



РАСПОРЯЖЕНИЕ

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

В соответствии с 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.

Глава Республики Адыгея

А. Тхакушинов

г. Майкоп
8 августа 2016 года
№ 135-рг

Приложение
к распоряжению
Главы Республики Адыгея
от август 2016 года № 135-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
2016**

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.	

Взам. инв. №

Услов. и дата

Изм. № год

9751-09- т.1.1

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Нач. отдела			Карпова О.С.		24.06.16
Н. контролер			Чурсенинова И.А.		24.06.16
Проверил			Карпова О.С.		24.06.16
Разработал			Сондатынкова Ю.В.		24.06.16

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

Стадия	Лист	Листов
ВС	2	61
АО «Институт «ЭНЕРГОСЕТЬПРОЕКТ» 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

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Нач. отдела		Карпова О.С.			
И. контролер		Чурсинова И.А.			
Проверил		Карпова О.С.			
Разработал		Солдатенкова Ю.В.			

9751-09- т.1.1

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

Стадия	Лист	Листов
ВС	3	61
АО «Институт «ЭНЕРГОСЕТЬПРОЕКТ» г. Москва		

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 объёмов 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.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Подп.	Дата	

9751-09-Т.1.1

Лист

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	Подок.	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 чел./кв.км
	кв.км.	%	Всего		город	село	
			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. №	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

Инв. № подл.						9751-09-т.1.1	Лист
	Изм.	Кол.уч.	Лист	Подок.	Подп.		

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.

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

Суммарная доля промышленности и сельского хозяйства в объеме ВРП 2014 года составила около 33 %. При этом доля промышленного производства выросла за рассматриваемый период на 1,4 процентных пункта при снижении доли сельского хозяйства на 0,7 процентных пункта.

Доля сферы услуг, объединяющей несколько видов экономической деятельности по обслуживанию населения (оптовая и розничная торговля и ремонт автотранспортных средств, гостиницы и рестораны, операции с недвижимым имуществом, государственное управление и обеспечение военной безопасности, образование, здравоохранение и другие), стабильно составляет около 55 %. Адыгея выделяется среди других субъектов ЮФО относительно высокой долей в ВРП сельского хозяйства (14 %).

В таблице 1.3 приведена динамика основных показателей социально-экономического развития Республики Адыгея за пять лет.

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

Инв. № подл.

Подп. и дата

Взам. инв. №

9751-09-Т.1.1

Лист

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

	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.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Модок.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

9751-09-т.1.1

Лист

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».

Инв. № 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

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	Модок.	Подп.	Дата

9751-09-т.1.1

Лист

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.	Колуч	Лист	Модок.	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

*расчитано 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.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	Недок.	Подп.	Дата

9751-09-т.1.1

Лист

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

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

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

9751-09-Т.1.1

Лист

50 %). Высокая доля в экономике Адыгеи производства пищевых продуктов, 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.

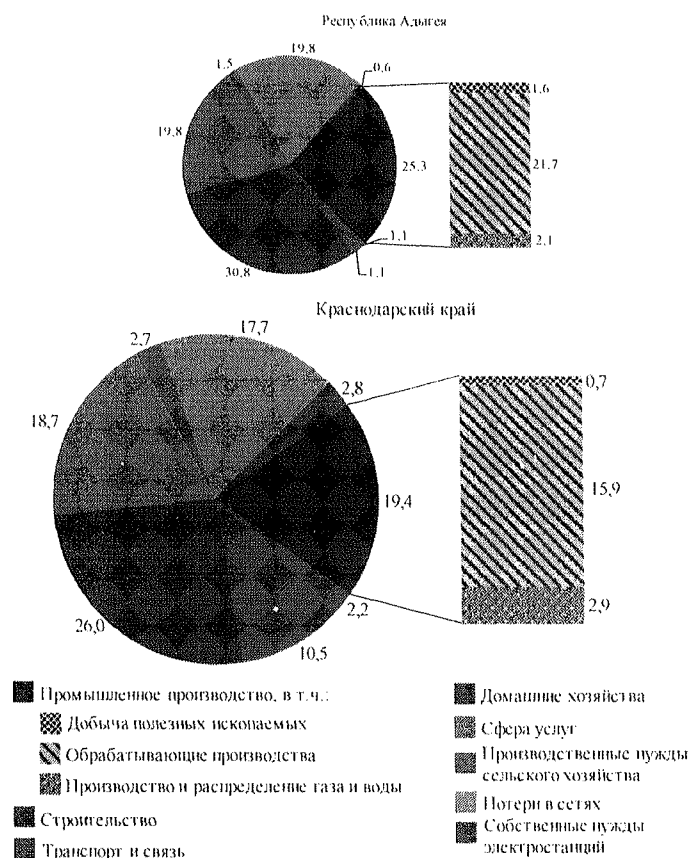


Рисунок 2.1 – Структура электропотребления по ВЭД в Республике Адыгея и Краснодарском крае за 2014 г., %

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

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

реализации электроэнергии на территории Адыгеи. На рисунке 2.2 показано территориальное распределение объема реализации электроэнергии в 2015 году.

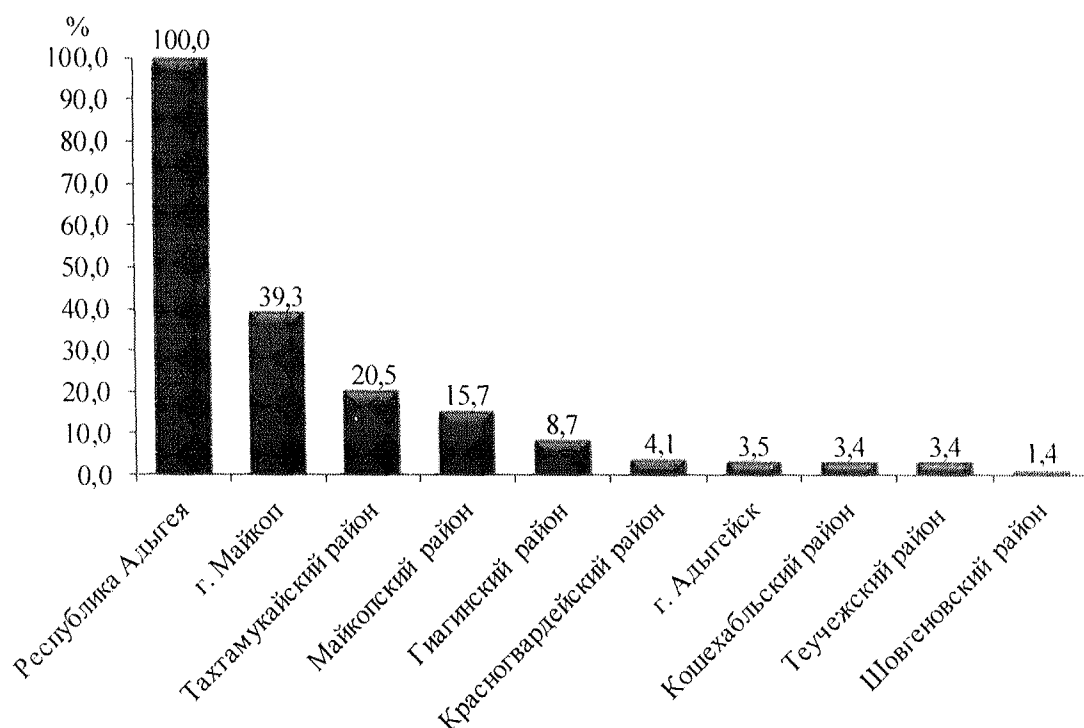


Рисунок 2.2 - Распределение объема реализации электрической энергии на территории Республики Адыгеи за 2015 г., %

Име. № 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"	Гахтамукайский 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
Гахтамукайский 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						

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

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	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 "Компехабльский комбинат перудных материалов"	аул Компехабль						
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						

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

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)	Комсехабльский 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. Недок. Подп. Дата

Наименование потребителя	Месторасположение потребителя	Единица измерения	Факт				
			2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.
ООО "Нерудстройком"	п. Каменномостский						
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 Металл Пржеджинг 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 "Точрадиоман"	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 Понезукай						
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

Наименование потребителя	Месторасположение потребителя	Единица измерения	Факт				
			2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.
ЗАО "Теучежский завод строительных материалов"	п. Тлюстенхабль						
потребление электроэнергии		млн. кВт-ч	0,185	0,203	0,182	0,49	0,30
максимальная мощность		МВт					0,56
ООО Агропромышленная фирма "Восток-сервис"	аул Кошехабль						
потребление электроэнергии		млн. кВт-ч	0,50	0,44	0,26	0,02	0,13
максимальная мощность		МВт					0,55

*составлено по данным ОАО "Кубаньэнергобыт" и отдела ТЭК Минэкономразвития и торговли Республики Адыгея

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

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

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 непромышленная 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.

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

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

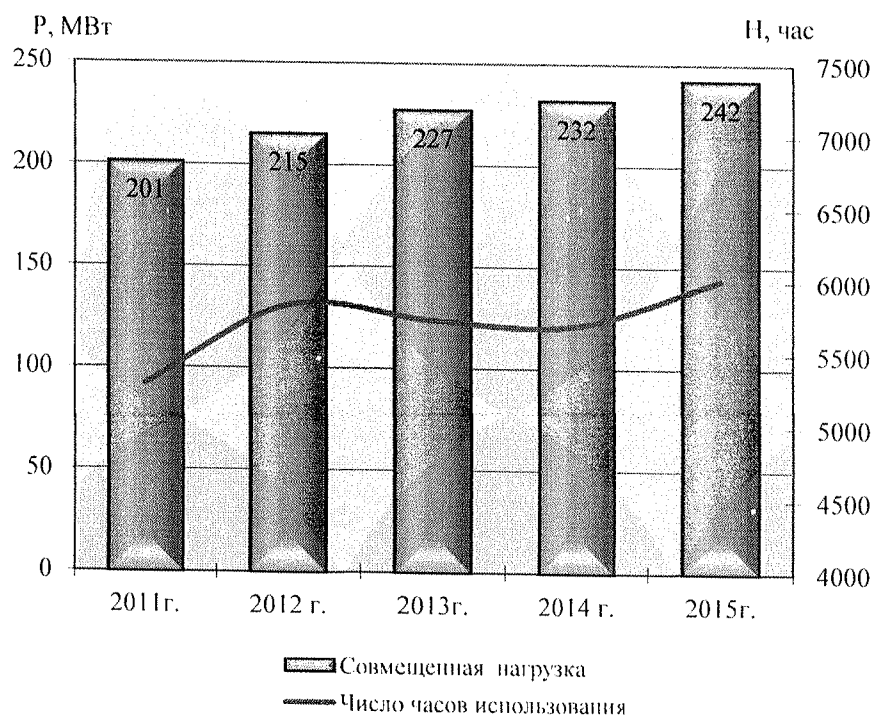


Рисунок 4.2 – Динамика изменения электрической нагрузки Республики Адыгея и чисел часов ее использования за отчетный период

Иув. № 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.

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

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.

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

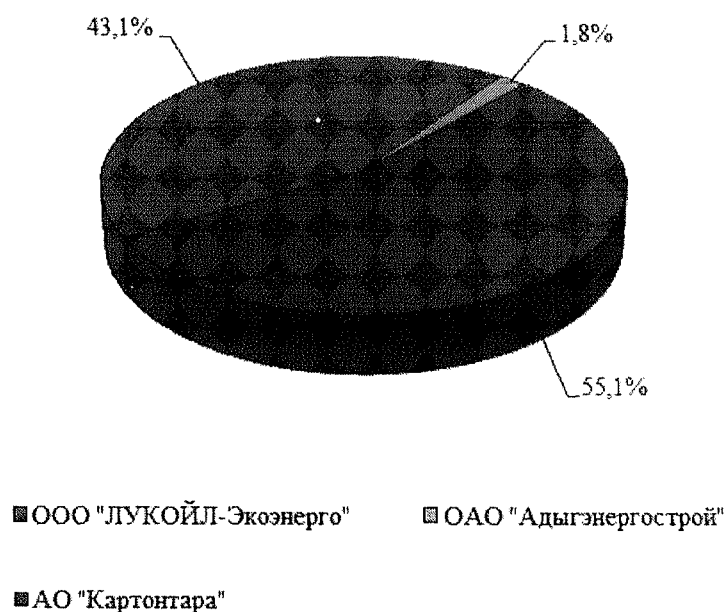


Рисунок 6.1 – Структура генерирующих мощностей, расположенных на территории Республики Адыгея, по видам собственности на 01.01.2016

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).

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

7. Структура выработки электроэнергии по типам электростанций и видам собственности

Производство электроэнергии на электростанциях Республики Адыгея в 2015 году составило 0,066 млрд. кВт.ч. (по сравнению с 2011 годом (0,079 млрд. кВт.ч) снижение составило 16%).

Структура производства электроэнергии на электростанциях Республики Адыгея представлена в таблице 7.1.

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	

Примечание: * - (%) по Майкопской ГЭС, Малой ГЭС ОАО «Адыгэнергострой» приведен по отношению к суммарной величине выработки электроэнергии ГЭС Республики Адыгея

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

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

9751-09-т.1.1

Лист

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

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

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

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

	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

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм. Кол. уч. Лист № док. Подп. Дата

9751-09-Т.1.1

Лист

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 кВ от 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

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

год, 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.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	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	Недоп.	Подп.	Дата	9751-09-т.1.1		Лист

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-Исш	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	Надок.	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

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

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. №

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	Нодок.	Подп.	Дата	9751-09-Т.1.2			

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

	2015 г. факт		2017 г.		2021 г.	
	МВт	%	МВт	%	МВт	%
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. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	9751-09-т.1.2			

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.

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

Изм. № подл.

Подп. и дата

Взам. инв. №

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 среднемноголетним 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
Интв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

9751-09-Т.1.2

Лист

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

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

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

	Сечение ЛЭП мм ² / S / (AT) MVA	ДПН, А Зимний максимум, t = +10°C	Ограничи- вающий элемент	1 Нормальный режим		2 Откл. ВЛ 110 кВ Центральная - Белоречен- ская-тяговая		3 Откл. ВЛ 110 кВ Белоречен- ская- ГЭС - ДМ- 8		4 Откл. ВЛ 110 кВ Белоречен- ская - Комсомоль- ская		5 Откл. ВЛ 110 кВ Тверская - Куринская		6 Откл. ВЛ 110 кВ Тверская - Куринская		7 Откл. ВЛ 110 кВ Тверская - Кабардинская		8 Откл. ВЛ 110 кВ Центральная - Тверская		9 Откл. ВЛ 110 кВ Черемушки - Приоритетная	
				A	% от ДПН	A	% от ДПН	A	% от ДПН	A	% от ДПН	A	% от ДПН	A	% от ДПН	A	% от ДПН	A	% от ДПН	A	% от ДПН
ВЛ 110 кВ Белореченская - Шаталовская	150	517,5	320	148	46	166	52	0	0	147	46	146	46	145	45	145	45	147	46	148	46
ВЛ 110 кВ Белореченская - Центральная	150	517,5	320	177	55	0	0	199	62	176	55	176	55	177	55	178	56	177	55	179	56
ВЛ 110 кВ БелГЭС - ДМ-8	150	517,5	-	64	12	66	13	61	12	0	0	15	3	74	14	75	14	59	11	66	13
ВЛ 110 кВ Тверская - Комсомольская	150	517,5	422	78	18	80	19	76	18	15	4	0	0	89	21	90	21	73	17	80	19
ВЛ 110 кВ Тверская - Куринская	150	517,5	390	216	55	218	56	214	55	221	57	222	57	0	0	285	73	211	54	211	55
ВЛ 110 кВ Тверская - Кабардинская	150	517,5	390	232	59	233	60	230	59	236	61	237	61	293	75	0	0	227	58	229	59
ВЛ 110 кВ Тверская - Центральная (1-200)	150	517,5	422	139	33	141	33	128	30	122	29	119	28	99	24	97	23	0	0	131	31
ВЛ 110 кВ Центральная - Ахшеровская	150	517,5	-	187	36	192	37	183	35	182	35	181	35	173	33	172	33	212	41	175	34
ВЛ 110 кВ Тульская - Черемушки	150	517,5	-	142	27	138	27	143	28	140	27	140	27	138	27	138	27	143	28	155	30
ВЛ 110 кВ МайГЭС - Черемушки	150	517,5	-	122	24	130	25	122	24	123	24	123	24	121	23	121	23	122	24	170	52
ВЛ 110 кВ Тверская - Центральная (2-200)	150	517,5	422	139	33	141	33	128	30	122	29	119	28	99	24	97	23	212	40	131	31
ВЛ 110 кВ Северная - Паровая	150	517,5	-	107	21	137	26	107	21	109	21	109	21	102	20	102	20	105	20	75	14
ВЛ 110 кВ Приоритетная - Паровая	150	517,5	-	116	22	145	28	115	22	117	23	118	23	111	21	110	21	114	22	66	13
ВЛ 110 кВ Самурская - Дале-Наки	150	517,5	-	119	23	124	24	118	23	120	23	120	23	121	23	121	23	118	23	105	20
ВЛ 110 кВ Белореченская ГЭС - Мартыновская	150	517,5	-	83	16	83	16	80	15	29	6	18	3	93	18	94	18	79	15	78	15
ВЛ 110 кВ Африканская - ПНЗ Антей	150	517,5	-	262	51	262	51	262	51	303	59	313	60	254	49	253	49	264	51	266	51
ВЛ 110 кВ Тульская - Хаджох	150	517,5	-	97	19	93	18	98	19	95	18	95	18	93	18	93	18	98	19	110	21
ВЛ 110 кВ Белореченская-200 - Ошест-аварийный	150	517,5	320	97	30	132	41	96	30	97	30	97	30	96	30	96	30	97	30	97	30
ВЛ 110 кВ Центральная - Ошест-аварийный	150	517,5	-	154	30	230	44	149	29	161	31	163	31	158	31	158	31	157	30	281	54
ВЛ 110 кВ Черемушки - Приоритетная	150	517,5	-	183	35	212	41	183	35	185	36	186	36	179	35	179	35	182	35	0	0
ВЛ 110 кВ ПНЗ Антей - Шаталовская	150	517,5	-	123	24	124	24	123	24	160	31	168	32	116	22	115	22	125	24	126	24
ВЛ 110 кВ Самурская - Ахшеровская	150	517,5	-	108	21	108	21	108	21	108	21	108	21	108	21	108	21	108	21	108	21

Итого	Адыгей	Шко	БС-БС	БС-БС	БС-БС	БС-БС
-------	--------	-----	-------	-------	-------	-------

9781-09-1.1.2

*Продолжение)

[illegible]

Таблица 5.2 - Токовая нагрузка элементов электрической сети Адыгейских электрических сетей для полной и послеаварийной схем типовых минимальных нагрузок 2021 года

№	Сечение ЛЭП мм ² / СТ (АТ) МВА	ДЦПН, А Зимний минимум, t = 10°C	Ограничи- вающий элемент	1. Откл. ВЛ 110 кВ Центральная - Белореч- ная-тяговая		3. Откл. ВЛ 110 кВ Белореч-ая- тяговая - Шовеновская		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. ВЛ 110 кВ Центр-ая - Тверская		9. Откл. ВЛ 110 кВ Черемушки - Приоритетная	
				А	% от ДЦПН	А	% от ДЦПН	А	% от ДЦПН	А	% от ДЦПН	А	% от ДЦПН	А	% от ДЦПН	А	% от ДЦПН	А	% от ДЦПН
ВЛ 110 кВ Белореченская - Шовеновская	150	517,5	320	92	29	110	34	0	0	92	29	91	28	90	28	91	28	91	28
ВЛ 110 кВ Белореченская - Центральная	150	517,5	320	60	19	0	0	128	40	59	18	53	18	61	19	62	19	61	19
ВЛ 110 кВ Бел. ГЭС - ДМ-8	150	517,5	-	51	10	50	10	49	9	0	0	11	2	50	10	50	10	55	11
ВЛ 110 кВ Тверская - Комсомольская	150	517,5	422	59	14	59	14	57	14	10	2	0	0	59	14	59	14	62	15
ВЛ 110 кВ Тверская - Куринская	150	517,5	390	92	24	91	24	91	23	89	23	90	23	0	0	112	29	84	22
ВЛ 110 кВ Тверская - Кабардинская	150	517,5	390	105	27	105	27	103	26	103	26	103	26	122	31	0	0	97	25
ВЛ 110 кВ Тверская - Центральная (1 линия)	150	517,5	422	179	42	181	43	176	42	188	45	188	45	162	38	160	38	0	0
ВЛ 110 кВ Центральная - Аггеронск.	150	517,5	-	137	26	139	27	134	26	118	27	137	26	130	25	129	25	166	32
ВЛ 110 кВ Куринская - Черемушки	150	517,5	-	100	19	99	19	101	20	100	19	100	19	99	19	98	19	101	20
ВЛ 110 кВ Мам. ГЭС - Черемушки	150	517,5	-	86	17	89	17	86	17	86	17	86	17	85	16	85	16	85	16
ВЛ 110 кВ Тверская - Центральная (2 линия)	150	517,5	422	179	42	181	43	176	42	188	45	188	45	162	38	160	38	268	64
ВЛ 110 кВ Северная - Нароя	150	517,5	-	71	14	83	16	73	14	74	14	74	14	71	14	71	14	72	14
ВЛ 110 кВ Приоритетная - Нароя	150	517,5	-	79	15	89	17	78	15	80	15	80	15	77	15	77	15	77	15
ВЛ 110 кВ Самурская - Дача Наки	150	517,5	-	72	14	74	14	71	14	73	14	73	14	73	14	73	14	71	14
ВЛ 110 кВ Белореченская ГЭС - Абратская	150	517,5	-	65	13	65	13	62	12	43	8	37	7	68	13	68	13	65	13
ВЛ 110 кВ Африканская - НИЗ Антей	150	517,5	-	188	36	189	37	190	37	182	35	187	36	184	36	184	36	192	37
ВЛ 110 кВ Куринская - Хаджон	150	517,5	-	66	13	65	13	68	13	67	13	67	13	65	13	65	13	68	13
ВЛ 110 кВ Белореченская тяга - Огнет сооружения	150	517,5	320	60	19	66	21	61	19	61	19	61	19	60	19	60	19	61	19
ВЛ 110 кВ Центральная - Огнет сооружения	150	517,5	-	90	17	102	20	84	16	93	18	93	18	91	18	91	18	91	18
ВЛ 110 кВ Черемушки - Приоритетная	150	517,5	-	114	22	126	24	113	22	114	22	114	22	112	22	111	21	111	21
ВЛ 110 кВ НИЗ Антей - Шенджий	150	517,5	-	103	20	103	20	103	20	88	17	93	18	90	19	98	19	107	21
ВЛ 110 кВ Самурская - Аггеронская	150	517,5	-	108	21	108	21	108	21	108	21	108	21	108	21	108	21	108	21

Итого	Всего	Итого	Всего	Итого	Всего
110 кВ	110 кВ	110 кВ	110 кВ	110 кВ	110 кВ

9751-09-1-1

10-1

Лаборатория № 2 - Творческая мастерская сценаристов

Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года	
Лаборант 2 - Токсикологический центр Амурского государственного университета имени Минимариих Лавров 2021 года		Лаборант 2 - Токсикологический центр	

Таблица 5.3 - Токовая нагрузка элементов электрической сети Адыгейских электрических сетей для полной и послеаварийной схем, а так же основных ремонтных схем действующих магистральных нагрузок 2021 года

	Сечение ЛЭП мм ² S (AT) MVA	ДДТН, А Летний максимум, t = +35°C	Ограничи- вающий элемент	1. Нормальный режим		2. Откл. ВЛ 110 кВ Центральная - Белоречен- ская		3. Откл. ВЛ 110 кВ Белоречен- ская - Шовгеновская		4. Откл. ВЛ 110 кВ Белоречен- ская - ГЭС - ДМ-8		5. Откл. ВЛ 110 кВ Тисерская - Комсомольская		6. Откл. ВЛ 110 кВ Тисерская - Куртская		7. Откл. ВЛ 110 кВ Тисерская - Каспаровская	
				A	% от ДДТН	A	% от ДДТН	A	% от ДДТН	A	% от ДДТН	A	% от ДДТН	A	% от ДДТН	A	% от ДДТН
ВЛ 110 кВ Белореченская - Шовгеновская	150	396	320	120	38	172	54	0	0	117	37	116	36	117	37	117	37
ВЛ 110 кВ Белореченская - Центральная	150	396	320	119	37	0	0	153	48	117	37	117	37	120	38	120	38
ВЛ 110 кВ БелГЭС - ДМ-8	150	396	-	107	27	107	27	104	26	0	0	11	3	111	28	111	28
ВЛ 110 кВ Тисерская - Комсомольская	150	396	422	118	30	118	30	115	29	10	3	0	0	122	31	122	31
ВЛ 110 кВ Тисерская - Куртская	150	396	390	144	37	148	38	142	36	146	37	147	38	0	0	180	46
ВЛ 110 кВ Тисерская - Каспаровская	150	396	390	156	40	160	41	154	39	158	41	159	41	188	48	0	0
ВЛ 110 кВ Тисерская - Центральная (1 цепь)	150	396	422	111	28	111	28	101	26	84	21	82	21	93	23	92	23
ВЛ 110 кВ Центральная - Андигоновская	150	396	-	131	33	133	34	127	32	124	31	124	31	122	31	121	31
ВЛ 110 кВ Тульская - Черемушки	150	396	-	100	25	99	25	102	26	99	25	99	25	98	25	98	25
ВЛ 35 кВ МайГЭС - Черемушки	150	396	-	65	16	65	16	65	16	65	16	65	16	64	16	63	16
ВЛ 110 кВ Тисерская - Центральная (2 цепь)	150	396	422	111	28	111	28	101	26	84	21	82	21	93	23	92	23
ВЛ 110 кВ Северная - Паровая	150	396	-	102	26	105	27	102	26	105	27	105	27	99	25	99	25
ВЛ 110 кВ Приоритетная - Паровая	150	396	-	108	27	111	28	107	27	110	28	111	28	104	26	104	26
ВЛ 110 кВ Самурская - Дале-Наки	150	396	-	77	19	77	19	75	19	78	20	78	20	78	20	78	20
ВЛ 110 кВ Белореченская ГЭС - Мартанская	150	396	-	51	13	54	14	50	13	92	23	100	25	57	14	58	15
ВЛ 110 кВ Хинская - ИГЭ Антеп	150	396	-	246	62	244	62	248	63	307	78	314	79	240	61	240	61
ВЛ 110 кВ Тульская - Хаджох	150	396	-	68	17	67	17	69	17	67	17	66	17	65	16	65	16
ВЛ 110 кВ Белореченская г/д - Ошес сооружения	150	396	320	74	23	87	27	75	23	74	23	74	23	74	23	74	23
ВЛ 110 кВ Центральная - Ошес сооружения	150	396	-	106	27	112	28	101	26	115	29	117	30	110	28	110	28
ВЛ 110 кВ Черемушки - Приоритетная	150	396	-	151	38	154	39	151	38	153	39	151	39	149	38	148	37
ВЛ 110 кВ ИГЭ Антеп - Шедский	150	396	-	146	37	144	36	147	37	208	53	216	55	140	35	139	35
ВЛ 110 кВ Самурская - Андигоновская	150	396	-	108	27	108	27	108	27	108	27	108	27	108	27	108	27

