5

9751-09-Т.1.2

№п/п	Полное наименование объекта	Инвестор	Местонахождение	Сроки реализации	Проектная мощность (кВт)	Годовое электропотребление (млн.кВт.ч)
16.	Строительство тепличного комплекса	Администрация муниципального образования «Шовгеновский район»	а. Хакуринохабль, в административных границах МО «Хакуринохабльское сельское поселение»	2017-2018	200	0,5
17.	Строительство 18-ти квартирному дома	Администрация муниципального образования «Шовгеновский район»	а.Хакуринохабль	2015-2016	120	0,3
18.	Ветропарк ВЭС-17	ЗАО «ВетроОГК»	Шовгеновский район	2018	150 МВт	

ЧЕРТЕЖИ