Итого: 110 кВ, 35 кВ, 10 кВ, 0,4 кВ

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

	Сечение ДЭП мм ² / ST (AT) MBA	ДДПН 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 - Анжеронская		14. Откл. ВЛ 110 кВ Черемушки - Тулеская	
				А	% от ДДПН	А	% от ДДПН	А	% от ДДПН	А	% от ДДПН	А	% от ДДПН	А	% от ДДПН	А	% от ДДПН
ВЛ 110 кВ Белореченская - Шонгеновская	150	396	320	118	37	119	37	119	37	118	37	118	37	118	37	121	38
ВЛ 110 кВ Белореченская - Центральная	150	396	320	118	37	120	38	119	37	118	37	119	37	119	37	117	37
ВЛ 110 кВ БелГЭС - ДМ-8	150	396	-	104	26	108	27	108	27	83	21	109	28	105	27	105	27
ВЛ 110 кВ Тверская - Комсомольская	150	396	422	115	29	119	30	119	30	93	23	120	30	116	29	116	29
ВЛ 110 кВ Тверская - Куринская	150	396	390	140	36	142	36	142	36	146	37	145	37	139	36	139	36
ВЛ 110 кВ Тверская - Кабардинская	150	396	390	152	39	154	39	154	39	158	41	157	40	152	39	151	39
ВЛ 110 кВ Тверская - Центральная (1 цепь)	150	396	422	0	0	107	27	108	27	103	26	105	27	155	39	119	30
ВЛ 110 кВ Центральная - Анжеронск	150	396	-	150	38	122	31	124	31	128	32	83	21	0	0	204	52
ВЛ 110 кВ Тульская - Черемушки	150	396	-	101	26	111	28	108	27	100	25	186	47	118	30	0	0
ВЛ 110 кВ МайГЭС - Черемушки	150	396	-	64	16	175	44	151	38	64	16	61	15	64	16	70	18
ВЛ 110 кВ Тверская - Центральная (2 цепь)	150	396	422	169	43	107	27	108	27	103	26	105	27	155	39	119	30
ВЛ 110 кВ Северная - Паровая	150	396	-	101	26	33	8	6	2	101	26	85	21	98	25	124	31
ВЛ 110 кВ Приоритетная - Паровая	150	396	-	107	27	27	7	0	0	106	27	90	23	103	26	129	33
ВЛ 110 кВ Самурская - Лаго-Наки	150	396	-	76	19	64	16	68	17	77	19	0	0	0	0	192	48
ВЛ 110 кВ Белореченская ГЭС - Мартанская	150	396	-	50	13	49	12	49	12	0	0	52	13	49	12	49	12
ВЛ 110 кВ Адыгейская - НПЗ Агтей	150	396	-	248	63	248	63	248	63	292	74	245	62	248	63	248	63
ВЛ 110 кВ Тульская - Хадзюх	150	396	-	69	17	79	20	76	19	67	17	149	38	85	21	32	8
ВЛ 110 кВ Белореченская эста. - Огнст сооружения	150	396	320	74	23	74	23	74	23	74	23	74	23	74	23	74	23
ВЛ 110 кВ Центральная - Огнст сооружения	150	396	-	108	27	199	50	181	46	106	27	125	32	112	28	84	21
ВЛ 110 кВ Черемушки - Приоритетная	150	396	-	150	38	0	0	34	11	149	38	131	33	146	37	172	43
ВЛ 110 кВ НПЗ Агтей - Шенский	150	396	-	148	37	148	37	148	37	191	48	145	37	148	37	148	37
ВЛ 110 кВ Самурская - Анжеронская	150	396	-	108	27	108	27	108	27	108	27	108	27	108	27	108	27

Итого	Всего	Всего	Всего	Всего	Всего
100	100	100	100	100	100

9751-09-Т.1.2

Итого

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

	Сечение ЭЭП (кВ) S F (AT) MVA	ДЦПН - А Летний максимум, t = +15°C	Ограничи- вающий элемент	15. Откл. ВЛ 110 кВ Афанасия - ИПЗ Антей		16. Откл. ВЛ 110 кВ Центральная - Белореченская при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ Белоречен- ская - Очисти сооружения		17. Откл. ВЛ 110 кВ Белореч- енская - Шовгеновская при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ Белореч- енская - Очисти сооружения		18. Откл. ВЛ 110 кВ Белореченская - Шовгеновская при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ Централь- ная - Очисти сооружения		19. Откл. 1 цепь ВЛ 110 кВ Центральная - Тверская при выведенной в ремонт 2 цепи ВЛ 110 кВ Центральная - Тверская		20. Откл. 1 цепь ВЛ 110 кВ Центральная - Тверская при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ Центральная - Анжеронская		21. Откл. ВЛ 110 кВ Хаджох - Давидовская при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ Хаджох - Тулская	
				А	% от ДЦПН	А	% от ДЦПН	А	% от ДЦПН	А	% от ДЦПН	А	% от ДЦПН	А	% от ДЦПН	А	% от ДЦПН
				А	% от ДЦПН	А	% от ДЦПН	А	% от ДЦПН	А	% от ДЦПН	А	% от ДЦПН	А	% от ДЦПН	А	% от ДЦПН
ВЛ 110 кВ Белореченская - Шовгеновская	150	396	320	125	39	78	24	0	0	0	0	113	35	116	36	120	38
ВЛ 110 кВ Белореченская - Центральная	150	396	320	118	37	0	0	77	24	225	70	116	36	118	37	118	37
ВЛ 110 кВ БелГЭС - ДМ-8	150	396	-	253	64	107	27	106	27	106	27	91	23	99	25	107	27
ВЛ 110 кВ Тверская - Комсомольская	150	396	422	264	67	118	30	116	29	117	30	102	26	110	28	118	30
ВЛ 110 кВ Тверская - Куринская	150	396	390	127	33	146	37	142	36	142	36	131	34	133	34	142	36
ВЛ 110 кВ Тверская - Кабардинская	150	396	390	140	36	158	41	155	40	154	39	141	37	145	37	154	39
ВЛ 110 кВ Тверская - Центральная (1 цепь)	150	396	422	146	37	108	27	102	26	103	26	0	0	0	0	114	29
ВЛ 110 кВ Центральная - Анжеронская	150	396	-	145	37	132	33	129	33	130	33	210	53	0	0	160	40
ВЛ 110 кВ Тульская - Черемушки	150	396	-	103	26	98	25	99	25	99	25	103	26	123	31	61	15
ВЛ 35 кВ МийГЭС - Черемушки	150	396	-	67	17	70	18	70	18	71	18	64	16	63	16	67	17
ВЛ 110 кВ Тверская - Центральная (2 цепь)	150	396	422	146	37	108	27	102	26	103	26	0	0	254	64	114	29
ВЛ 110 кВ Северная - Паровая	150	396	-	113	29	126	32	125	32	128	32	99	25	96	24	110	28
ВЛ 110 кВ Приоритетная - Паровая	150	396	-	110	30	132	33	131	33	134	34	104	26	101	26	116	29
ВЛ 110 кВ Самурская - Лаго Наки	150	396	-	74	19	79	20	78	20	78	20	74	19	56	14	123	31
ВЛ 110 кВ Белореченская ГЭС - Мартанская	150	396	-	236	60	51	13	49	12	48	12	47	12	46	12	50	13
ВЛ 110 кВ Афанасия - ИПЗ Антей	150	396	-	0	0	246	62	248	63	249	63	255	64	252	64	247	62
ВЛ 110 кВ Тульская - Хаджох	150	396	-	71	18	66	17	67	17	67	17	71	18	89	22	0	0
ВЛ 110 кВ Белореченская ГЭС - Очисти сооружения	150	396	320	75	23	0	0	0	0	145	45	74	23	74	23	74	23
ВЛ 110 кВ Центральная - Очисти сооружения	150	396	-	113	29	154	39	149	38	0	0	114	29	116	29	97	24
ВЛ 110 кВ Черемушки - Приоритетная	150	396	-	160	40	174	44	172	43	175	44	148	37	141	36	150	40
ВЛ 110 кВ ИПЗ Антей - Шовгений	150	396	-	119	30	146	37	148	37	149	38	154	39	152	38	147	37
ВЛ 110 кВ Самурская - Анжеронская	150	396	-	108	27	108	27	108	27	108	27	108	27	108	27	108	27

9751-09-Т.1.2

Вис

9751-09-TEL 2

Имя	Категория	Пол	№ док.	Исходное	Дата

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

	Сечение ДЭП мм ² / ST (AT) MVA	ДТПН, А Летний минимум, 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 - Дого-Наки		13 Откл. ВЛ 110 кВ Центральная - Анжеронск		14 Откл. ВЛ 110 кВ Черемушки - Тувльская	
				А	% от ДТПН	А	% от ДТПН	А	% от ДТПН	А	% от ДТПН	А	% от ДТПН	А	% от ДТПН	А	% от ДТПН
ВЛ 110 кВ Белореченская - Новотенинская	150	396	320	83	26	83	26	83	26	81	25	82	26	82	26	84	26
ВЛ 110 кВ Белореченская - Центральная	150	396	320	80	25	79	25	79	25	79	25	79	25	79	25	78	24
ВЛ 110 кВ БелГЭС - ДМ-8	150	396	-	105	27	99	25	100	25	126	32	100	25	102	26	101	26
ВЛ 110 кВ Тверская - Комсомольская	150	396	422	110	28	105	27	105	27	128	32	106	27	107	27	106	27
ВЛ 110 кВ Тверская - Куринская	150	396	390	33	8	42	11	41	11	45	12	42	11	38	10	39	10
ВЛ 110 кВ Тверская - Кабардинская	150	396	190	42	11	50	13	49	13	54	14	51	13	47	12	48	12
ВЛ 110 кВ Тверская - Центральная (1 цепь)	150	396	422	0	0	158	40	157	40	154	39	158	40	190	48	161	41
ВЛ 110 кВ Центральная - Анжеронск	150	396	-	112	33	101	26	102	26	102	26	83	21	0	0	152	38
ВЛ 110 кВ Тувльская - Черемушки	150	396	-	69	17	74	19	73	18	67	17	121	31	81	20	0	0
ВЛ 35 кВ МапГЭС - Черемушки	150	396	-	17	4	57	14	56	14	19	5	22	6	19	5	18	5
ВЛ 110 кВ Тверская - Центральная (2 цепь)	150	396	422	238	60	158	40	157	40	154	39	158	40	190	48	161	41
ВЛ 110 кВ Северная - Паровая	150	396	-	61	15	8	2	4	1	60	15	53	13	50	15	77	19
ВЛ 110 кВ Приоритетная - Паровая	150	396	-	65	16	8	2	0	0	64	16	57	14	63	16	51	13
ВЛ 110 кВ Самурская - Дого-Наки	150	396	-	50	13	45	11	45	11	51	13	0	0	40	10	124	31
ВЛ 110 кВ Белореченская ГЭС - Мартанская	150	396	-	65	16	67	17	67	17	0	0	69	17	67	17	67	17
ВЛ 110 кВ Афинская - НИЗ Агдей	150	396	-	95	24	93	23	93	23	155	39	92	23	94	24	94	24
ВЛ 110 кВ Тувльская - Хаджох	150	396	-	42	11	47	12	46	12	41	10	93	23	54	14	26	7
ВЛ 110 кВ Белореченская ГЭС - Ошст сооружения	150	396	320	49	15	49	15	49	15	49	15	49	15	49	15	49	15
ВЛ 110 кВ Центральная - Ошст сооружения	150	396	-	66	17	109	28	109	28	62	16	75	19	68	17	49	15
ВЛ 110 кВ Черемушки - Приоритетная	150	396	-	77	19	0	0	28	7	77	19	69	17	75	19	92	23
ВЛ 110 кВ НИЗ Агдей - Шестякий	150	396	-	26	7	24	6	24	6	86	22	23	6	25	6	25	6
ВЛ 110 кВ Самурская - Анжеронская	150	396	-	108	27	108	27	108	27	108	27	108	27	108	27	108	27

Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого
100	100	100	100	100	100

9751-09-Г.1.2

Лист 1

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

	Сечение ВЛ мм ² / ST (AT) MVA	ДПТН, А Летний минимум, t=35°C	Огранич вающий элемент	15 Откл. ВЛ 110 кВ Адышская - НПЗ Антей		16 Откл. ВЛ 110 кВ Центральная - Белореченская при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ Белоречен- ская - Очисти сооружения		17 Откл. ВЛ 110 кВ Белореч- енская тгд - Шовгеновская при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ Белореч- енская тгд - Очисти сооружения		18 Откл. ВЛ 110 кВ Белореченская тгд при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ Централь- ная - Очисти сооружения		19 Откл. 1 цепи ВЛ 110 кВ Центральная - Тверская при выведенной в ремонт 2 цепи ВЛ 110 кВ Центральная - Тверская		20 Откл. 1 цепи ВЛ 110 кВ Центральная - Тверская при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ Центральная - Анжеронская		21 Откл. ВЛ 110 кВ Хаджох - Даховская при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ Хаджох - Тульская	
				А	% от ДПТН	А	% от ДПТН	А	% от ДПТН	А	% от ДПТН	А	% от ДПТН	А	% от ДПТН	А	% от ДПТН
ВЛ 110 кВ Белореченская - Шовгеновская	150	396	320	85	27	46	14	0	0	0	0	81	26	82	26	81	26
ВЛ 110 кВ Белореченская - Центральная	150	396	320	79	25	0	0	48	15	135	42	86	27	82	26	81	26
ВЛ 110 кВ Бел. тгд - ДМЭС	150	396	-	100	25	98	25	98	25	98	25	119	30	108	27	101	26
ВЛ 110 кВ Тверская - Комсомольская	150	396	422	108	27	104	26	104	26	103	26	124	31	113	29	106	27
ВЛ 110 кВ Тверская - Куринская	150	396	390	38	10	43	11	43	11	42	11	0	0	25	6	40	13
ВЛ 110 кВ Тверская - Кабардинская	150	396	390	46	12	52	13	51	13	50	13	21	5	35	9	49	13
ВЛ 110 кВ Тверская - Центральная (1 цепь)	150	396	422	167	42	165	42	162	41	161	41	0	0	0	0	160	40
ВЛ 110 кВ Центральная - Анжеронск	150	396	-	110	28	108	27	106	27	106	27	216	55	0	0	127	32
ВЛ 110 кВ Тульская - Черемушки	150	396	-	69	17	66	17	67	17	67	17	71	18	87	22	41	10
ВЛ 110 кВ Мам.ЭС - Черемушки	150	396	-	20	5	21	5	21	5	23	6	14	4	17	4	18	5
ВЛ 110 кВ Тверская - Центральная (2 цепь)	150	396	422	167	42	165	42	162	41	161	41	0	0	102	26	160	40
ВЛ 110 кВ Северная - Паровая	150	396	-	66	17	79	20	78	20	83	21	55	14	55	14	69	17
ВЛ 110 кВ Приоритетная - Паровая	150	396	-	70	18	83	21	82	21	86	22	59	15	59	15	73	18
ВЛ 110 кВ Самурская - Даго Нахи	150	396	-	50	13	52	13	51	13	52	13	47	12	37	9	82	21
ВЛ 110 кВ Белореченская тгд - Мартанская	150	396	-	134	34	68	17	67	17	66	17	56	14	62	16	68	17
ВЛ 110 кВ Адышская - НПЗ Антей	150	396	-	0	0	93	23	94	24	94	24	102	26	98	25	93	23
ВЛ 110 кВ Тульская - Хаджох	150	396	-	42	11	40	10	41	10	41	10	45	11	50	13	0	0
ВЛ 110 кВ Белореченская тгд - Очисти сооружения	150	396	320	49	15	0	0	0	0	87	27	48	15	49	15	40	15
ВЛ 110 кВ Центральная - Очисти сооружения	150	396	-	66	17	95	24	92	23	0	0	75	19	73	18	58	15
ВЛ 110 кВ Черемушки - Приоритетная	150	396	-	81	20	93	23	93	23	96	24	73	18	71	18	84	21
ВЛ 110 кВ НПЗ Антей - Шовгенов	150	396	-	73	18	24	6	25	6	25	6	34	9	29	7	24	6
ВЛ 110 кВ Самурская - Анжеронская	150	396	-	108	27	108	27	108	27	108	27	108	27	108	27	108	27

Итого	Кол-во	Всего	Всего	Всего	Всего	Всего
-------	--------	-------	-------	-------	-------	-------

9751-09-Г.1.2

Лист 4

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-1сш	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

В соответствии с утвержденными Техническими условиями № ИА-03/0006-14 на технологическое присоединение ЗАО «Антей» на подстанции 220 кВ «Афипская» устанавливается БСК-110 кВ мощностью не менее 50 Мвар.

9751-09-Т.1.2

Лист

Изм. Кол.уч Лист № док. Подп. Дата

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, 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. №							Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

9751-09-Т.1.2

6. Определение развития электрической сети напряжением 35 кВ и выше по годам на основании расчетов электрических режимов

Развитие электрической сети напряжением 220 кВ

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»).

В рассматриваемый период предусматривается строительство следующих электросетевых объектов напряжением 220 кВ:

– Для возможности осуществления технологического присоединения ОАО «Электросеть» по договору №235/ТП–М5 от 14.02.2013 (согласно ИП ПАО «ФСК ЕЭС») к 2016 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. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

Развитие электрической сети напряжением 35 – 110 кВ

Базовый вариант

Базовый вариант развития предусматривает развитие электрической сети 35-110 кВ на территории Республики Адыгея в соответствии с действующими договорами и выданным техническим условиям на осуществление технологического присоединения к электрическим сетям ПАО «Кубаньэнерго». Перечень информации по заключенным договорам на технологическое присоединение и выданным техническим условиям с указанием реквизитов по ним представлен в Приложении В отдельно по каждой подстанции.

По всем подстанциям базового варианта в режиме «N-1» отсутствует возможность резервирования потребителей в необходимом объеме по сети вторичного напряжения между смежными ПС (по информации собственника).

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

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

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. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

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

Инв. № 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 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 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 (16.12.2014) 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.

Изм.	Кол.уч	Лист	Недок.	Подп.	Дата
Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

Изм.	Кол.уч	Лист	Недок.	Подп.	Дата

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. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

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

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

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 - 5,21 МВА. 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. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

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 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.

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

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Ледок.	Подп.	Дата

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

По результатам замеров зимнего режимного дня 2015 года (16.12.2014) 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.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

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.

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 предусматривается 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

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

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%.

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

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.

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

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

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

9751-09-т.1.2

Лист

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.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

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	Модок.	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).

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

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

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

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.

Изм.	Кол.уч	Лист	Недок.	Подп.	Дата
Интв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

Изм.	Кол.уч	Лист	Недок.	Подп.	Дата

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 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 – 1,24 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

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

9751-09-Т.1.2

Лист

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%

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Колуч	Лист	Ледок.	Подп.	Дата	9751-09-Т.1.2			

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 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			

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

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;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

- 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, Гиагинский 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 - 5,21 МВА. 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

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

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.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	9751-09-Т.1.2			

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

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 (16.12.2014) 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.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

9751-09-Т.1.2

Лист

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»,

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

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 [REDACTED] 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 [REDACTED] 110 – [REDACTED] 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

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

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.

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

Изм.	Колуч	Лист	Медок.	Подп.	Дата

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.	Количество	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.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

9751-09-т.1.2

Лист

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. №

Изм.	Количество	Лист	№ док.	Подп.	Дата

9751-09-Т.1.2

Лист

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.

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

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

9751-09-т.1.2

Лист

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 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%.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

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

«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.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

9751-09-Т.1.2

Лист

Таблица 7.1. Перечень электросетевых объектов напряжением 35, 110 кВ и выше, рекомендуемых к вводу для максимального варианта развития Республики Адыгея, с оценкой капитальный 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	2016	МВА			2х40 МВА	453,89	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		1x25	25		506,94*
26	Реконструкция ПС 110/35/10кВ Водохранилище замена тр-ов 2x10 на 2x25 МВА	2017	МВА		2x25	50,00		485,67*
27	Строительство ПС 110/10 кВ Яблоновская с тр-ми 2x40 МВА.	2018	МВА		2x40	80	421,7	497,62
28	Строительство КВЛ 110 кВ Яблоновская 110 - Яблоновская 220	2018	км	АС-185	2x5	10	57,8	68,20
29	Строительство ПС 110/35/10 кВ "Адыгейская" с установкой тр-ов 2x16 МВА с заходами ВЛ-110 кВ от ВЛ-110 кВ "Шенджи-Мартанская" (2x0,5км) и ВЛ-35 кВ ПС Адыгейская - НС-15.	2016	МВА, км	АС-150, АС-70	2x16 МВА, 2x0,5 км, 2x0,4	32 МВА, 1км, 0,8 км		566,05*
30	Строительство ПС 110/35/6 кВ "НПЗ Антей"	2018	МВА		2x40	80	779,8	920,19
31	Заходы Шенджий - Афипская на НПЗ Антей	2018	км	АС-150	2x0,42	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		2x40	80		533,29*
33	Строительство ПС 110/35/10 Приоритетная с установкой тр-ов 2x25 МВА	2018	МВА		2x25	50	681,80	804,52
34	Строительство захода от ВЛ 110 кВ Северная - Черемушки на ПС 110/35/6 кВ Приоритетная. АС-150 (2x0,25 км)	2018	км	АС-150	2x0,25	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 Афицкая 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	2016	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 Гузерибль 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 "Гузерибль-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		1x25	25	211,5	249,55
16	Реконструкция ПС 110/35/10 Хаджох. Установка ТЗ 110/35/10 мощностью 25 МВА.	2017	МВА		1x25	25		506,94*
17	Реконструкция ПС 110/35/10кВ Водохранилище замена тр-ов 2x10 на 2x25 МВА	2017	МВА		2x25	50		485,67*
18	Строительство ПС 110/35/10 кВ "Адыгейская" с установкой тр-ов 2x16 МВА с заходами ВЛ-110 кВ от ВЛ-110 кВ "Шенджи-Мартанская" (2x0,5км) и ВЛ-35 кВ ПС Адыгейская - НС-15.	2016	МВА, км	АС-150, АС-70	2x16 МВА, 2x0,5 км, 2x0,4 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		2x40	80		533,29*
20	Реконструкция ПС 110/10 кВ Термнефть. Замена тр-ов 2x16 на 2x40 МВА.	2017	МВА		2x40	80	129,44	152,74
21	Реконструкция ПС 110/10 кВ ИКЕА. Замена тр-ов 2x25 на 2x40 МВА.	2018	МВА		2x40	80	132,83	156,74
22	Реконструкция ПС 110/35/10 кВ Октябрьская. Замена тр-ра 1x16 на 1x25 МВА.	2019	МВА		1x25	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	2x10	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

[illegible]

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

23	Заходы Шенджий - Афипская на НПЗ Антей	2х0,4 2		0,8 4		2018			0,8 4							5,13
24	Строительство ПС 110/35/10 Приоритетная с установкой тр-ов 2х25 МВА		2х25		50	2018				50						804,52
25	Строительсво захода от ВЛ 110 кВ Северная - Черемушки на ПС 110/35/10 кВ Приоритетная, АС - 150 (2х0,25 км)	2х0,2 5		0,5		2018			0,5							3,06
26	Строительсво ВЛ 35 кВ Приоритетная - Южная с исключением ПС 35 кВ Южная из транзита ВЛ 35 кВ Северная - Майкопская ГЭС	2х0,5		1		2018			1							6,11
27	Реконструкция ПС 110/10 кВ ИКЕА. Замена тр-ов 2х25 на 2х40 МВА.		2х40		80	2018				80						156,74
28	Реконструкция ПС 110/35/10 кВ Октябрьская. Замена тр-ра 1х16 на 1х25 МВА.		1х25		25	2019					25					85,95
29	Строительство ВЛ 110 кВ Октябрьская - Адыгейская	1х21		21		2018			21							128,34
30	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
31	ПС 35/10кВ Красногвардейская замена тр-ов 2х4 на 2х6,3 МВА		2х6, 3		12,6	2017		12,6								35,75
32	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

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 з-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 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
7	Строительство одноцепной ВЛ 110 кВ "Гузерипль-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 Октябрьская. 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. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	9751-09-т.1.2			

Для базового варианта наибольший объем капитальных вложений в электросетевые объекты будет приходиться на 2018 [REDACTED] 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

Заключение

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.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Колич	Лист	Недок.	Подп.	Дата	9751-09-т.1.2			

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

ПРИЛОЖЕНИЯ

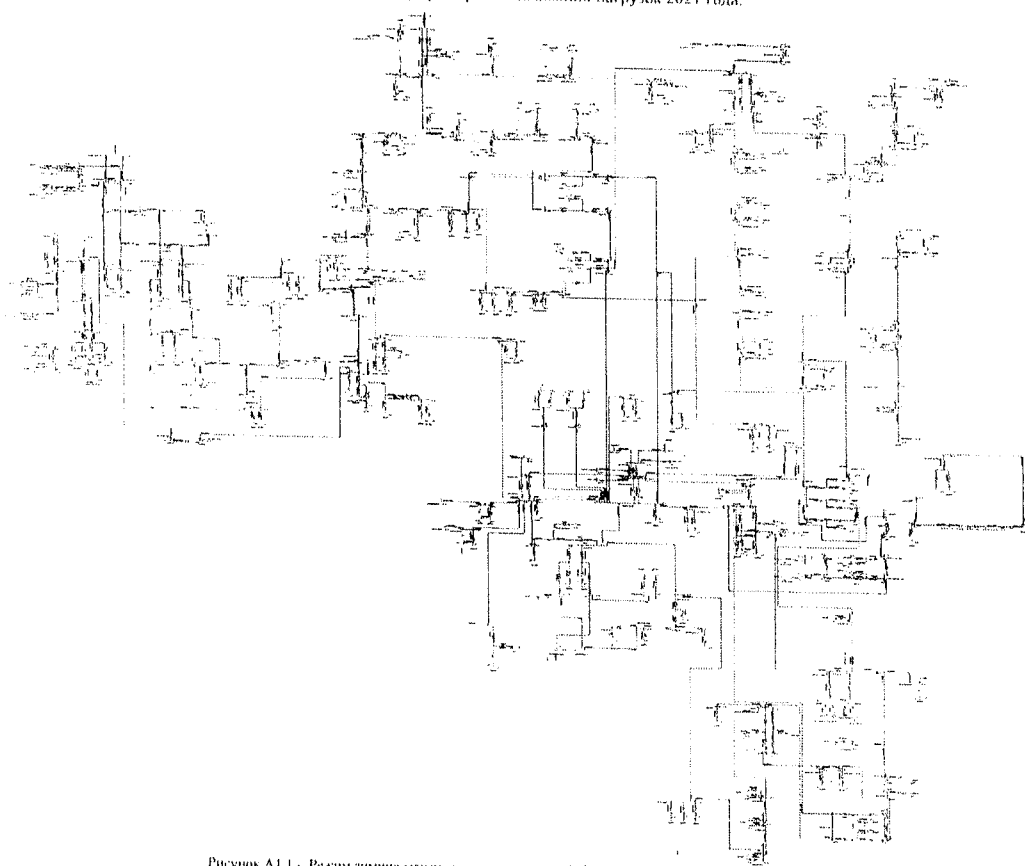
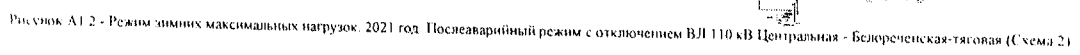


Рисунок А1.1 - Режим зимних максимальных нагрузок, 2021 год. Нормальный режим (Схема 1)

Пит	Кол-во	Мед.	Возраст	Условия	Друг.

9751-09-F 1.2



406

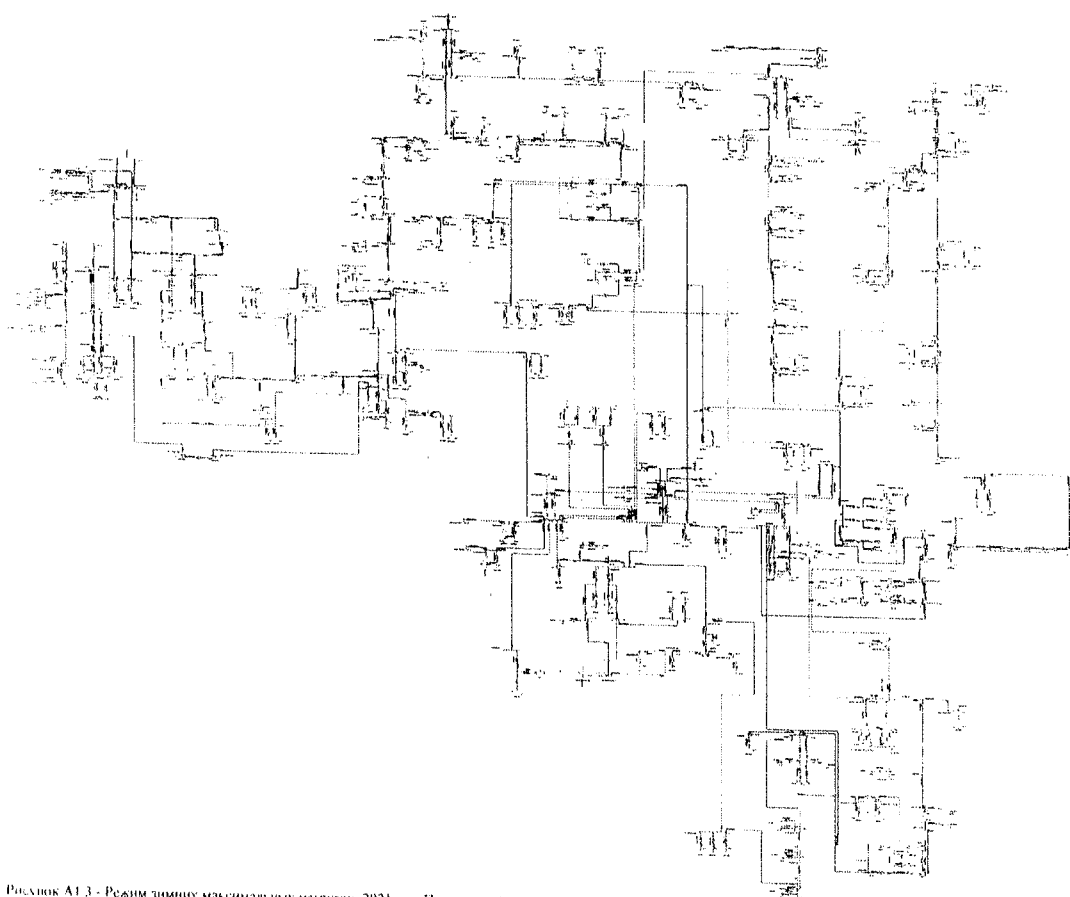


Рис. 106 А1.3 - Режим лимитных максимальных нагрузок 2021 год. Послеаварийный режим с отключением ВЛ 110 кВ Белореченская-Тяговы - Шовгеновская (Схема 3)

Изм.	Кол-во	Внес.	Исполн.	Проверка	Дата

9751-09-Г.1.2

Изм.1

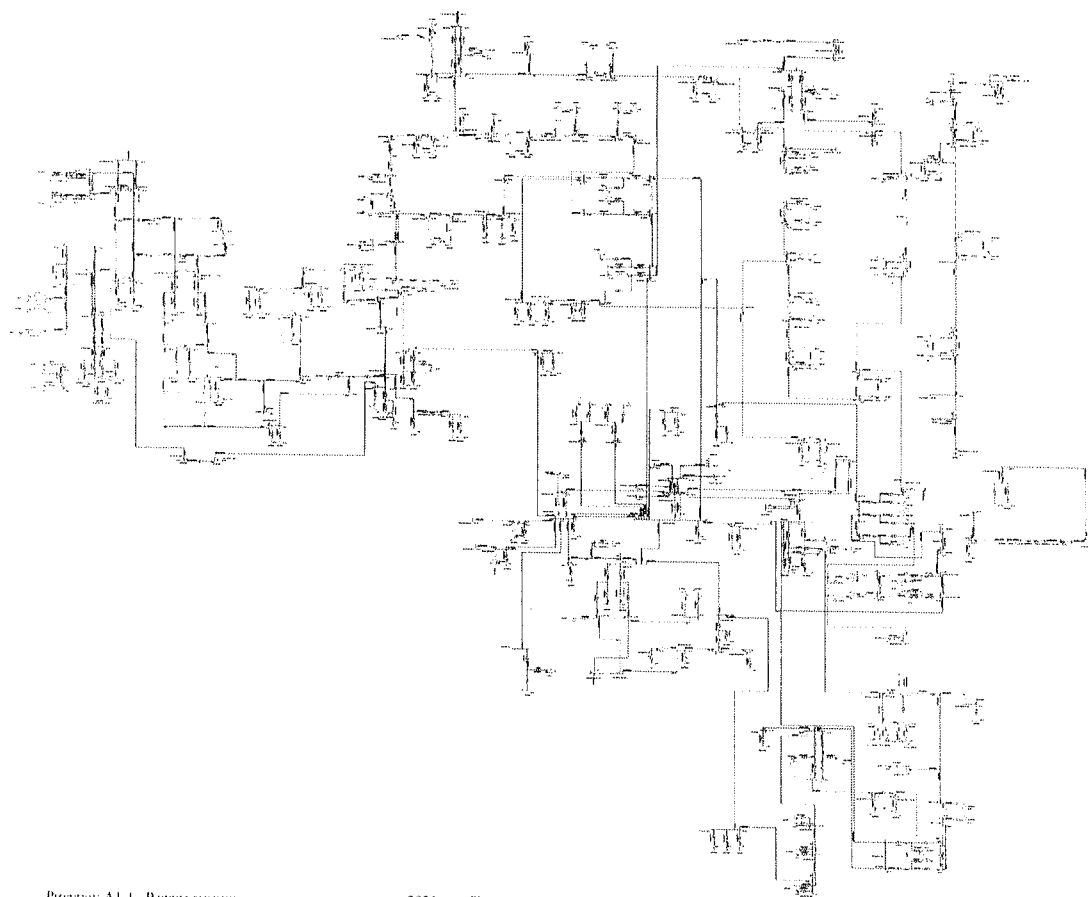


Рисунок А1.4 - Режим типовых максимальных нагрузок: 2021 год. Послеаварийный режим с отключением ВЛ 110 кВ Белореченская ГЭС – ДМ-8 (Схема 4)

Имя	Возврат	Пас	Не-док	Полный	Дата

9751-09-Т.1.2

Лист 1

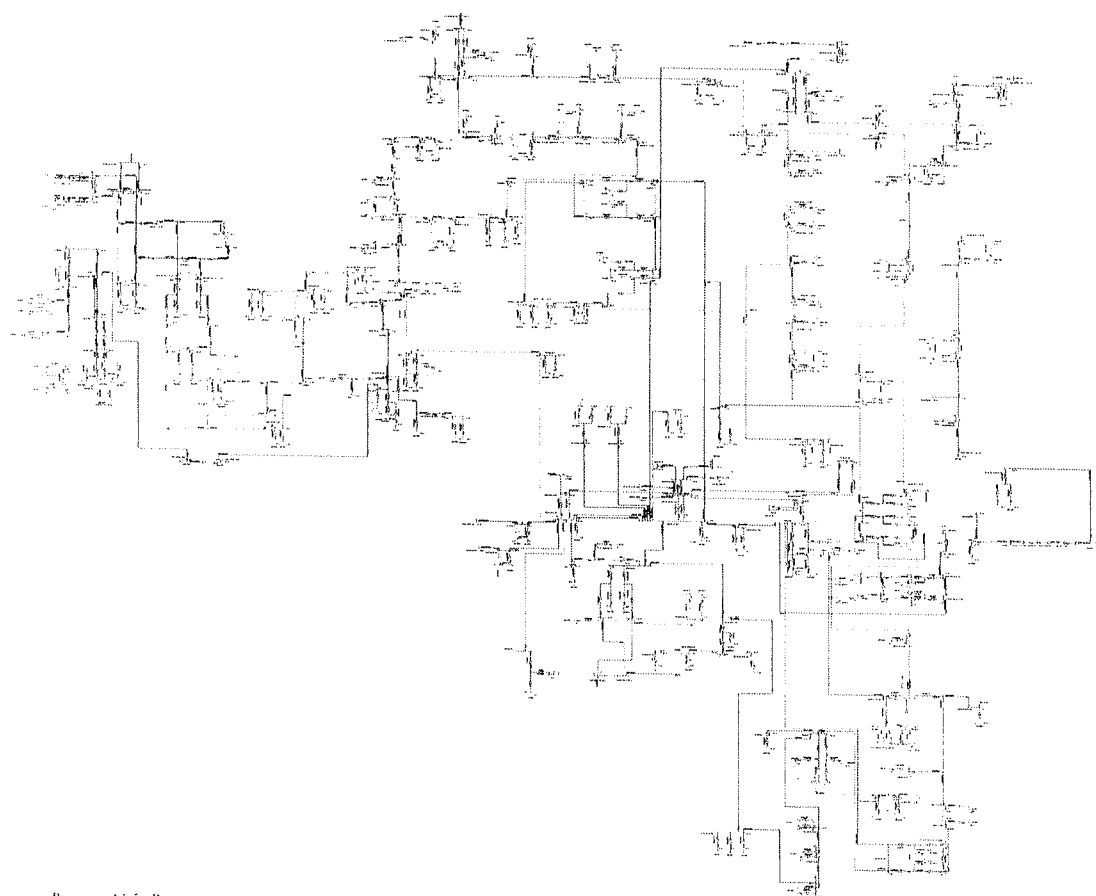


Рисунок А1.5 - Режим питания максимальных нагрузок 2021 год. Последаварийный режим с отключением ВЛ 110 кВ Тигерская - Комсомольская (Схема 5)

Имя	Исполн	Лист	№.р.к.	Исполн.	Дата

9751-09-Т.1.2

Лист

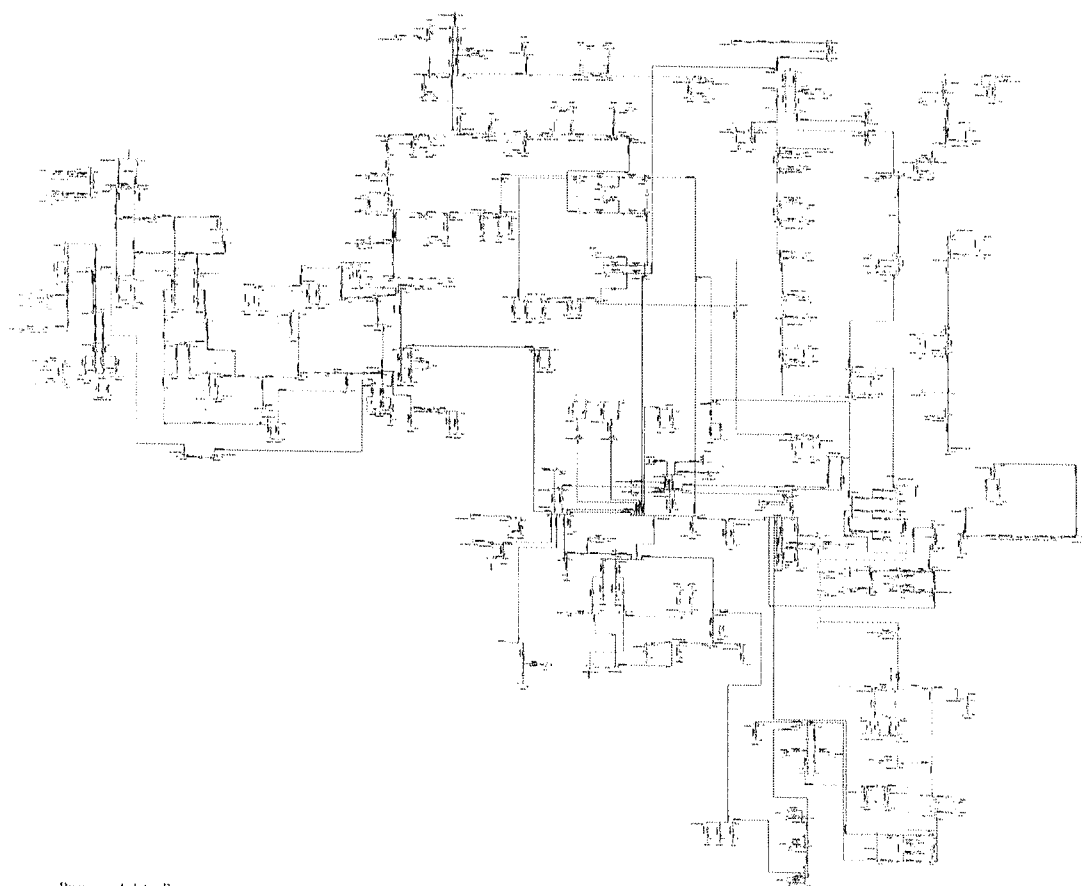


Рисунок А 1.6 - Режим зимних максимальных нагрузок 2021 год. Послеаварийный режим с отключением ВЛ 110 кВ Тверская - Куринская (Схема 6)

Изм.	Возв.	Ист.	В. доп.	Путевка	Дата

9751-09-Т 1.2

Лист 1

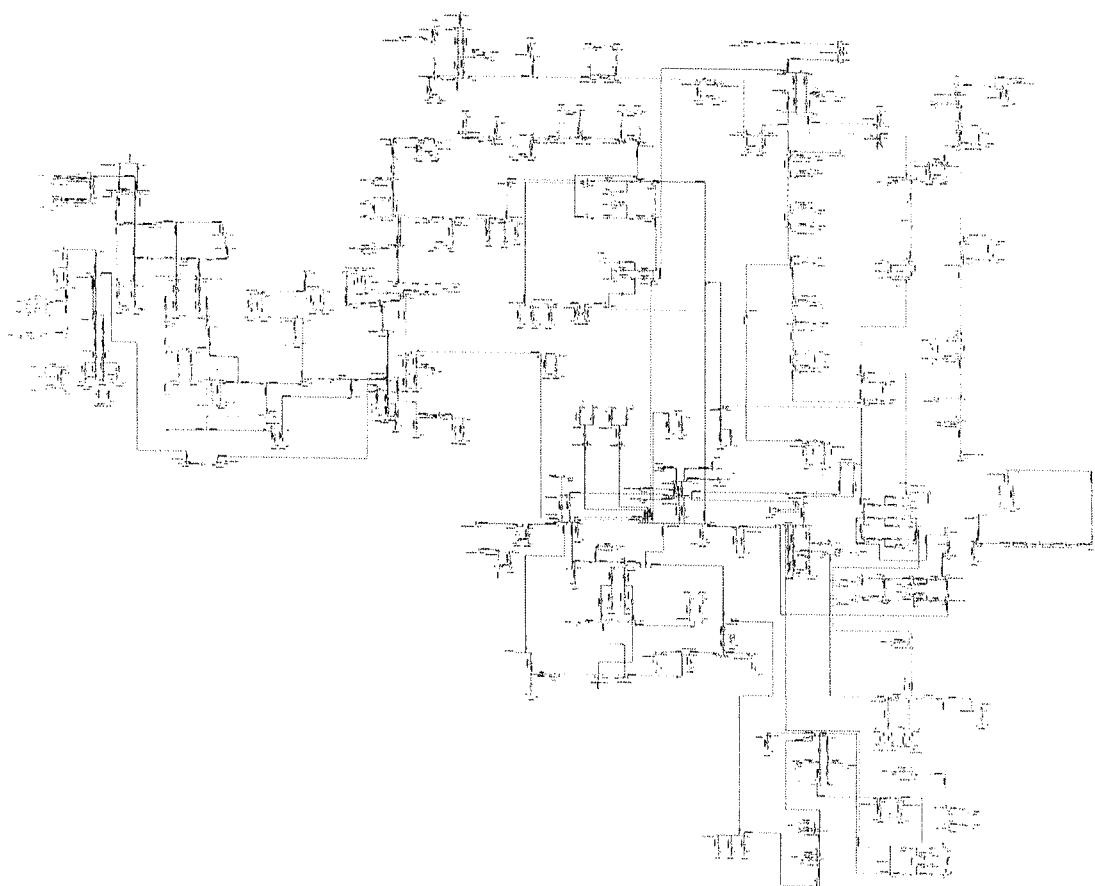


Рисунок А1.7 - Режим зимних максимальных нагрузок 2021 год. Послеаварийный режим с отключением ВЛ 110 кВ Тьерская - Кабардинская (Схема 7)

Изм.	Внесено	Испол.	Провер.	Получено	Дата

9751-09-Т.1.2

Лист

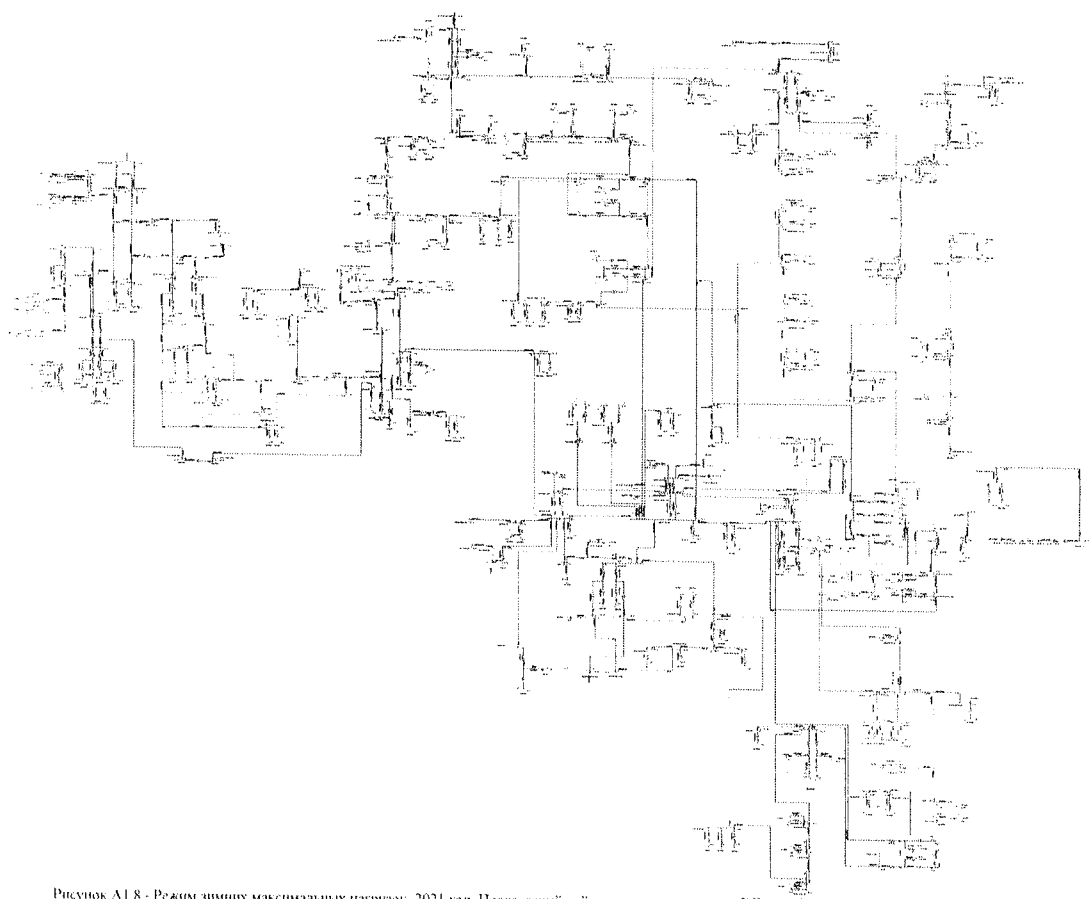


Рисунок А1.8 - Режим зимних максимальных нагрузок 2021 год. Послеаварийный режим с отключением ВЛ 110 кВ Центральная - Тьерская (Схема 8)

Изм. №	Изм. №	Изм. №
1	2	3

Изм.	Всего	Изм.	Всего	Изм.	Всего
1	2	3	4	5	6

9751-09-Т.1.2

Изм.

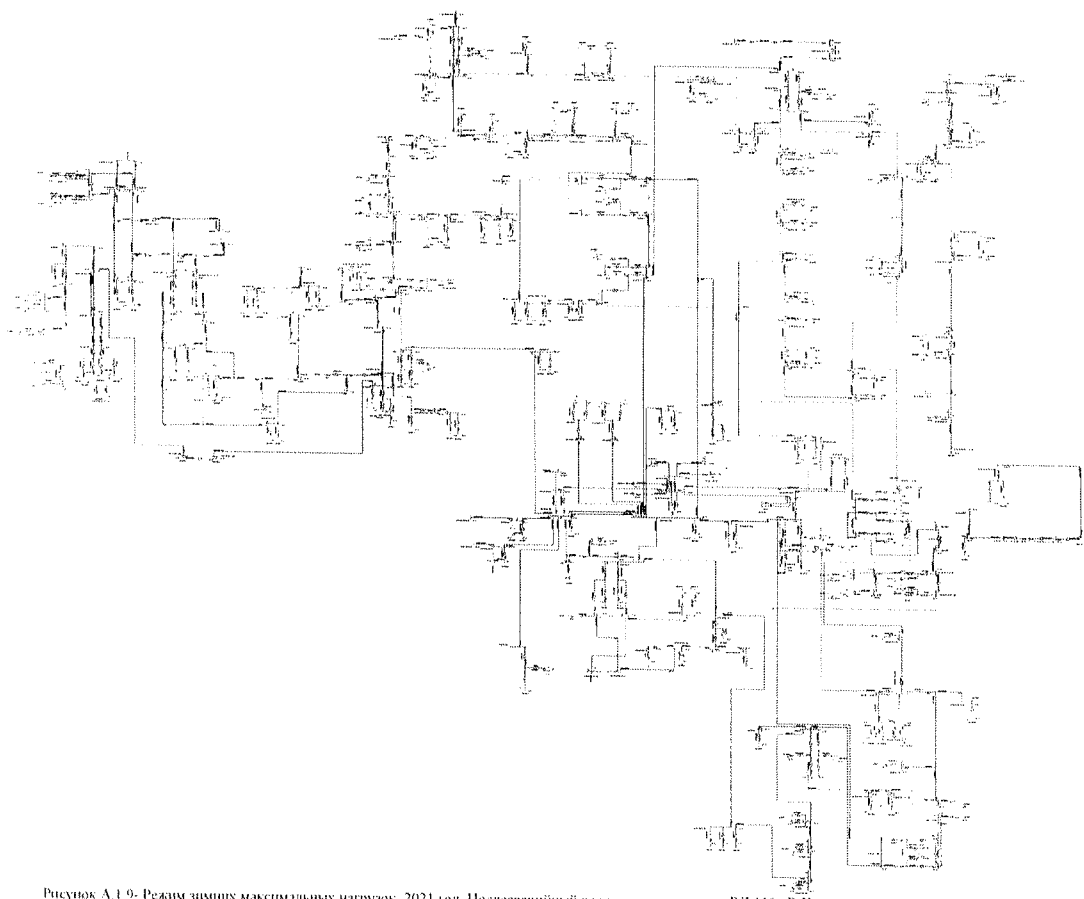


Рисунок А.1.9- Режим зимних максимальных нагрузок 2021 год. Послеаварийный режим с отключением ВЛ 110 кВ Черемушки - Приоритетная (Схема 9)

Лист	№ докум.	Исполнитель	Визир	№

Изм.	Внесено	Исполн.	Проверено	Подпись	Дата

9751-09-Т.1.2

Лист

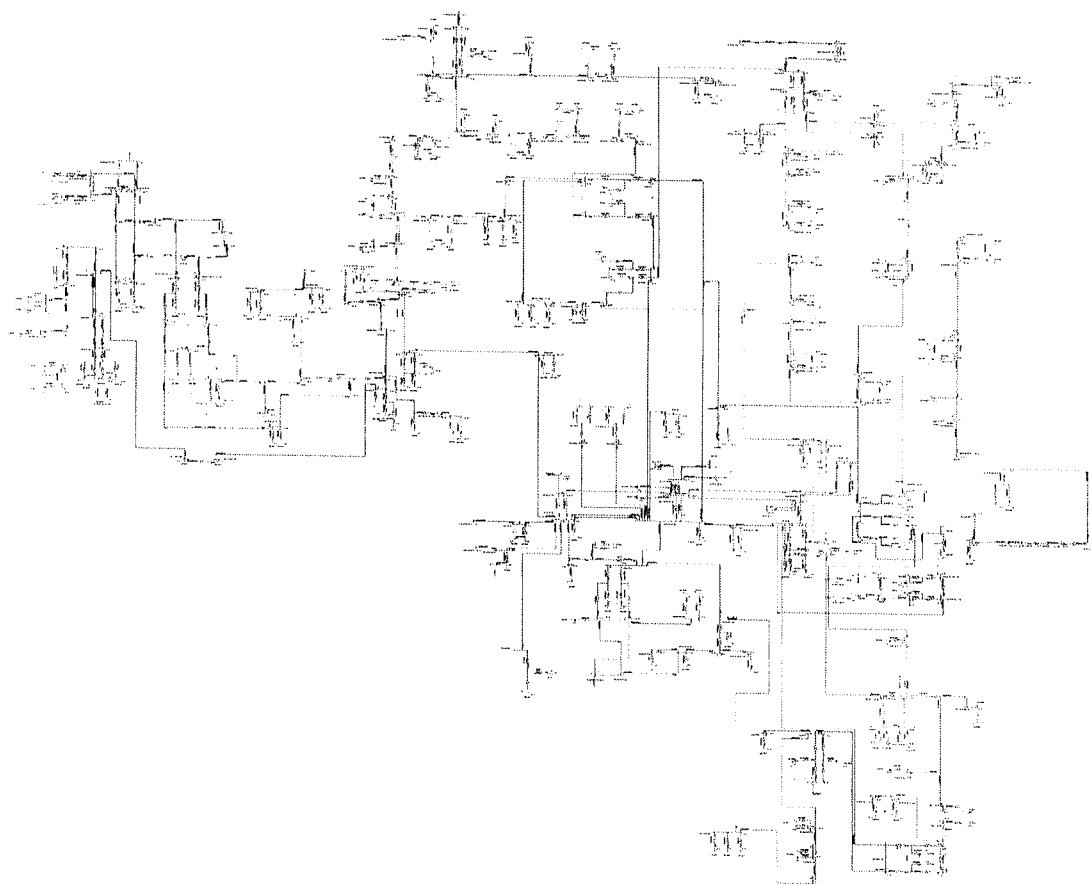


Рисунок А1.10 - Режим зимних максимальных нагрузок 2021 год. Послеаварийный режим с отключением ВЛ 110 кВ Приоритетная - Паровая (Схема 10)

Изм.	Внесено	Испол.	Провер.	Подпись	Дата

9751-09-Т.1.2

Лист 1

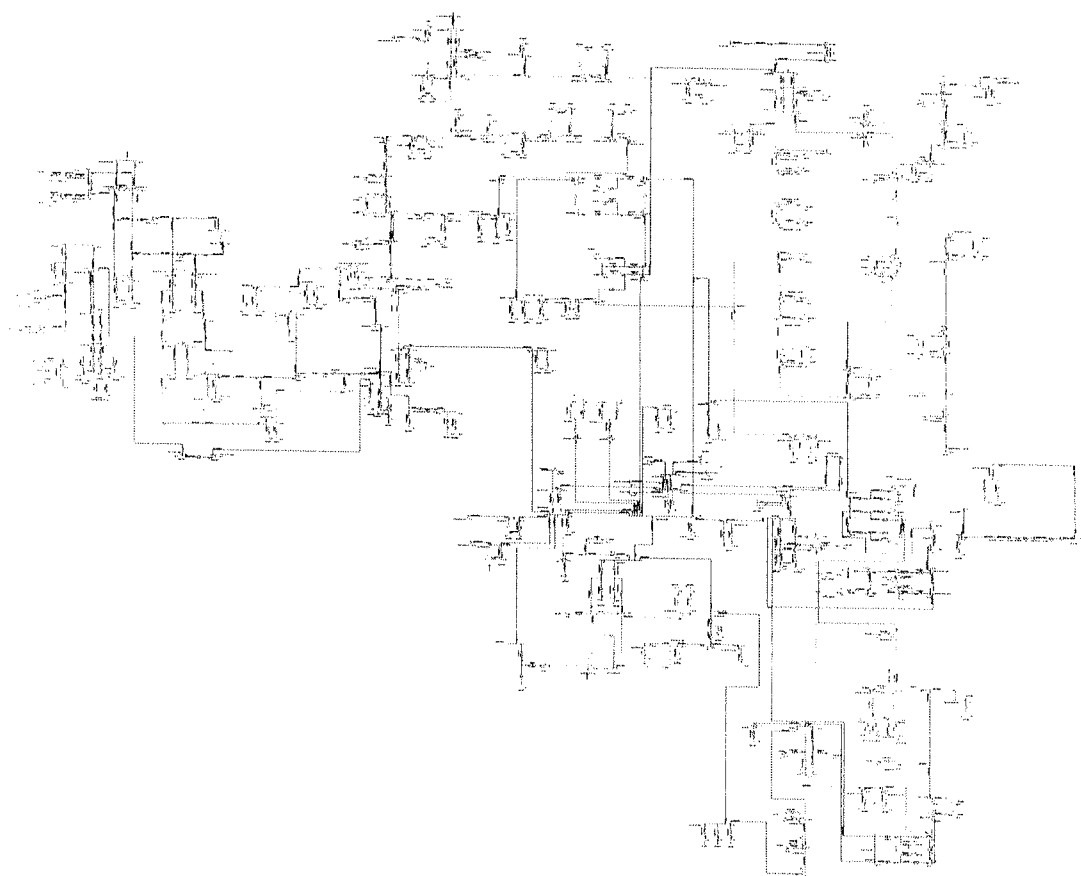


Рисунок А1.11 - Режим зимних максимальных нагрузок 2021 год. Последаварийный режим с отключением ВЛ 110 кВ Белореченская ГЭС - Мартанская (Схема 11)

Изм. №	Исполн.	Дата

Изм.	Исполн.	Дата

9751-09-Г.1.2

Изм.	Исполн.	Дата

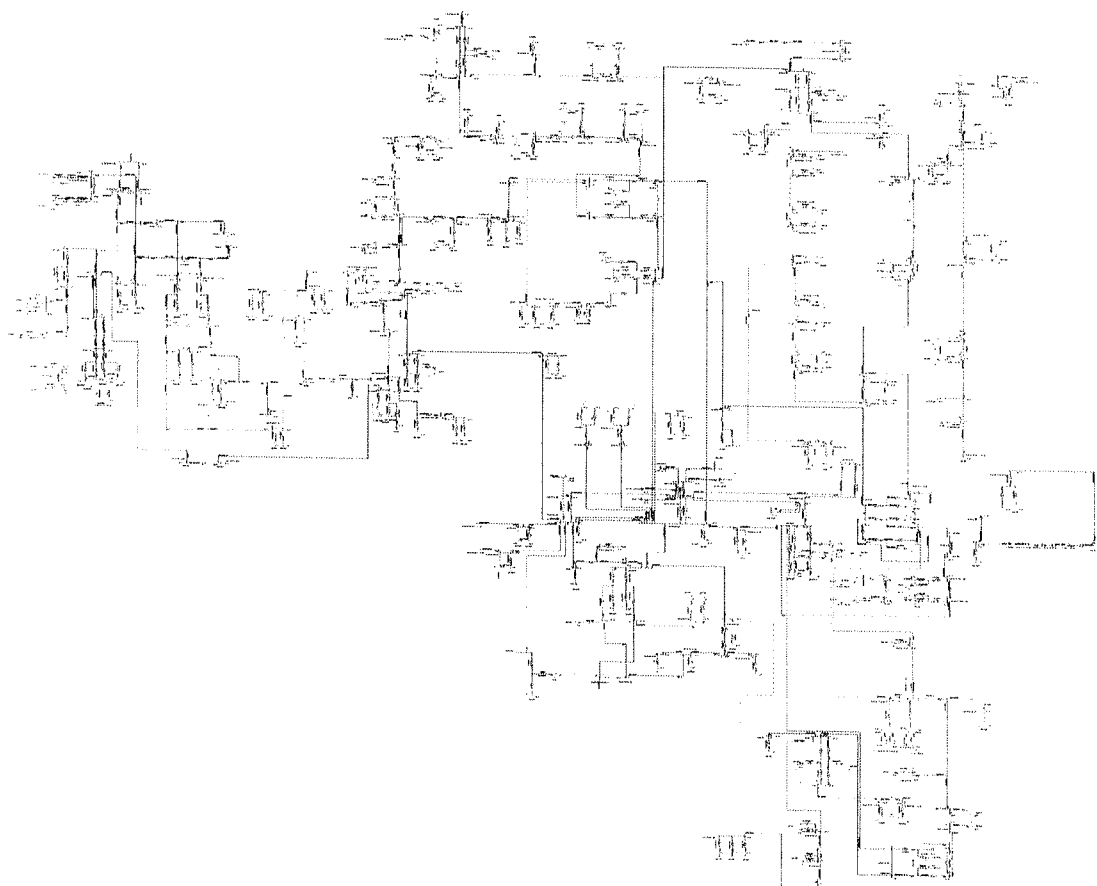


Рисунок А1.12 - Режим зимних максимальных нагрузок 2021 год. Последаварийный режим с отключением ВЛ 110 кВ Самурская – Ладо-Наки (Схема 12)

Имя	Фамилия	Имя	Фамилия	Имя	Фамилия

9751-09-Т.1.2

Лист 1

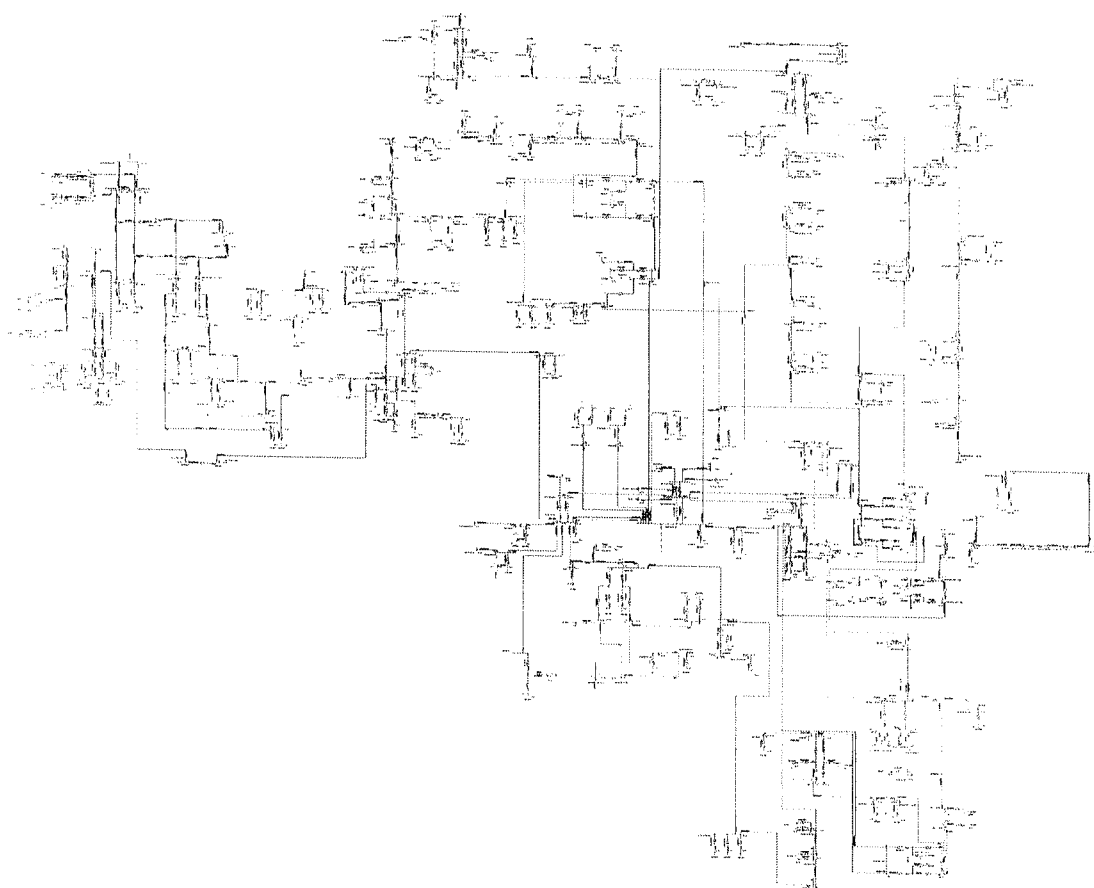


Рисунок А1-13 - Режим линий максимальных нагрузок 2021 год. Последаварийный режим с отключением ВЛ 110 кВ Центральная - Анжеро-Судженск (Схема 13)

Изм.	Внесено	Изот.	№ док.	Подпись	Дата

9751-09-Т.1.2

Лист

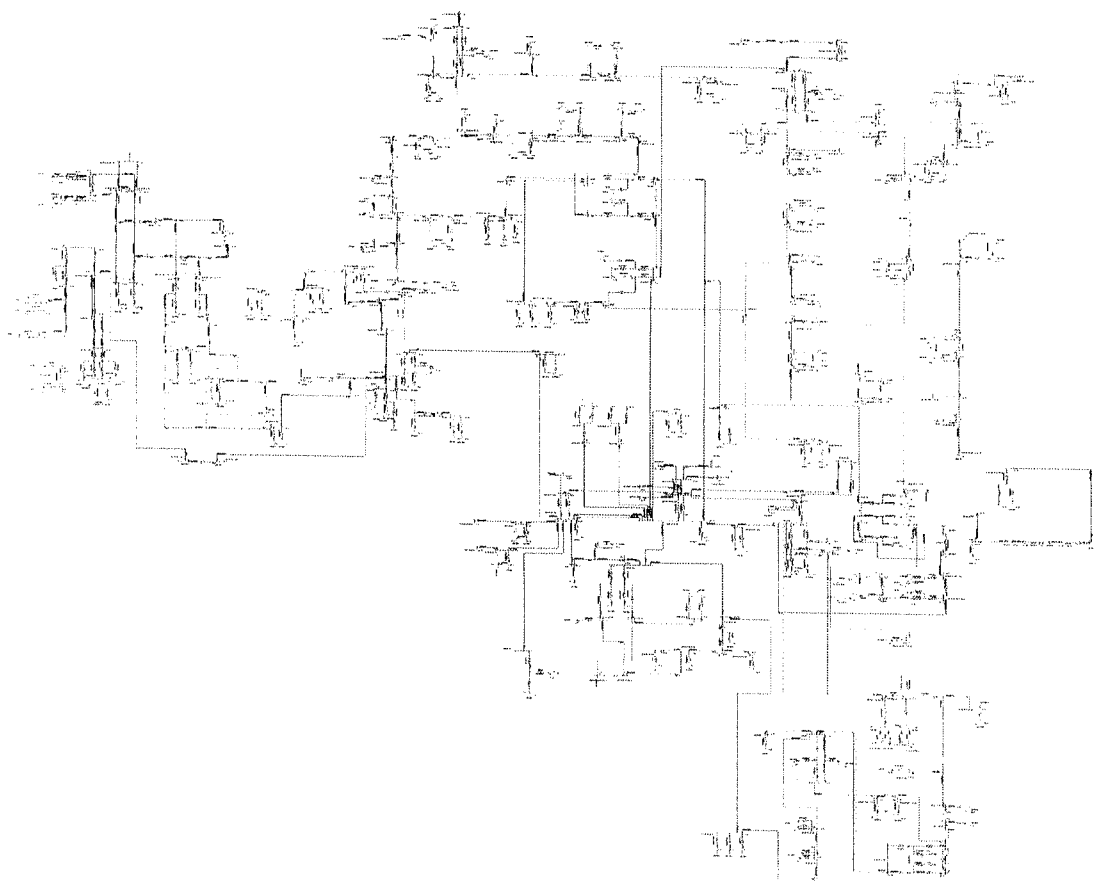


Рисунок А1.14 - Режим зимних максимальных нагрузок, 2021 год. Последаварийный режим с отключением ВЛ 110 кВ Черемушки - Тульская (схема 14)

Имя	Восст	Воск	Худя	Возник	Док

9751-09-Т.1.2

Имя

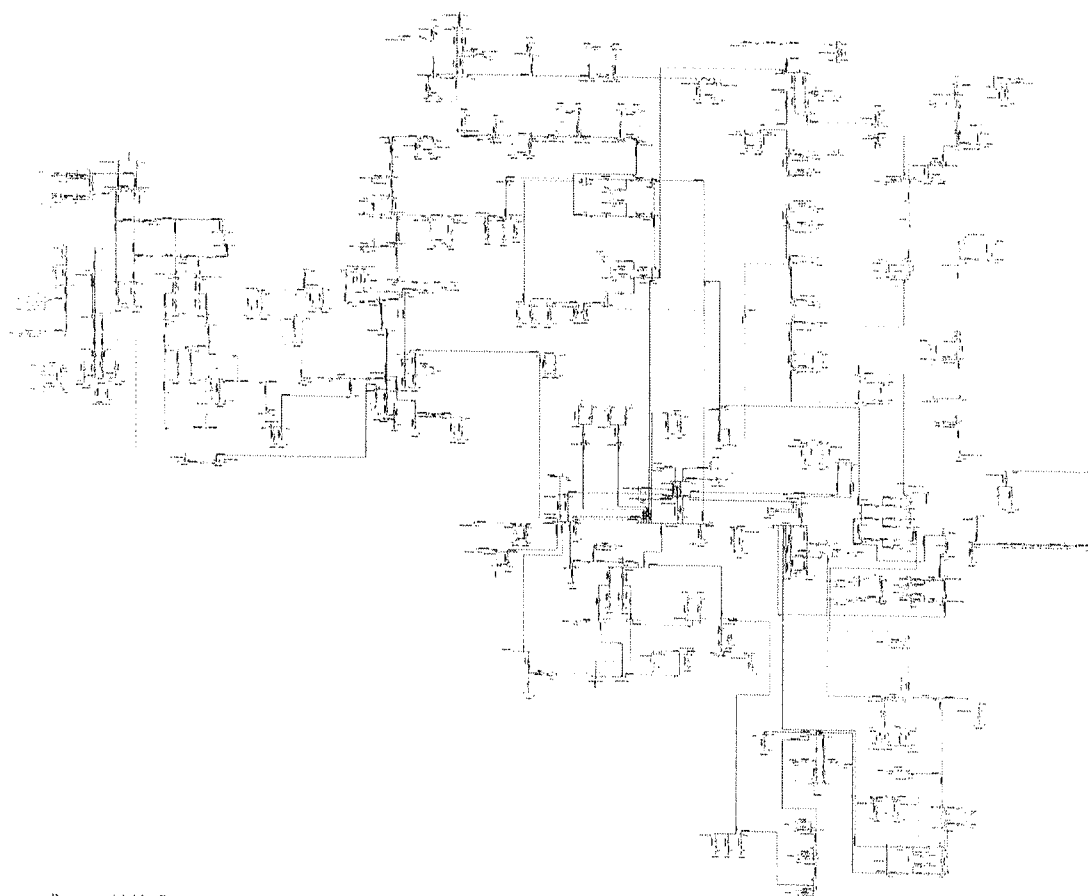


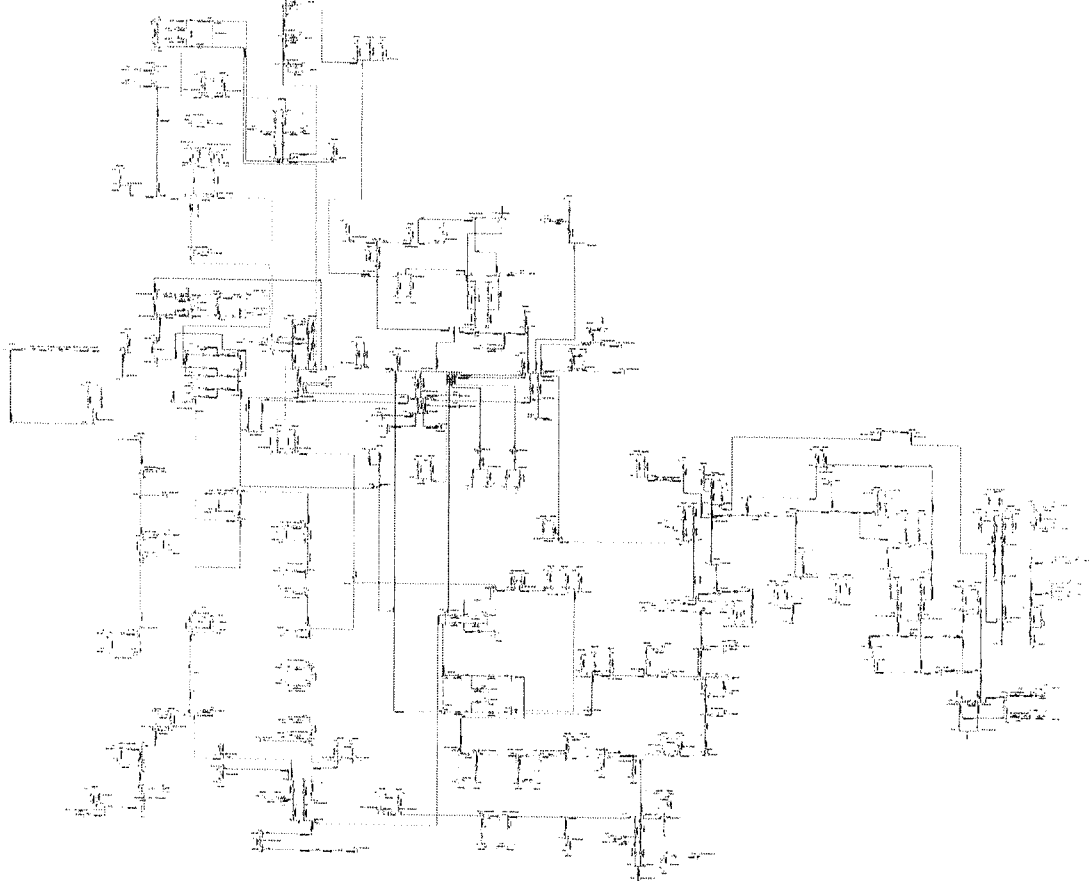
Рисунок А1.15 - Режим работы максимальных нагрузок, 2021 год. Последовательный режим с отключением ВЛ 110 кВ Афинская – НПС Антей (Схема 15)

Пол.	Авт.Ав.	Вкл.	В-р-к.	Посл.исп.	Дата

9751-09-Т 1.2

Лист

Проект А2.1 - Проект инженерных коммуникаций напольного 2021 год. (вариант 1)



9751-09-1.1.2

Итого	Всего	Всего	Всего	Всего	Всего	Всего	Всего

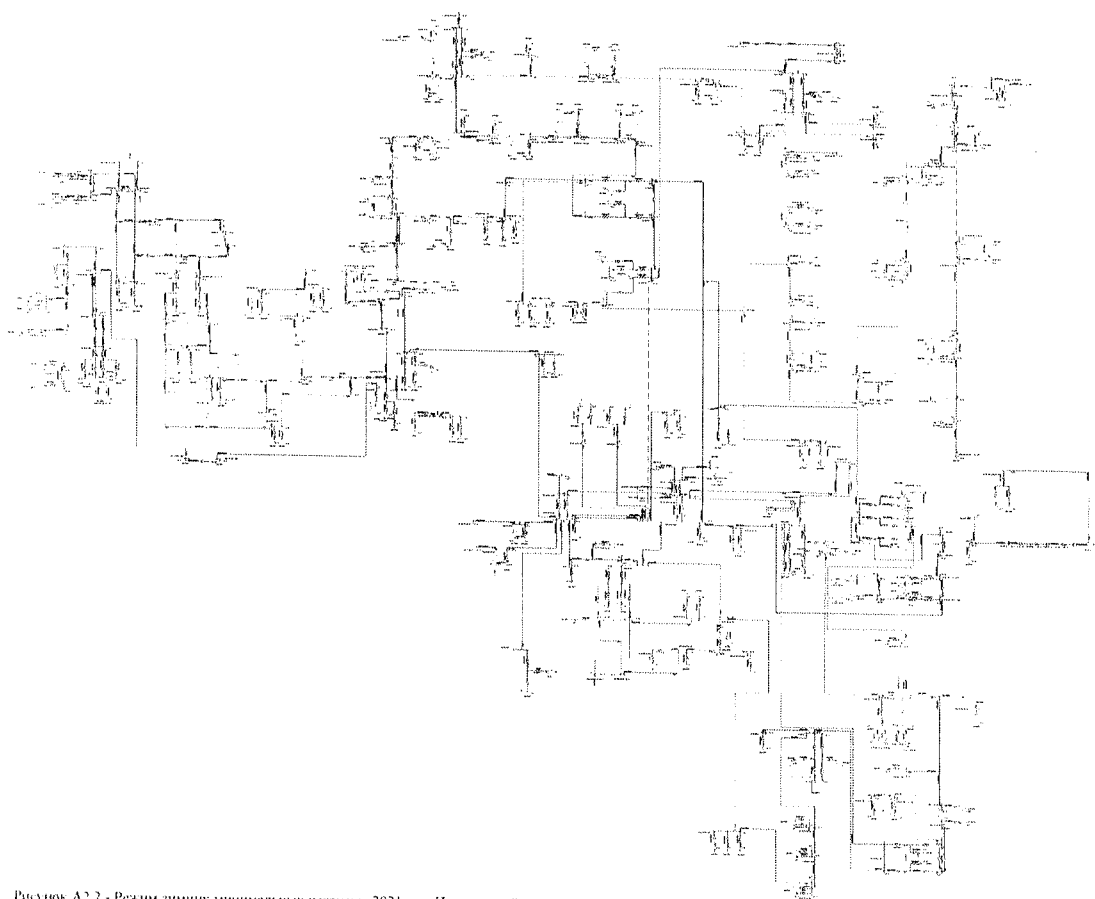


Рисунок А2.2 - Режим зимних минимальных нагрузок. 2021 год. Последварийный режим с отключением ВЛ 110 кВ Центральная - Белореченская-г/опада (Схема 2)

Мин	Резерв	Убав	Ведом	Полный	Дат

9751-09-Т.1.2

Ин. 1

Электроснабжение	Электроснабжение	Электроснабжение
Электроснабжение	Электроснабжение	Электроснабжение
Электроснабжение	Электроснабжение	Электроснабжение

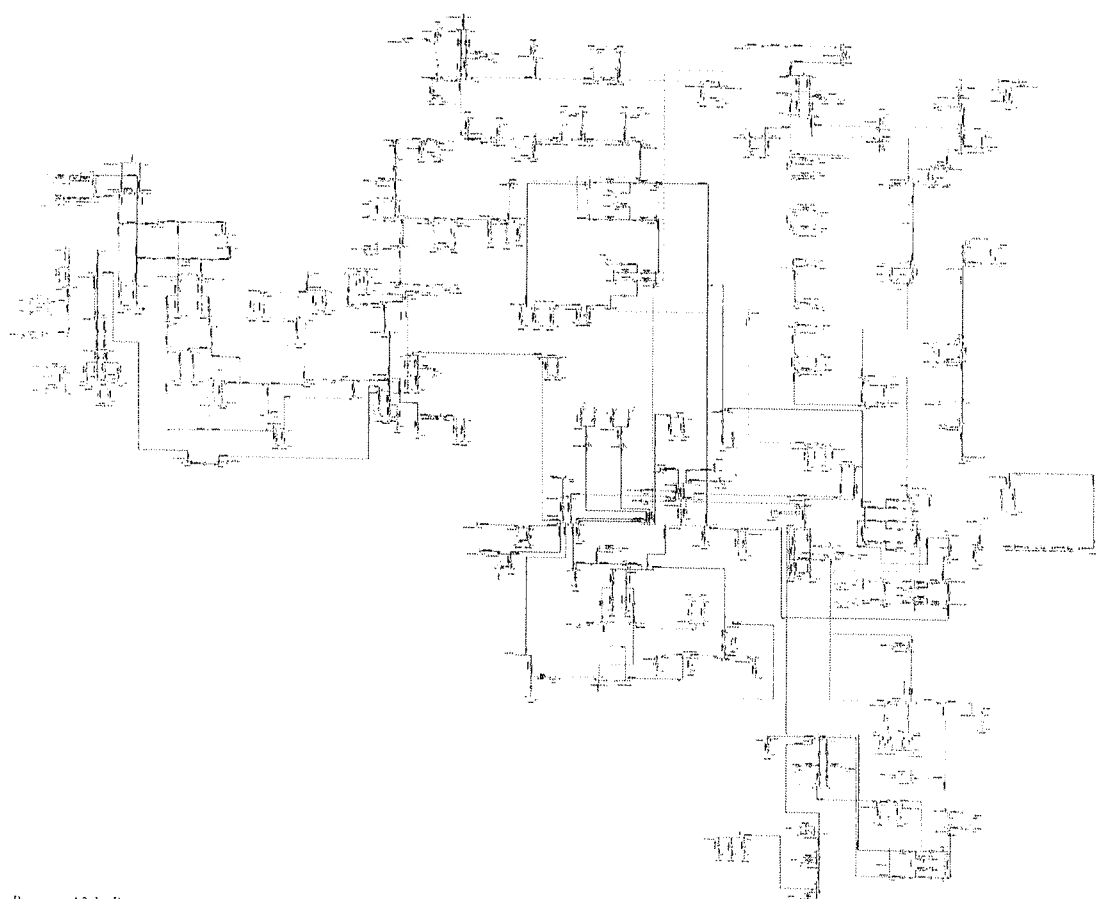


Рисунок А2.3 - Режим линий минимальных нагрузок 2021 год. Послеаварийный режим с отключением ВЛ 110 кВ Белореченская-тяговая - Шовгеновская (Схема 3)

Пав.	Богдан	Пав.	Богдан	Пав.	Богдан

9751-09-Г.1.2

Лист

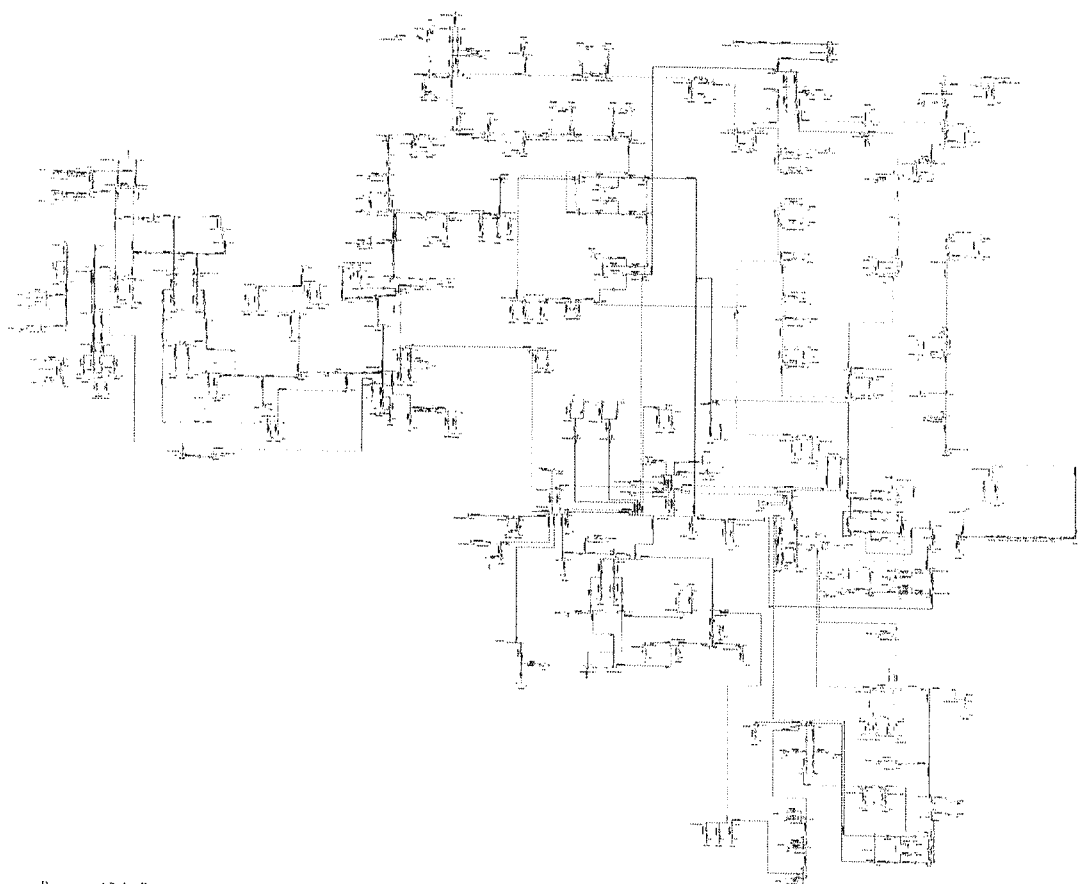


Рисунок А2.4 - Режим зимних минимальных нагрузок 2021 год. Последаварийный режим с отключением ВЛ 110 кВ Белореченская ГЭС – ДМ-8 (Схема 4)

Изм.	Внесено	Испол.	Провер.	Подпись	Дата

9751-09-Т.1.2

Лист

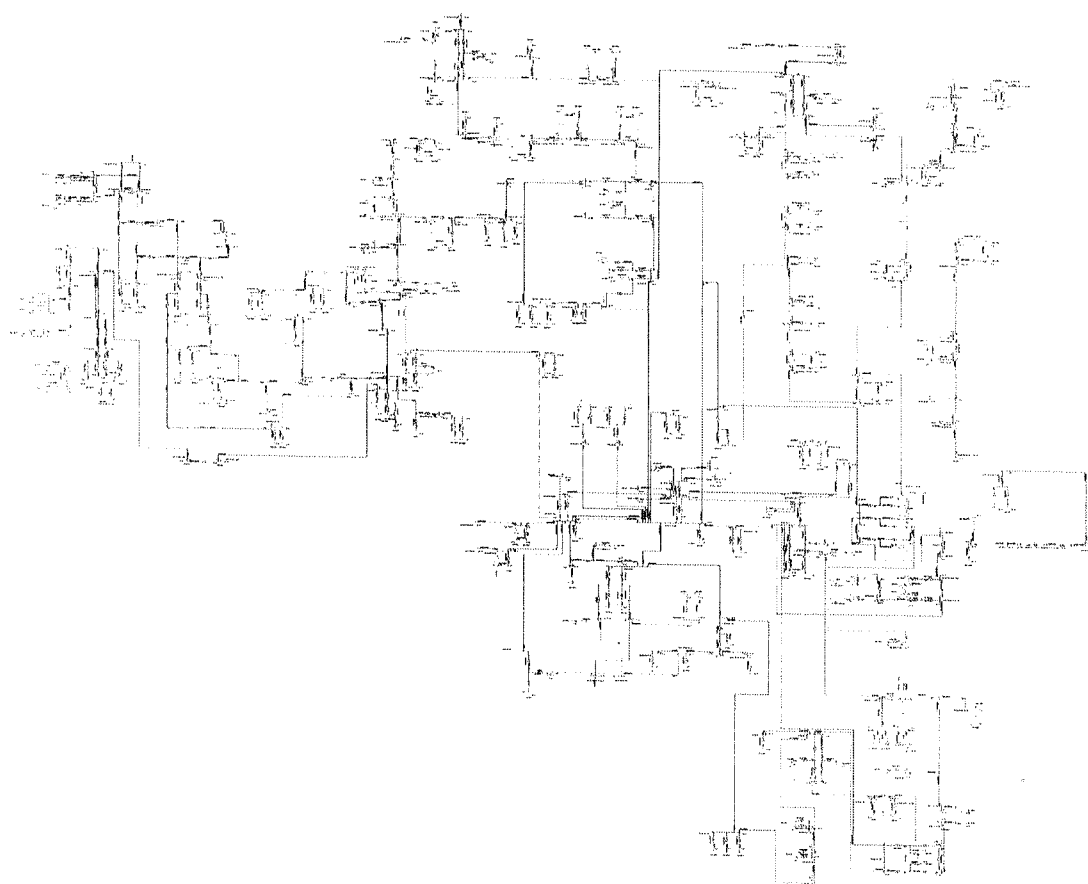


Рисунок А2.5 - Режим линий минимальных нагрузок. 2021 год. Послеаварийный режим с отключением ВЛ 110 кВ Тверская - Комсомольская (Схема 5)

Изм.	Внесено	Внес	Внес	Внес	Дата

9751-09-Т 1.2

Лист 1

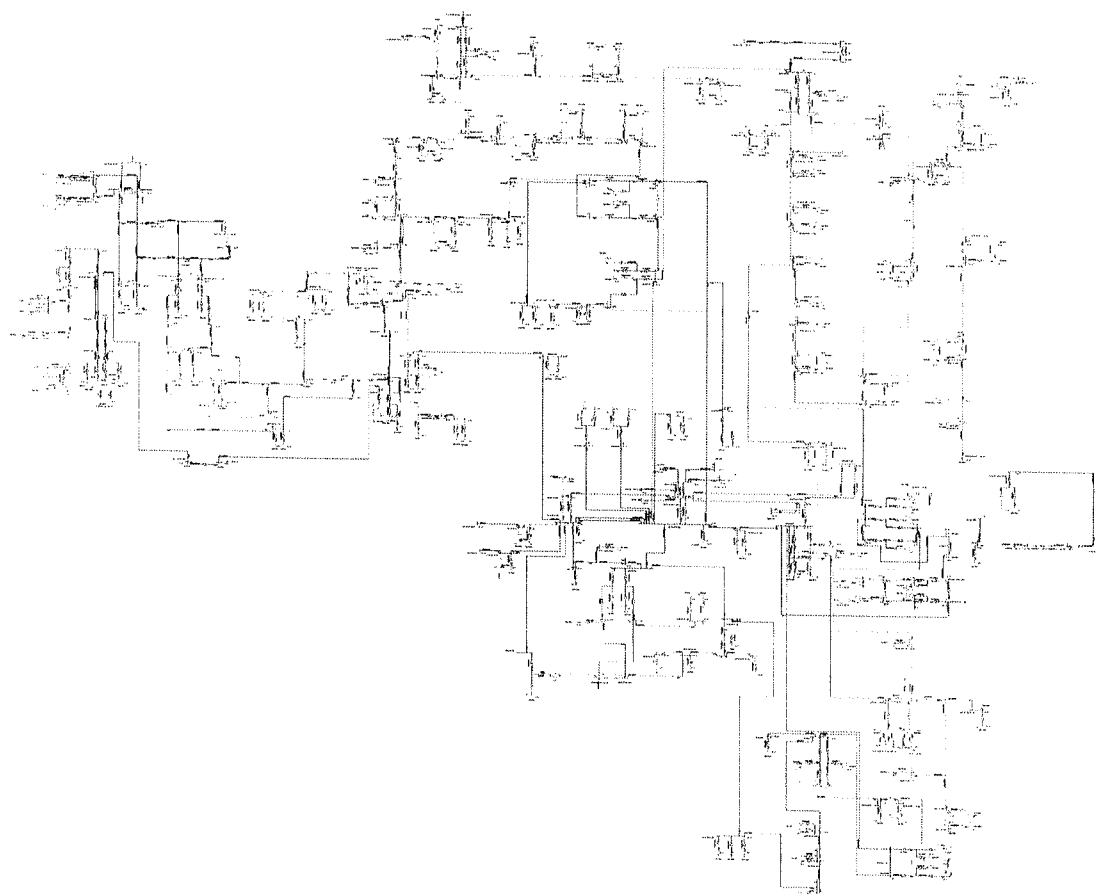


Рисунок А.2.6 - Режим зимних минимальных нагрузок, 2021 год. Послеаварийный режим с отключением ВЛ 110 кВ Тирекая - Куринская (Схема 6)

Имя	Возраст	Пол	Вед. доп.	Полит. с.	Дат.

9751-09-Т.1.2

Лист

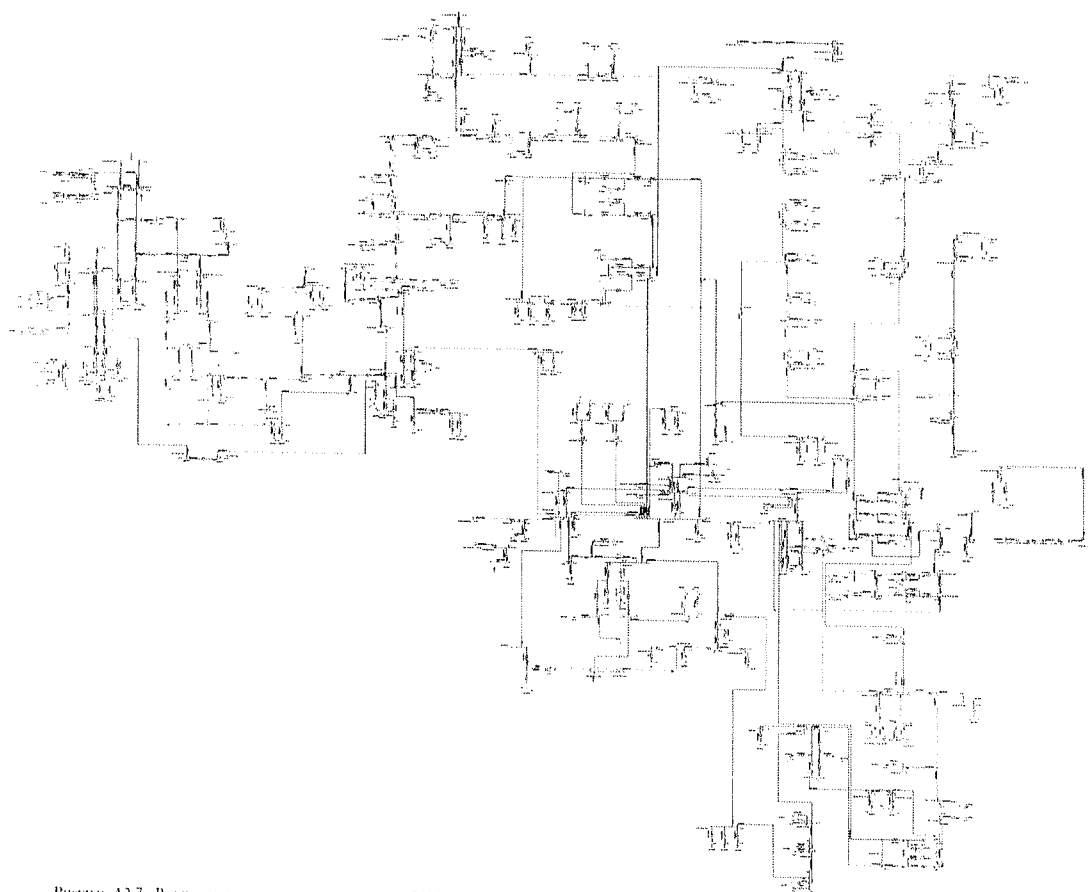


Рисунок А2.7 - Режим миним. минимальных нагрузок 2021 год. Послеаварийный режим с отключением ВЛ 110 кВ Тверская - Кабардинская (Схема 7)

Изм.	Разраб.	Инж.	Проект.	Печать	Дата

9751-09-Т.1.2

Лист 1

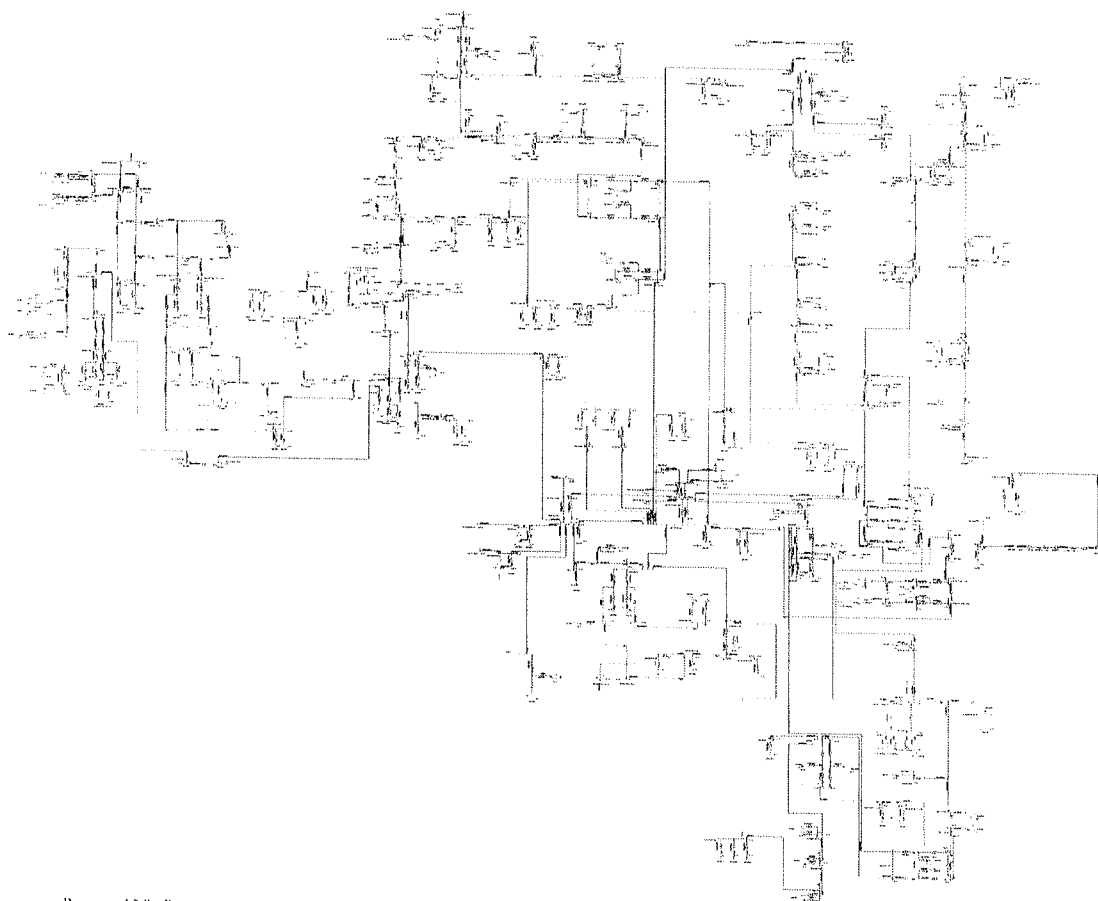


Рисунок А2.8 - Режим зимних минимальных нагрузок: 2021 год. Последаварийный режим с отключением ВЛ 110 кВ Центральная - Тверская (Схема 8)

Изм.	Разраб.	Внес.	Инж.-кон.	Подпись	Дата

9751-09-Т.1.2

Лист

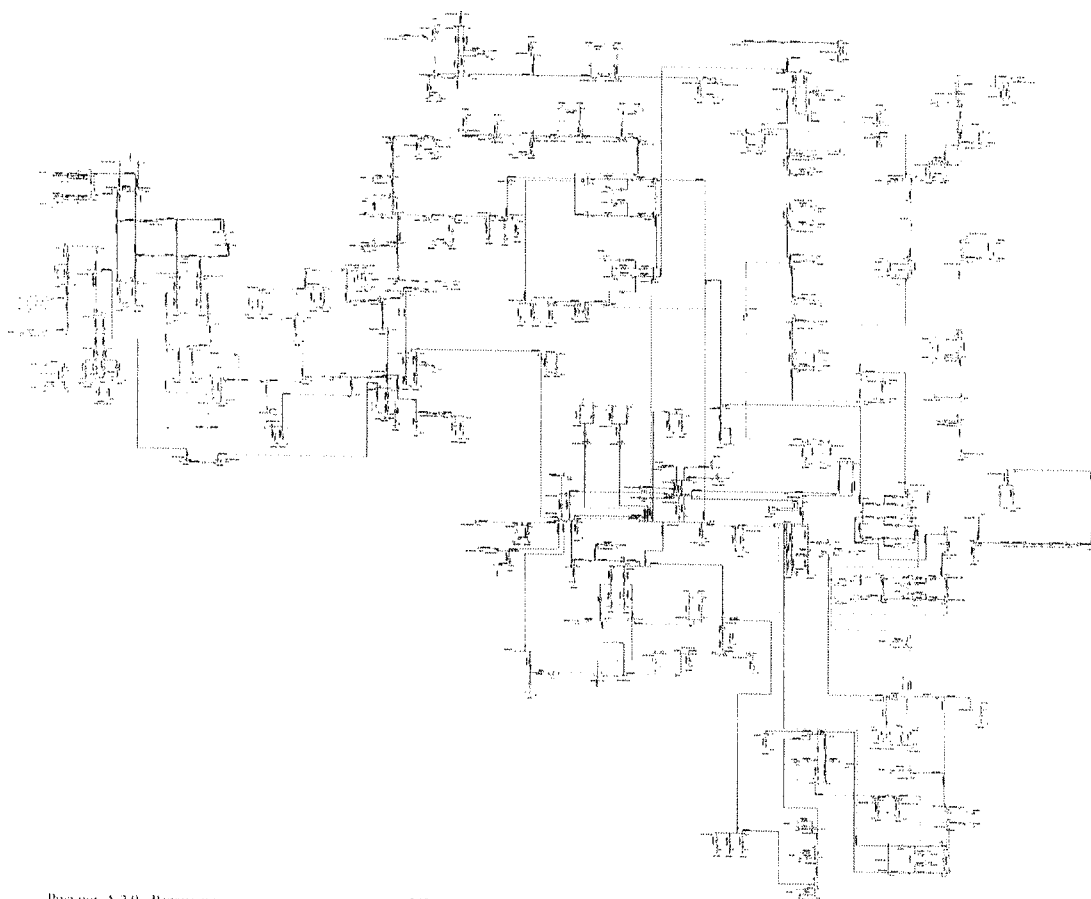


Рисунок А 2.9 - Режим питания минимальных нагрузок. 2021 год. Послеаварийный режим с отключением ВЛ 110 кВ Черемушки - Приоритетная (Схема 9)

Изм.	Разраб.	Введ.	Исполн.	Проверка	Дата

9751-09:Т.1.2

Лист 1

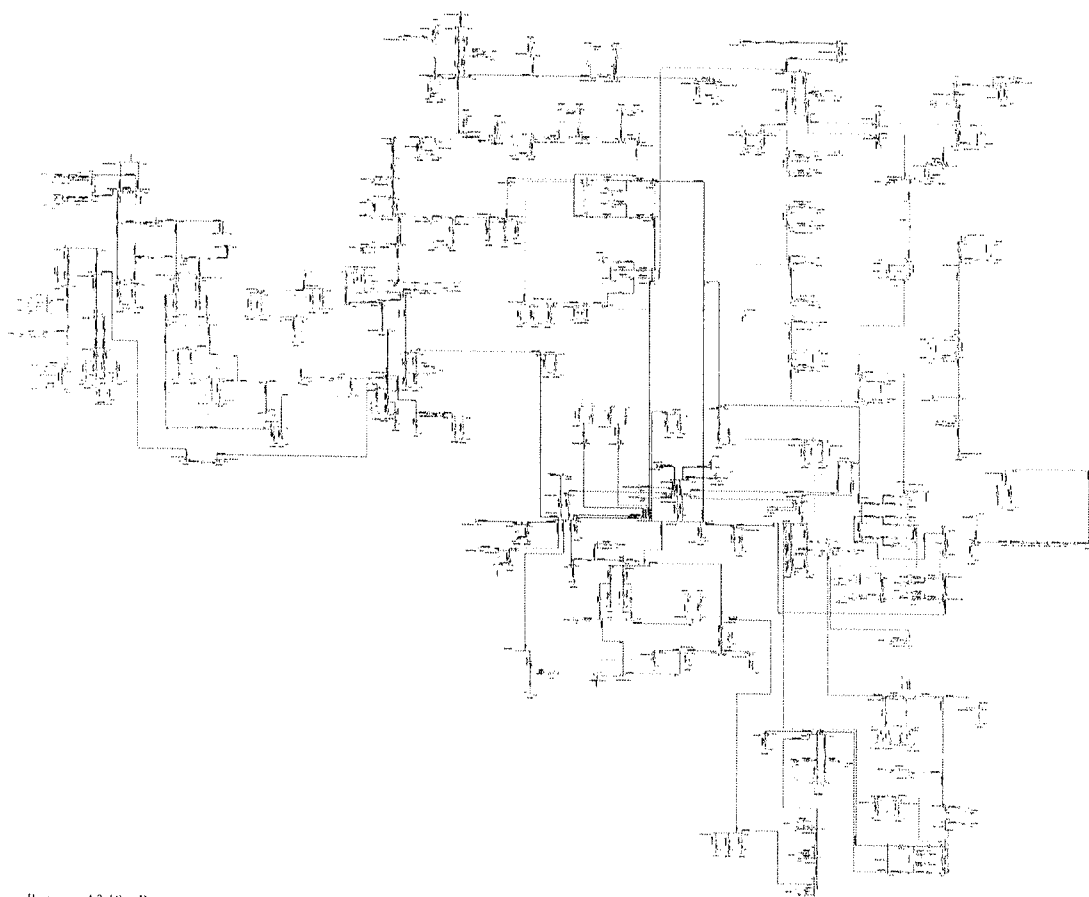


Рисунок А2.10 - Режим линий минимальных нагрузок 2021 год. Послеаварийный режим с отключением ВЛ 110 кВ Приоритетная - Парочная (Схема 10)

Изм.	Возв.	Иск.	В. док.	Посл. док.	Дого.

9751-09-Т.1.2

Лист

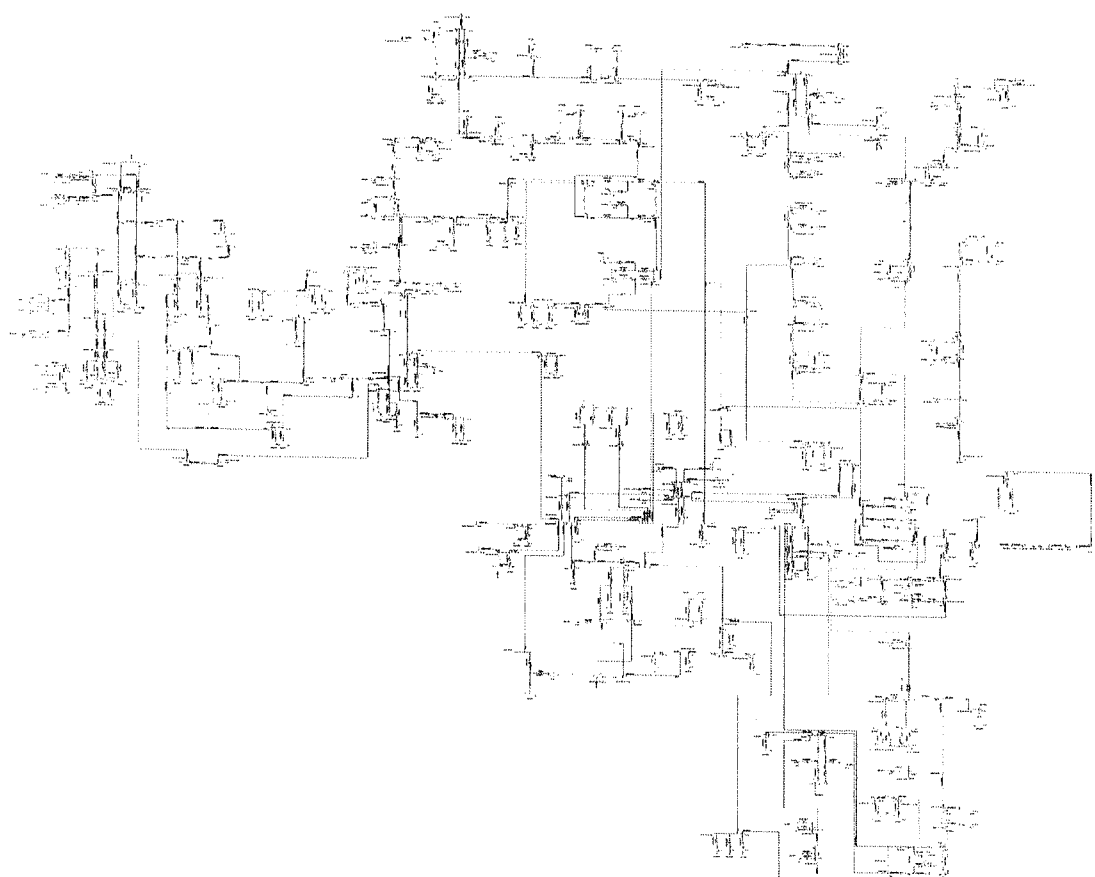


Рисунок А2.11 - Режим зимних минимальных нагрузок. 2021 год. Последаварийный режим с отключением ВЛ 110 кВ Бельореченская ГЭС - Марганская (Схема 11)

Имя	Фамилия	Имя	№ док.	Исследования	Дата

9751-09-T.1.2

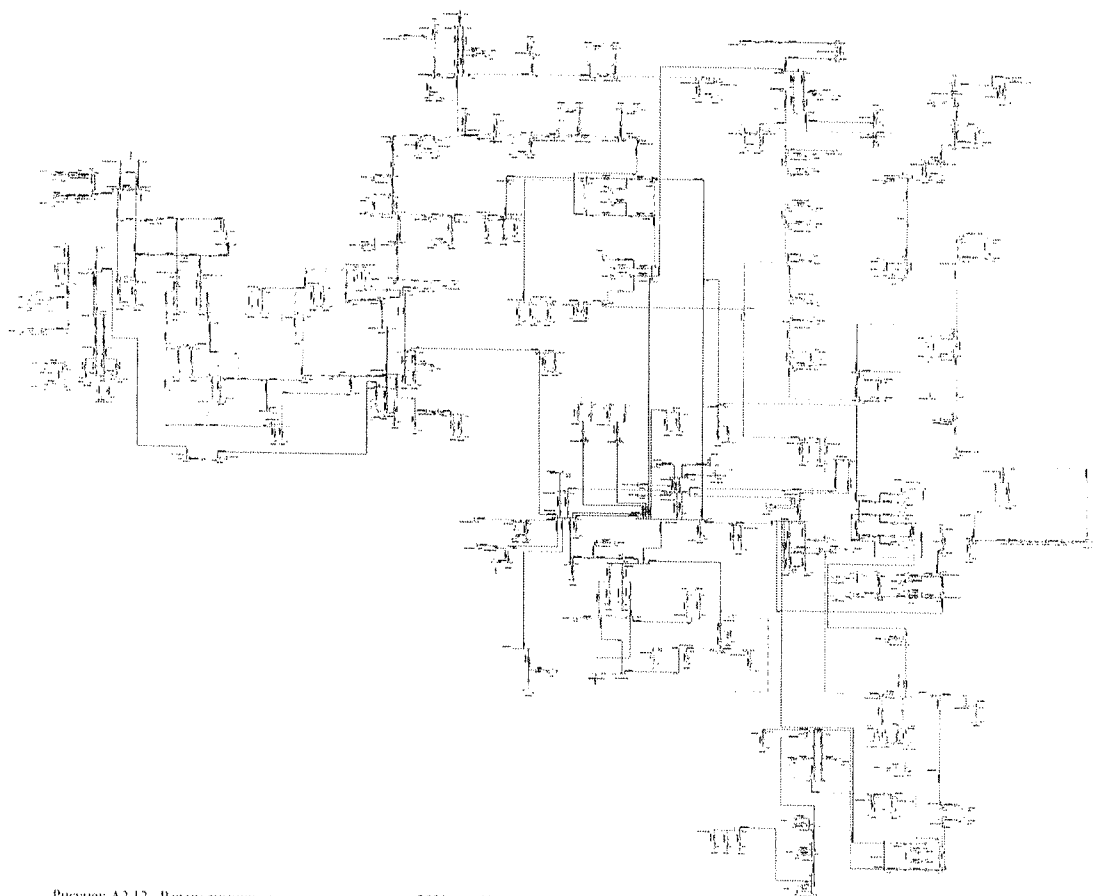


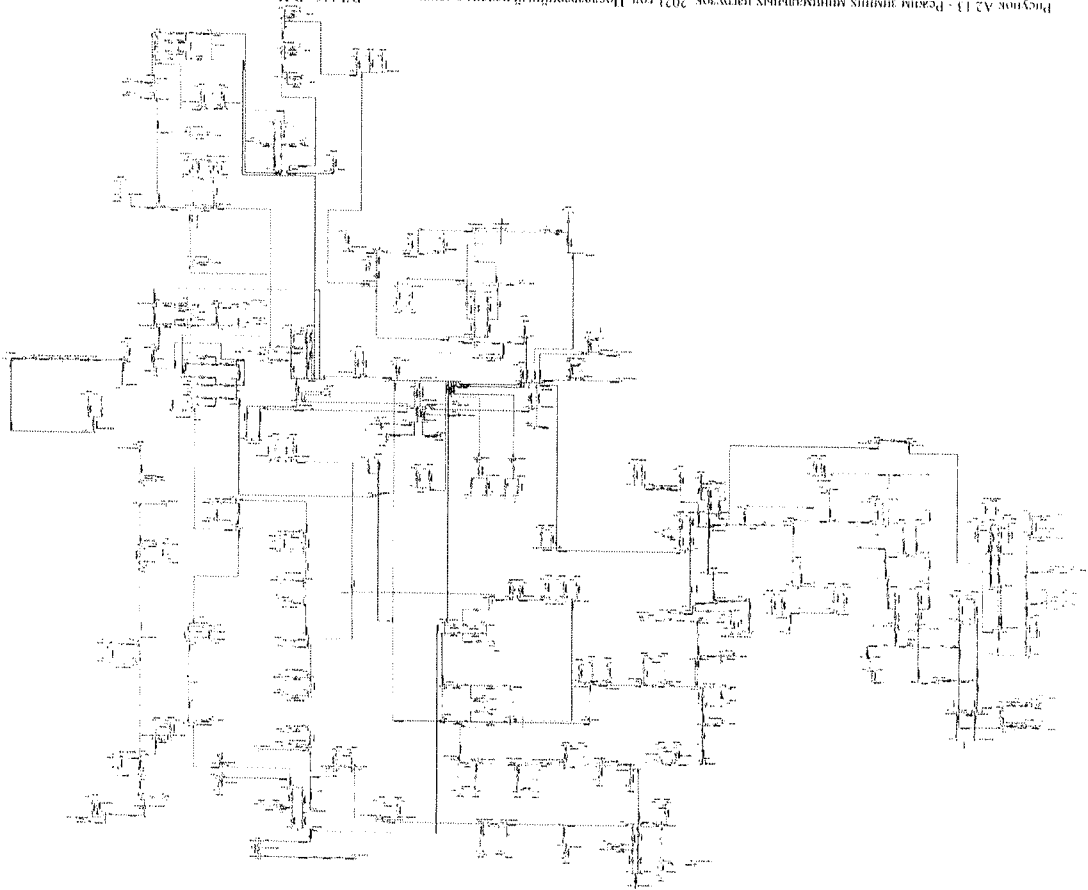
Рисунок А2.12 - Режим зимних минимальных нагрузок 2021 год. Последаварийный режим с отключением ВЛ 110 кВ Самурская – Ладо-Наки (Схема 12)

Изм.	Выполн.	Провер.	Н.-дек.	Подпись	Дата

9751-09-Т.1.2

Лист

Приложение А2.13 - Расчет минимизированных расходов. 2021 год. Исчислительный период с окончанием 31.10.18 (всего 13)



Time	Key Yr	Inc 1	No Job	Unemploy	Rate

9751-09-11.2

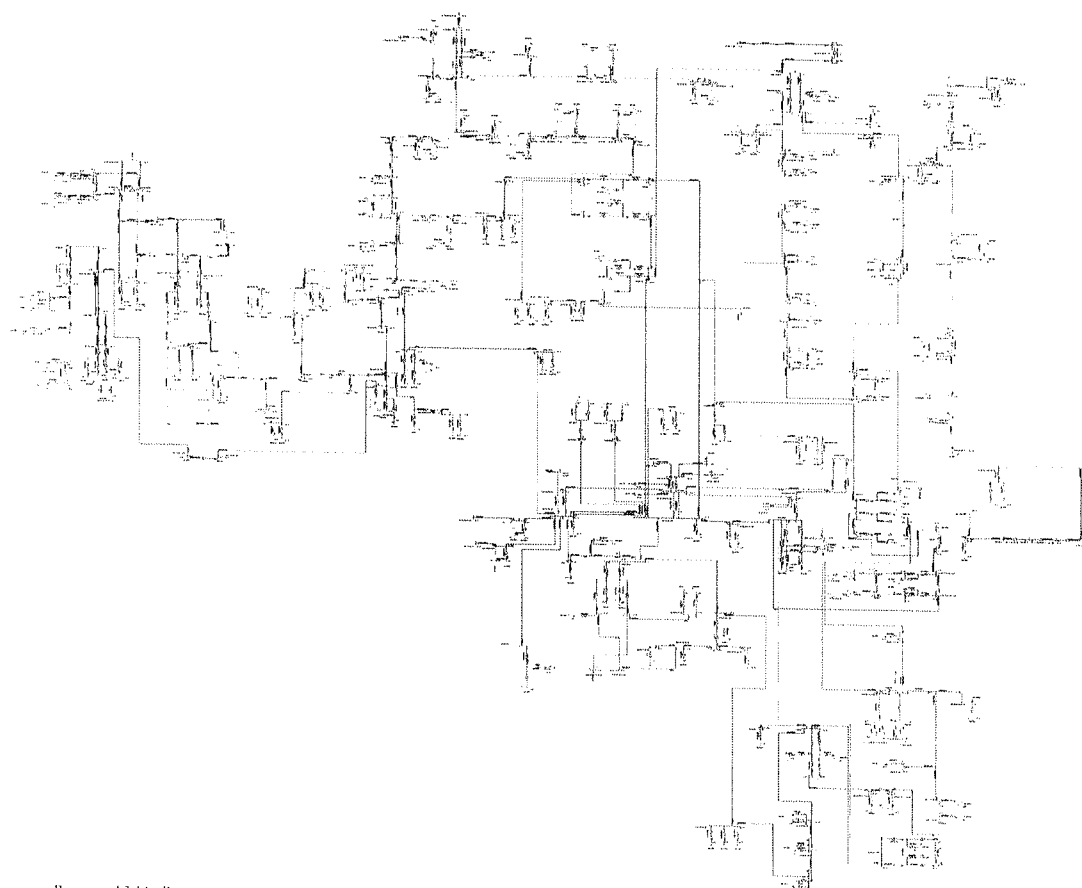


Рисунок А2.14 - Режим зимних минимальных нагрузок 2021 год. Послеаварийный режим с отключением ВЛ 110 кВ Черемушки - Тульская (Схема 14)

Изм.	Кол-во	Лист	№-док	Подпись	Дата

9751-09-Т.1.2

Лист

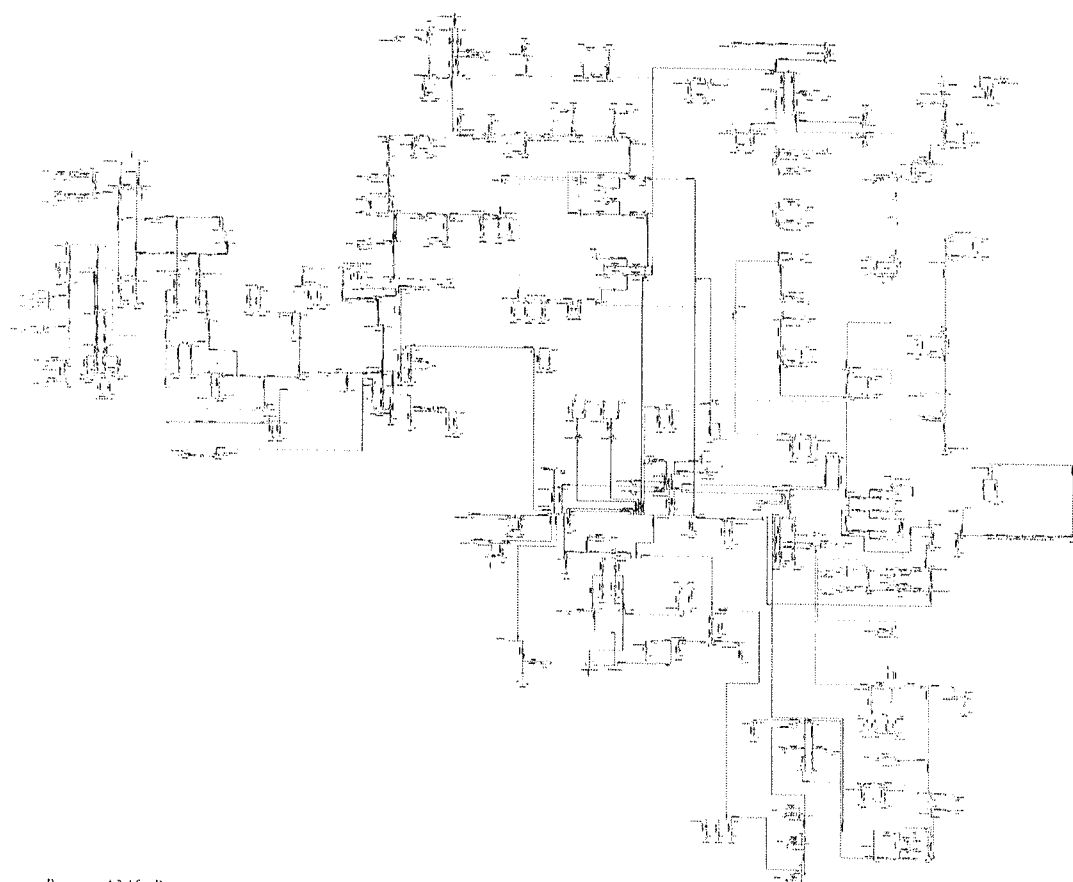


Рисунок А2.15 - Режим зимних минимальных нагрузок 2021 год. Послеаварийный режим с отключением ВЛ 110 кВ Афанасия - ППЗ Антей (Схема 15)

Изм.	Внесено	Иск.	В док.	Получено	Дата

9751-09-Т.1.2

Лист 1

Приложение Б. Графика режимов летних нагрузок 2021 года.

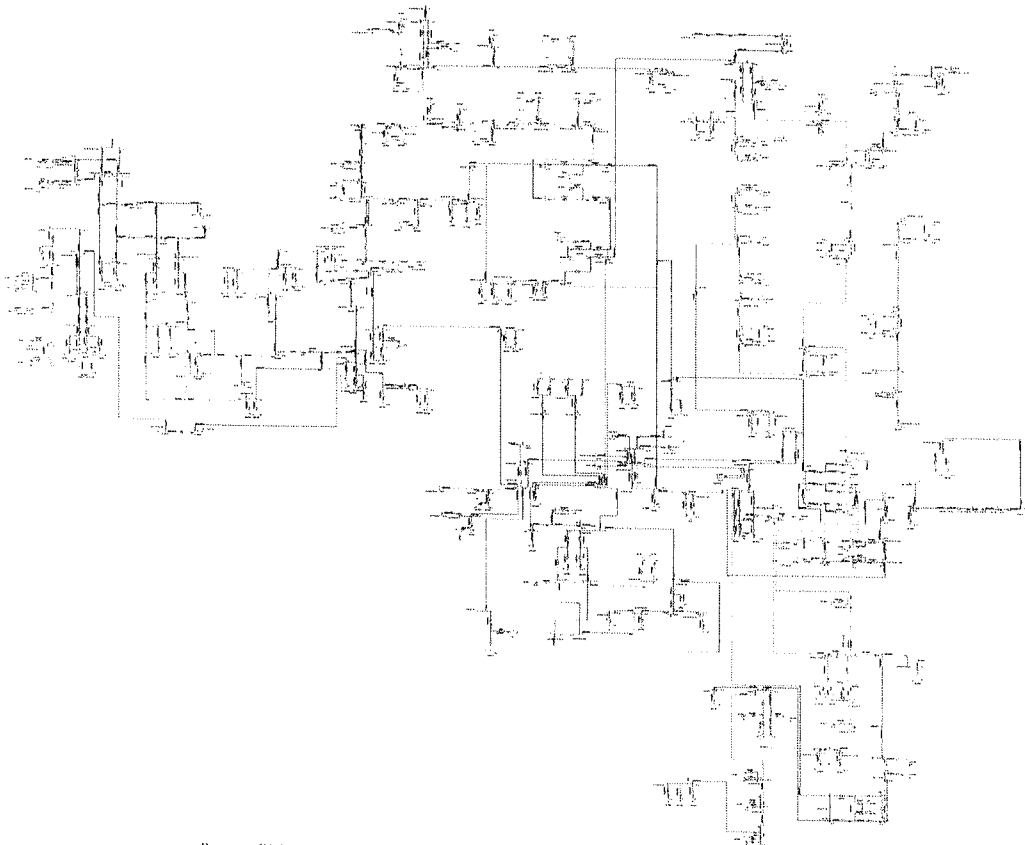


Рисунок Б1.1 - Режим летних максимальных нагрузок, 2021 год. Нормальный режим (Схема 1)

Изм.	Внесено	Изд.	№ док.	Подпись	Дата

9751-09-Т.1.2

Лист

Изм. №, дата	Внесено	Изд. №

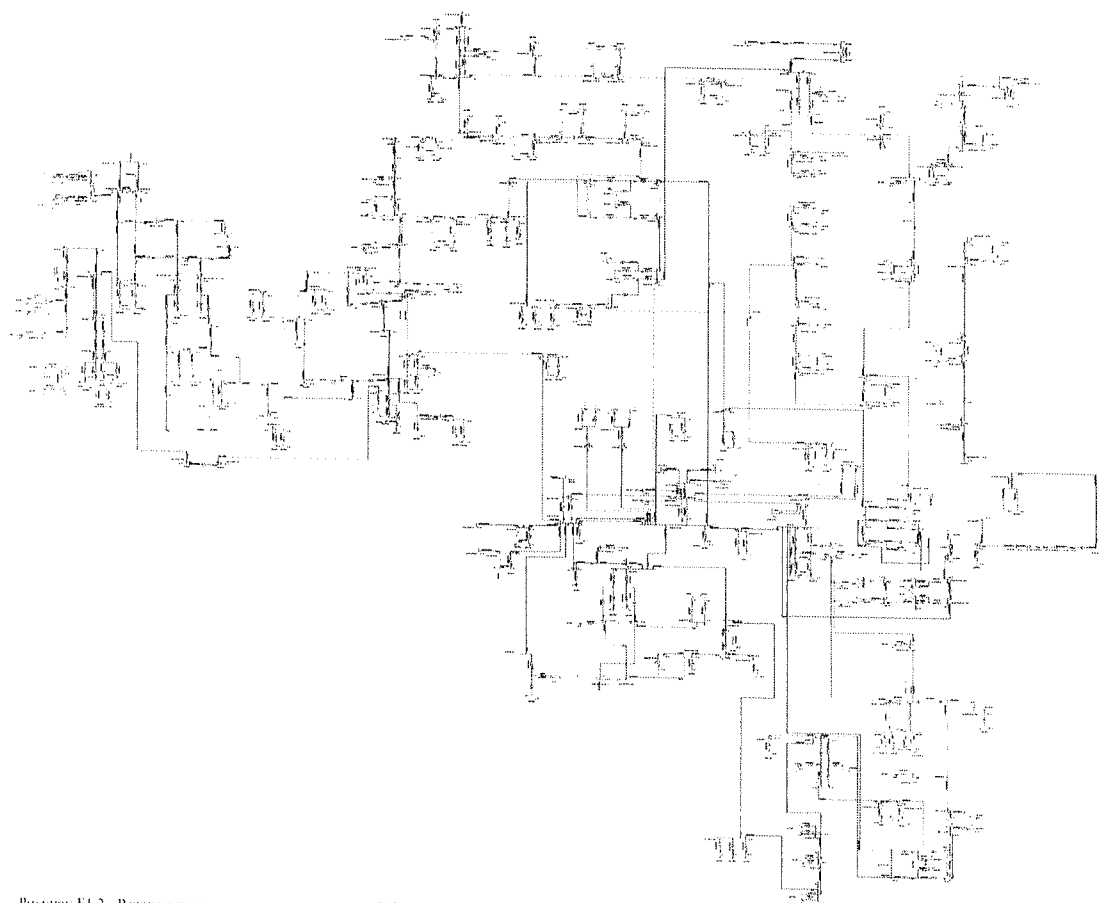


Рисунок Б1.2 - Режим летних максимальных нагрузок 2021 год. Послеаварийный режим с отключением ВЛ 110 кВ Центральная - Белореченская-тыговая (Схема 2)

Подп.	Взвеш.	Вид	№ док.	Подпись	Дата

9751-09-Т.1.2

Лист 1

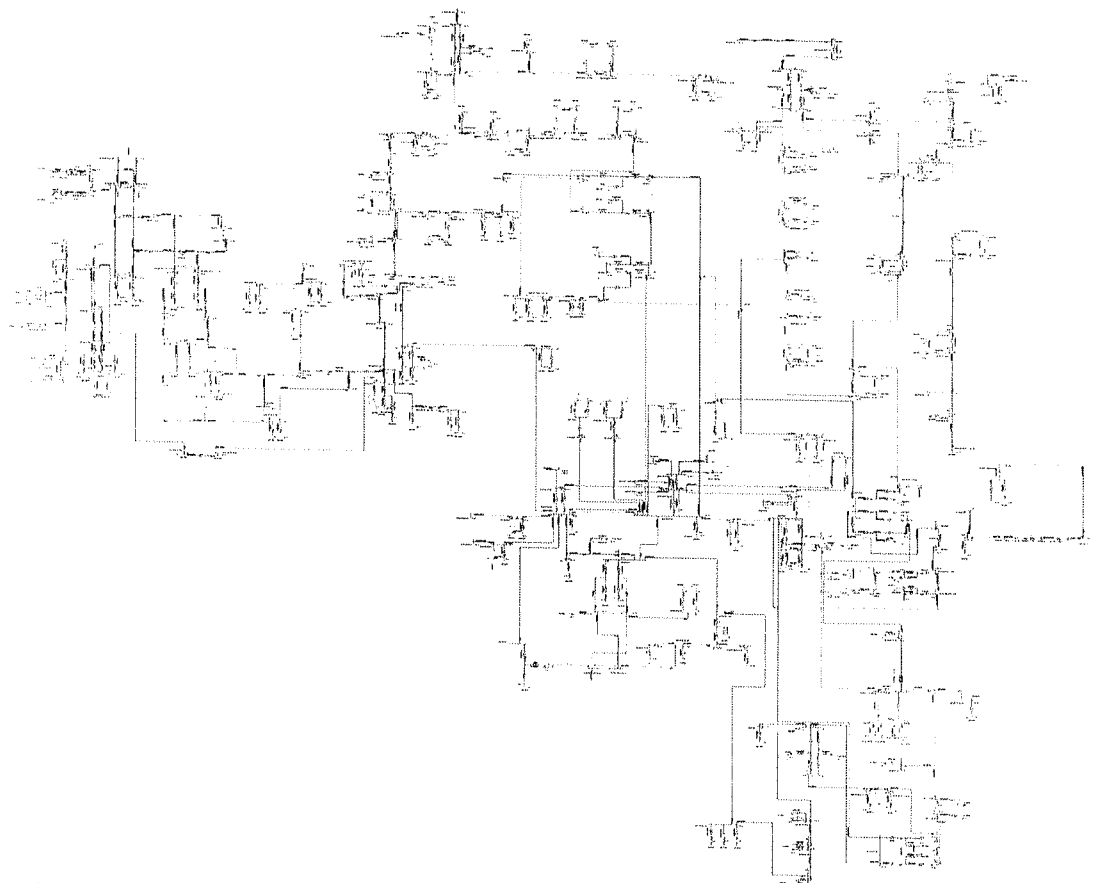


Рисунок Б1.3 - Режим летних максимальных, 2021 год. Послеаварийный режим с отключением ВЛ 110 кВ Белореченская-тыговая - Шонгеновская (Схема 3)

Пом.	Восст.	Пост.	Восст.	Пост.	Восст.

9751-09-Т.1.2

Лист

Исполн.	Проверен.	Дата



	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046	2047	2048	2049	2050	2051	2052	2053	2054	2055	2056	2057	2058	2059	2060	2061	2062	2063	2064	2065	2066	2067	2068	2069	2070	2071	2072	2073	2074	2075	2076	2077	2078	2079	2080	2081	2082	2083	2084	2085	2086	2087	2088	2089	2090	2091	2092	2093	2094	2095	2096	2097	2098	2099	2100	2101	2102	2103	2104	2105	2106	2107	2108	2109	2110	2111	2112	2113	2114	2115	2116	2117	2118	2119	2120	2121	2122	2123	2124	2125	2126	2127	2128	2129	2130	2131	2132	2133	2134	2135	2136	2137	2138	2139	2140	2141	2142	2143	2144	2145	2146	2147	2148	2149	2150	2151	2152	2153	2154	2155	2156	2157	2158	2159	2160	2161	2162	2163	2164	2165	2166	2167	2168	2169	2170	2171	2172	2173	2174	2175	2176	2177	2178	2179	2180	2181	2182	2183	2184	2185	2186	2187	2188	2189	2190	2191	2192	2193	2194	2195	2196	2197	2198	2199	2200	2201	2202	2203	2204	2205	2206	2207	2208	2209	2210	2211	2212	2213	2214	2215	2216	2217	2218	2219	2220	2221	2222	2223	2224	2225	2226	2227	2228	2229	2230	2231	2232	2233	2234	2235	2236	2237	2238	2239	2240	2241	2242	2243	2244	2245	2246	2247	2248	2249	2250	2251	2252	2253	2254	2255	2256	2257	2258	2259	2260	2261	2262	2263	2264	2265	2266	2267	2268	2269	2270	2271	2272	2273	2274	2275	2276	2277	2278	2279	2280	2281	2282	2283	2284	2285	2286	2287	2288	2289	2290	2291	2292	2293	2294	2295	2296	2297	2298	2299	2300	2301	2302	2303	2304	2305	2306	2307	2308	2309	2310	2311	2312	2313	2314	2315	2316	2317	2318	2319	2320	2321	2322	2323	2324	2325	2326	2327	2328	2329	2330	2331	2332	2333	2334	2335	2336	2337	2338	2339	2340	2341	2342	2343	2344	2345	2346	2347	2348	2349	2350	2351	2352	2353	2354	2355	2356	2357	2358	2359	2360	2361	2362	2363	2364	2365	2366	2367	2368	2369	2370	2371	2372	2373	2374	2375	2376	2377	2378	2379	2380	2381	2382	2383	2384	2385	2386	2387	2388	2389	2390	2391	2392	2393	2394	2395	2396	2397	
--	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	--

149. 0

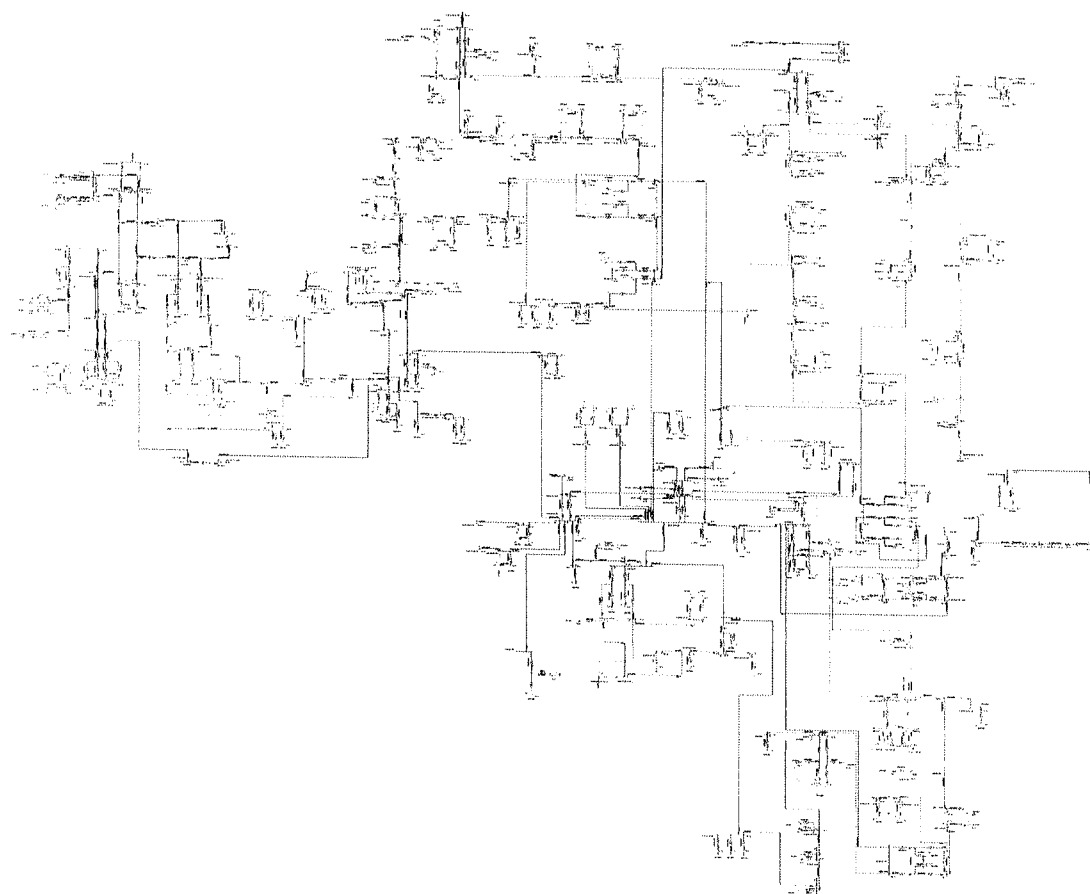


Рисунок Б1.6 - Режим летних максимальных нагрузок. 2021 год. Послеаварийный режим с отключением ВЛ 110 кВ Тверская - Куринская (Схема 6)

Имя	Возврат	Искл.	Возв.	Получ.	Дата

9751-09-Т.1.2

Имя

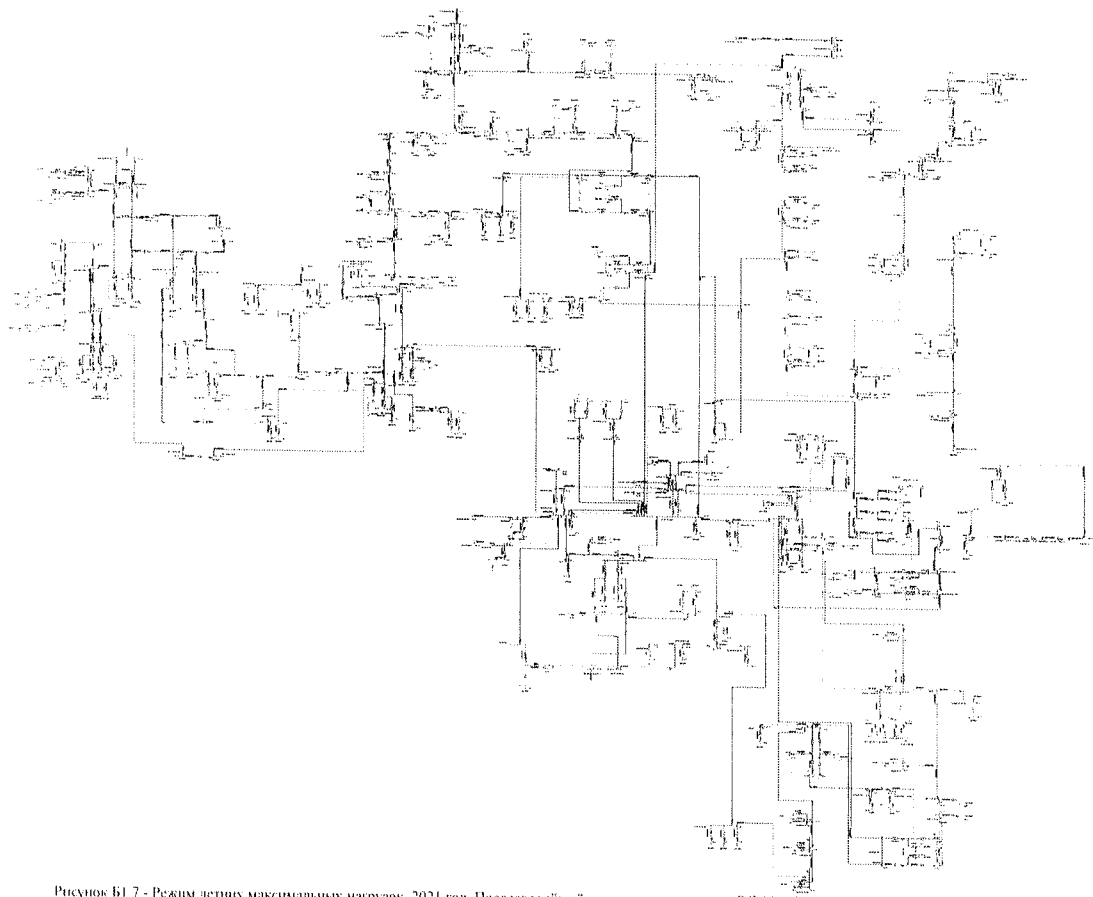


Рисунок Б1 7 - Режим летних максимальных нагрузок 2021 год. Послеаварийный режим с отключением ВЛ 110 кВ Тверская - Кабардинская (Схема 7)

Мом	Возв	Убст	Резер	Полное	Дого

9751-09-Т.1.2

Лист

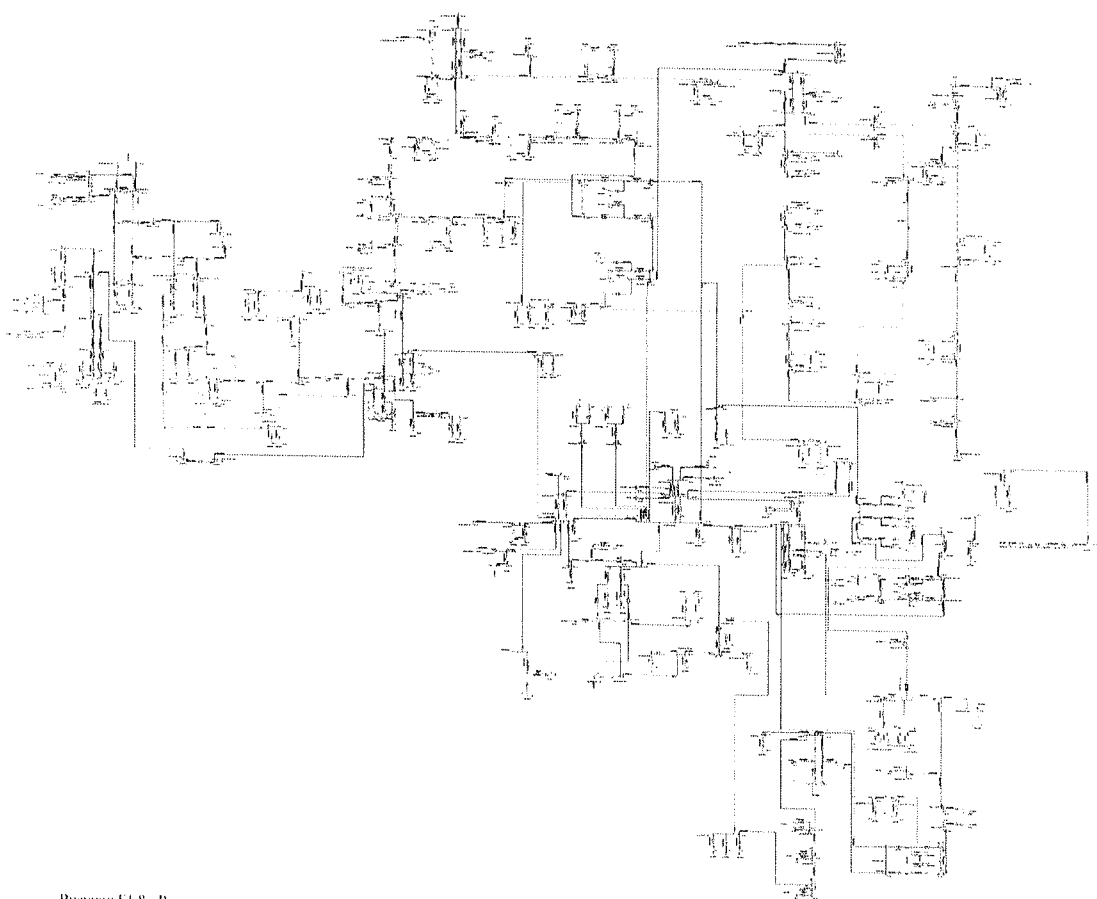


Рисунок Б1.8 - Режим летних максимальных нагрузок 2021 год. Послеаварийный режим с отключением ВЛ 110 кВ Центральная - Тирская (Схема 8)

Лист № 001	Рис. № 001
Проект № 001	Рис. № 001

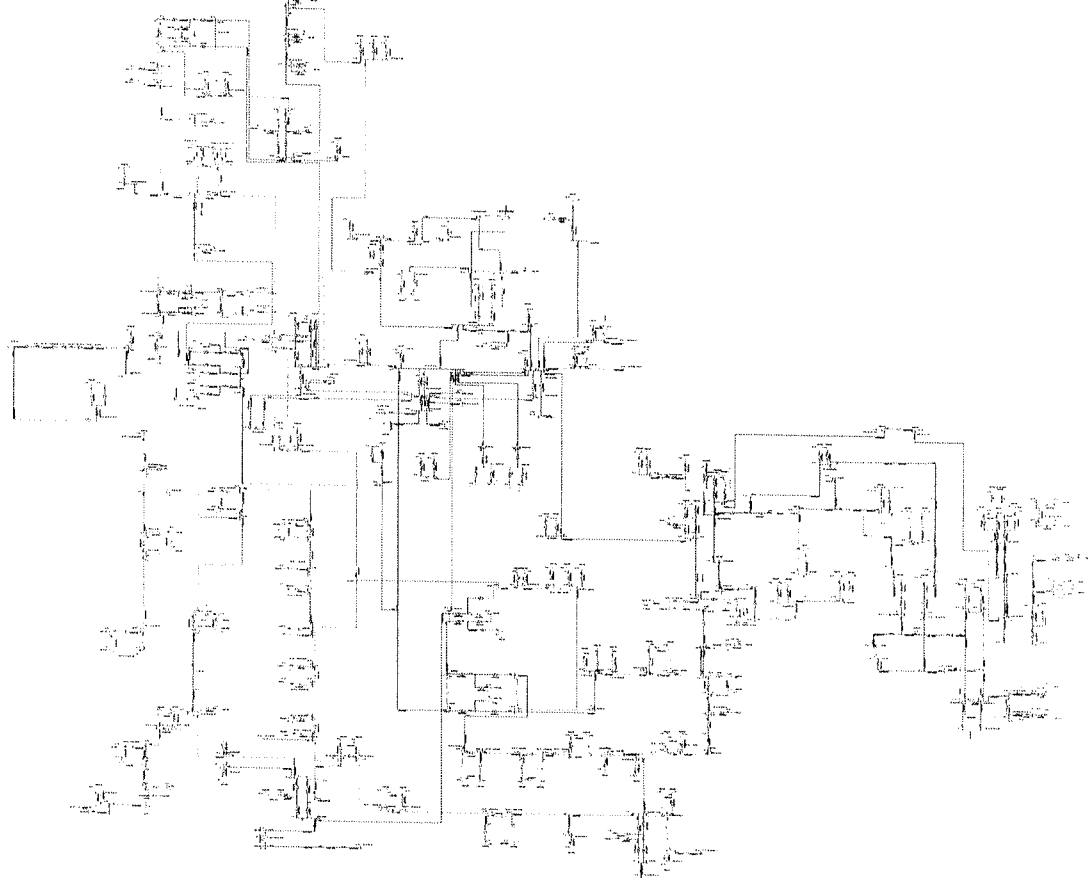
Имя	Возраст	Пол	Родок	Политик	Дат

9751-09-Т.1.2

Имя	Фамилия	Имя	Фамилия	Имя	Фамилия

9751-09-Т.1.2

Рисунок БТ-9 - Расчет активной маркированной нагрузки 2021 год. Периодический расчет с отключением ВЛ 110 кВ Черкесунки - Ипупуриевая (всего 9)



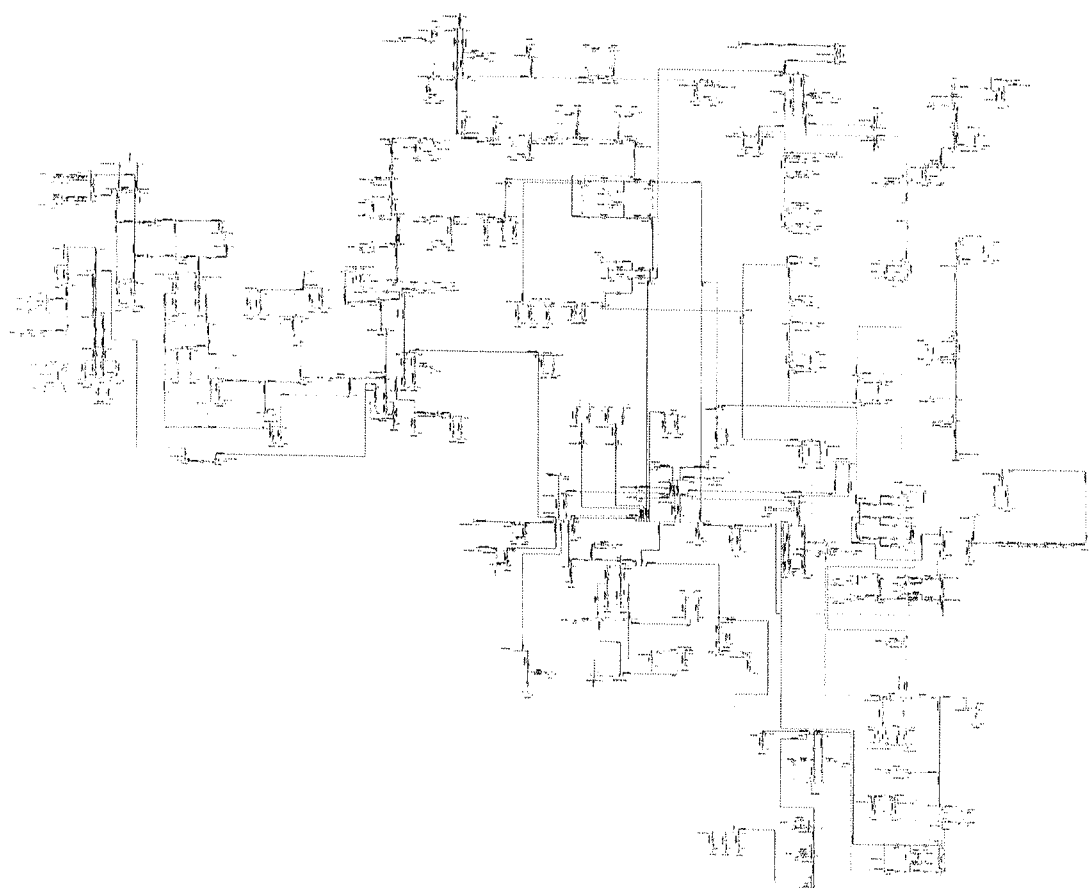


Рисунок Б1-10 - Режим летних максимальных нагрузок 2021 год. Послеаварийный режим с отключением ВЛ 110 кВ Приоритетная - Паровая (Схема 10)

Изм.	Внесл.	Виз.	Ведом.	Подпись	Дата

9751-09-Т.1.2

Лист

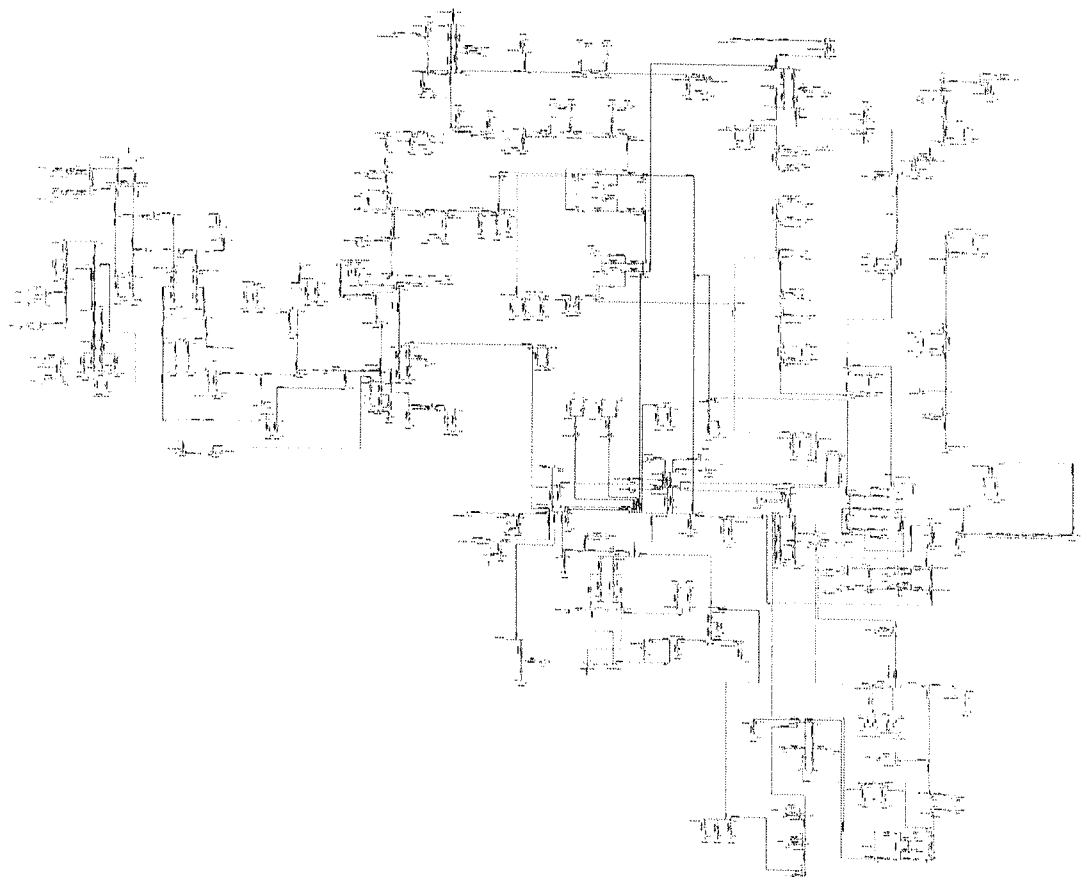


Рисунок Б1.11 - Режим летних максимальных нагрузок. 2021 год. Послеаварийный режим с отключением ВЛ 110 кВ Белореченская ГЭС - Мартанская (Схема 11)

Лист № 01/11	автор: И.В.И.	Дата: 01.08.2021

Изм.	Внесено	Испол.	В. док.	Подпись	Дата

9751-09-Т.1.2

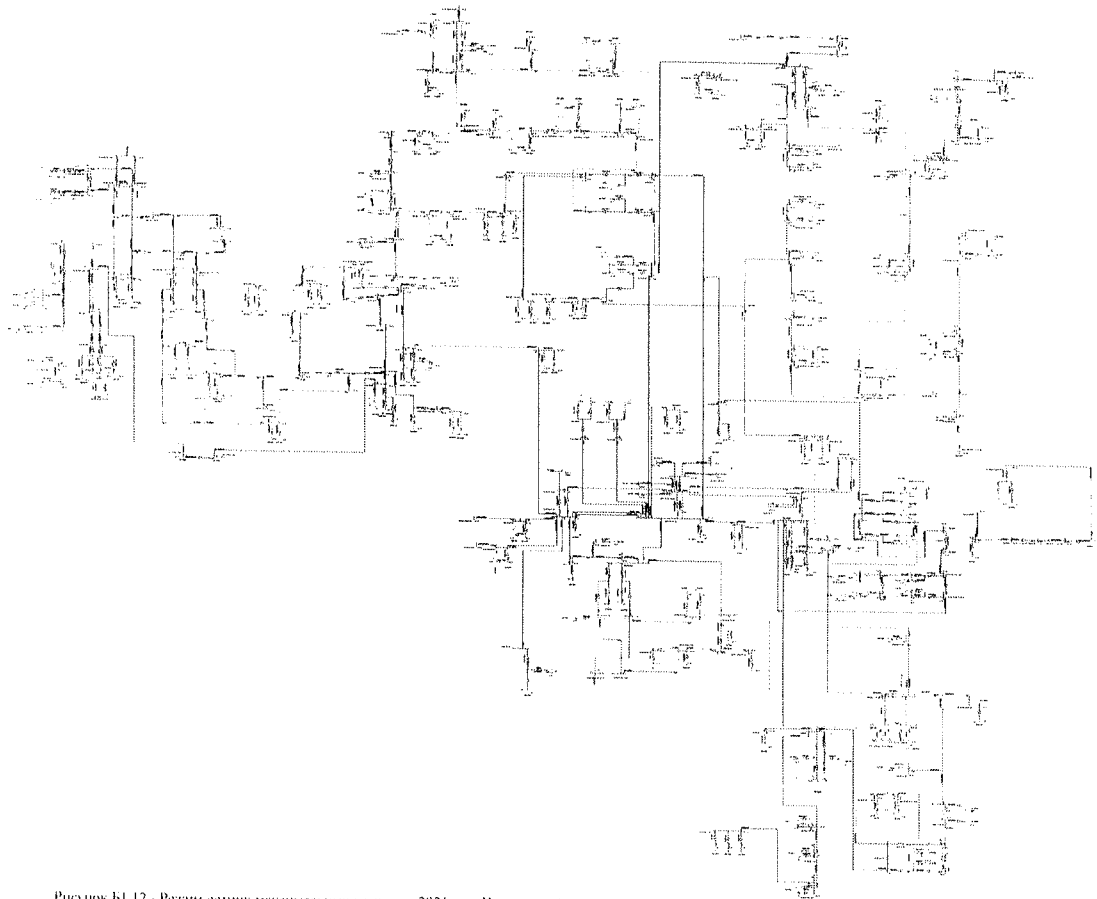


Рисунок Б1-12 - Режим летних максимальных нагрузок 2021 год. Послеаварийный режим с отключением ВЛ 110 кВ Самурская – Лаго-Наки (Схема 12)

Пом.	Базис	Упл.	Де-ак.	Подпись	Дата

9751-09-Т.1.2

Лист

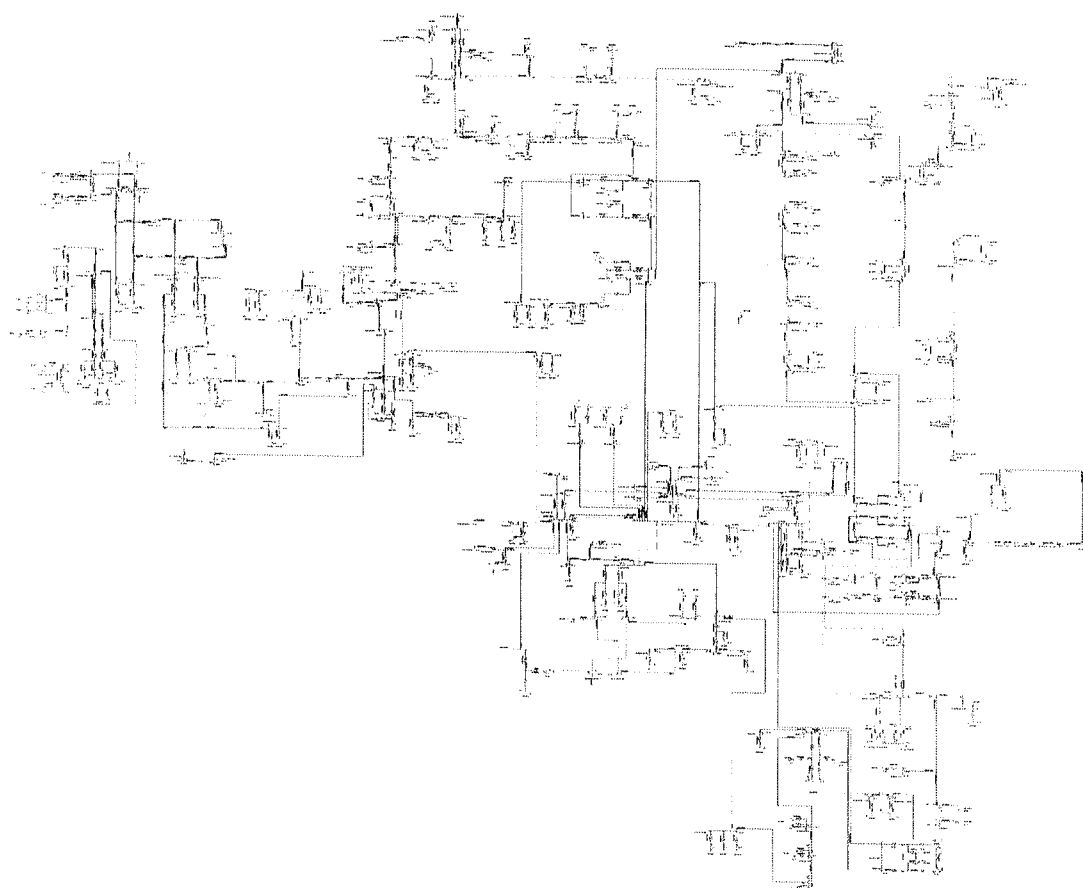


Рисунок 61-13 - Режим летних максимальных нагрузок. 2021 год. Последаварийный режим с отключением ВЛ 110 кВ Центральная - Анжеронск (Схема 13)

Изм.	Внесено	Висл.	Ре-рек.	Пересис.	Дато

9751-09-Т.1.2

Лист

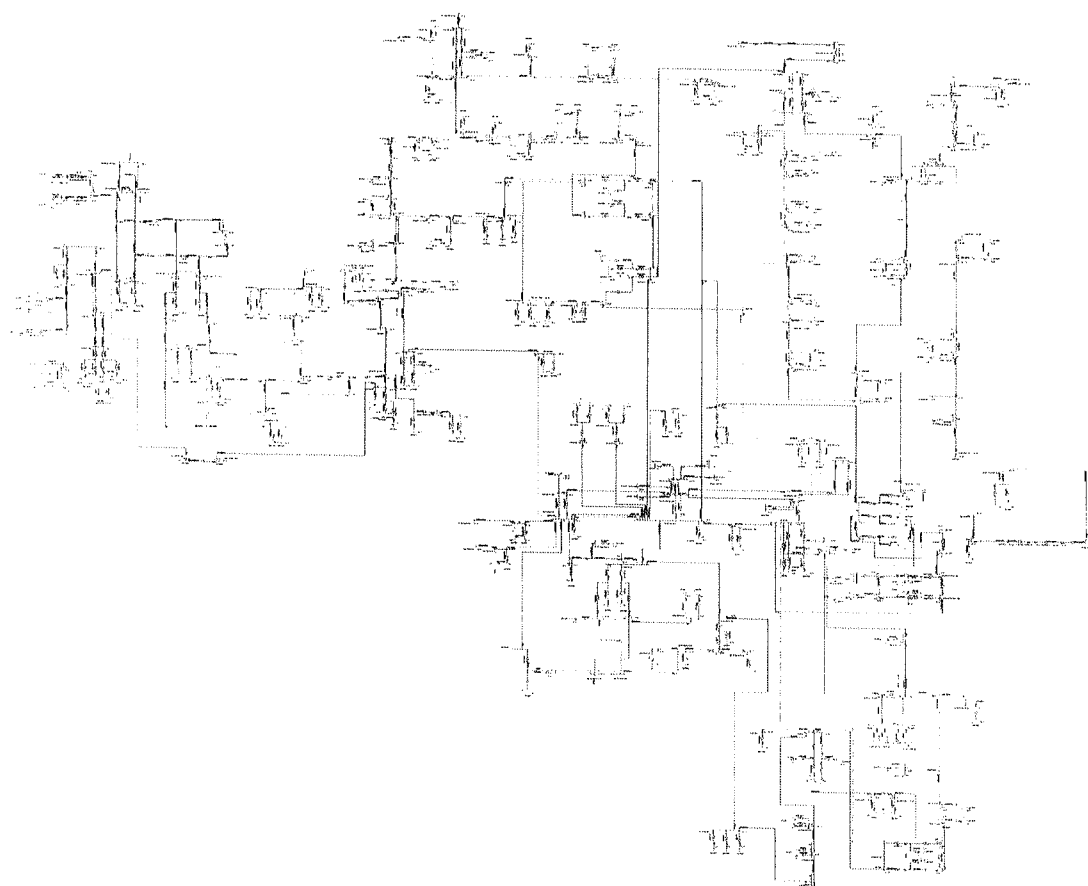


Рисунок Б1.14 - Режим летних максимальных нагрузок 2021 год. Послеаварийный режим с отключением ВЛ 110 кВ Черемухинки - Тульская (Схема 14)

Имя	Возраст	Знак	В. док.	Период	Дат	

9751-09-Т 1.2

Лист

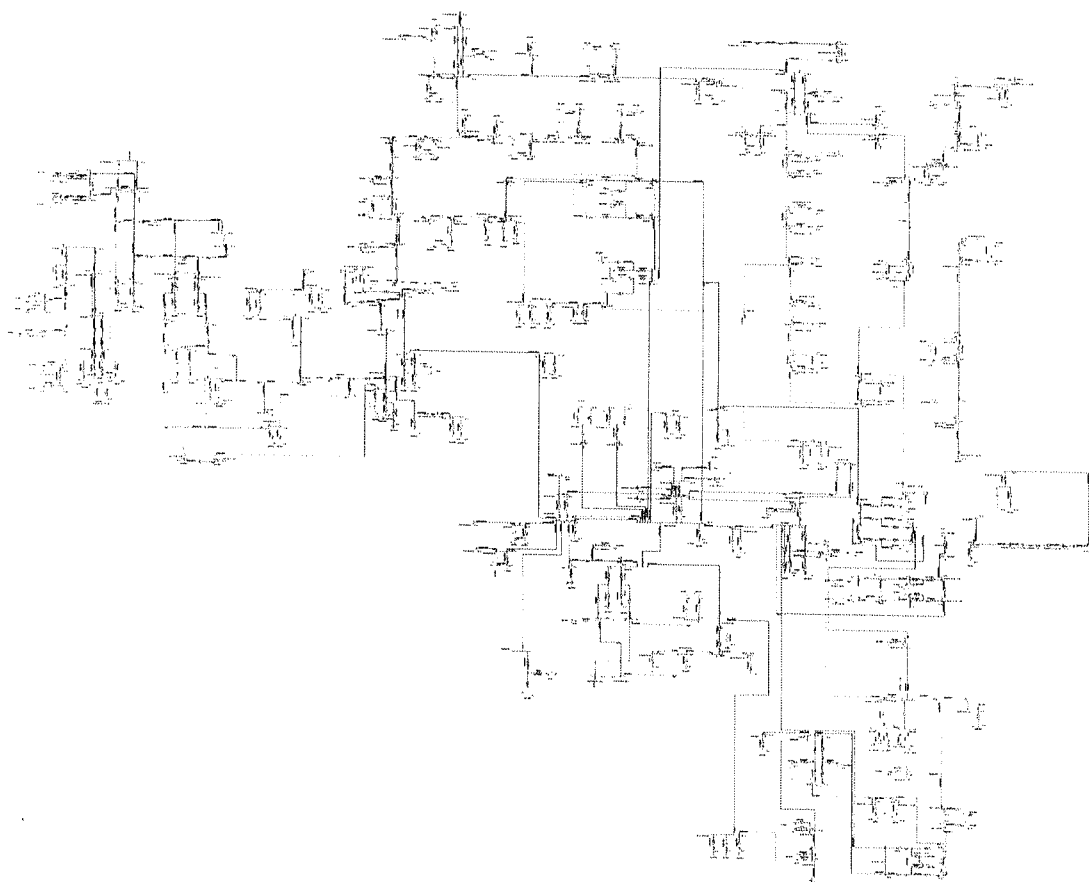


Рисунок Б1.15 - Режим летних максимальных нагрузок 2021 год. Послеаварийный режим с отключением ВЛ 110 кВ Афинская – НПЗ Антей (Схема 15)

Имя_Хранилища	Имя_Хранилища
Имя_Хранилища	Имя_Хранилища

Имя	Вид_объекта	Вид_объекта	Вид_объекта	Вид_объекта	Вид_объекта

9751-09-Т.1.2

Лист 1

Рис. 1. Уменьшение доли потерь при передаче информации в зависимости от частоты повторения сигнала

(b) Численные соотношения

Time	Recovery	No. of	Time	Time

71-1160-1546

4. 441.

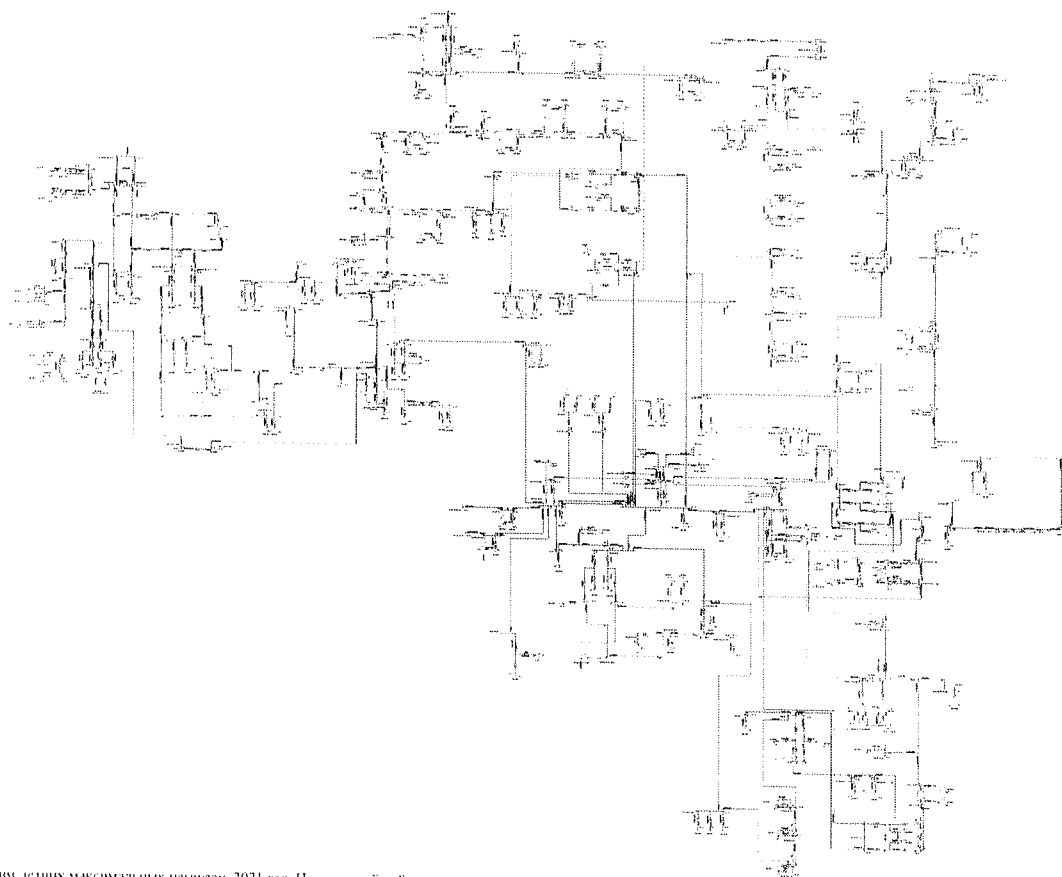


Рисунок Б1.17 - Режим летних максимальных нагрузок 2021 год. Послеаварийный режим с отключением ВЛ 110 кВ Белореченская тяга - Шопиновская при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ Белореченская тяга - Очистные сооружения (Схема 17)

Пом.	Расчет	Инж.	Вед. инж.	Начальник	Директ.

9751-09-Т.1.2

Лист 1

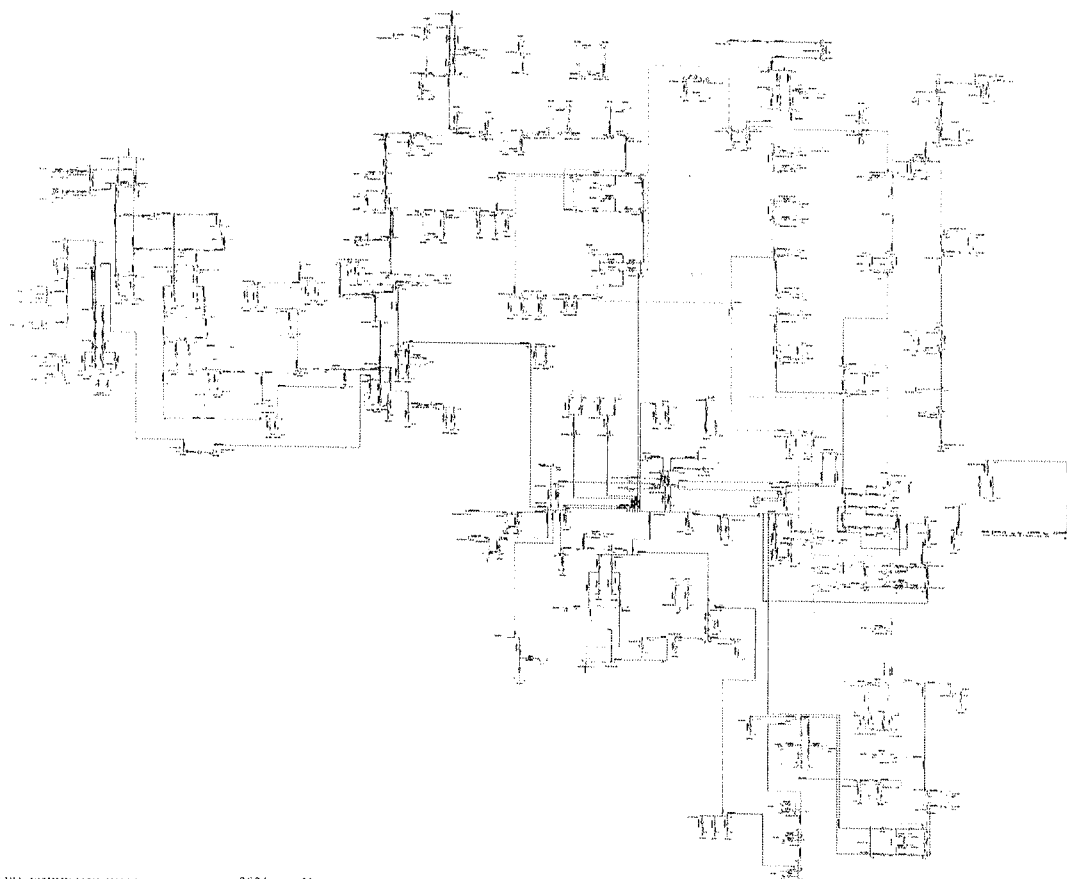


Рис. 18: Б1-18 - Режим четных максимальных нагрузок 2021 год. Последаварийный режим с отключением ВЛ 110 кВ Белореченская тяга - Шонтеповская при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ Центральная - Очистные сооружения (Схема 18)

Изм.	Внесено	Изд.	Введен	Подпись	Дата

9751-09-Т.1.2

Лист

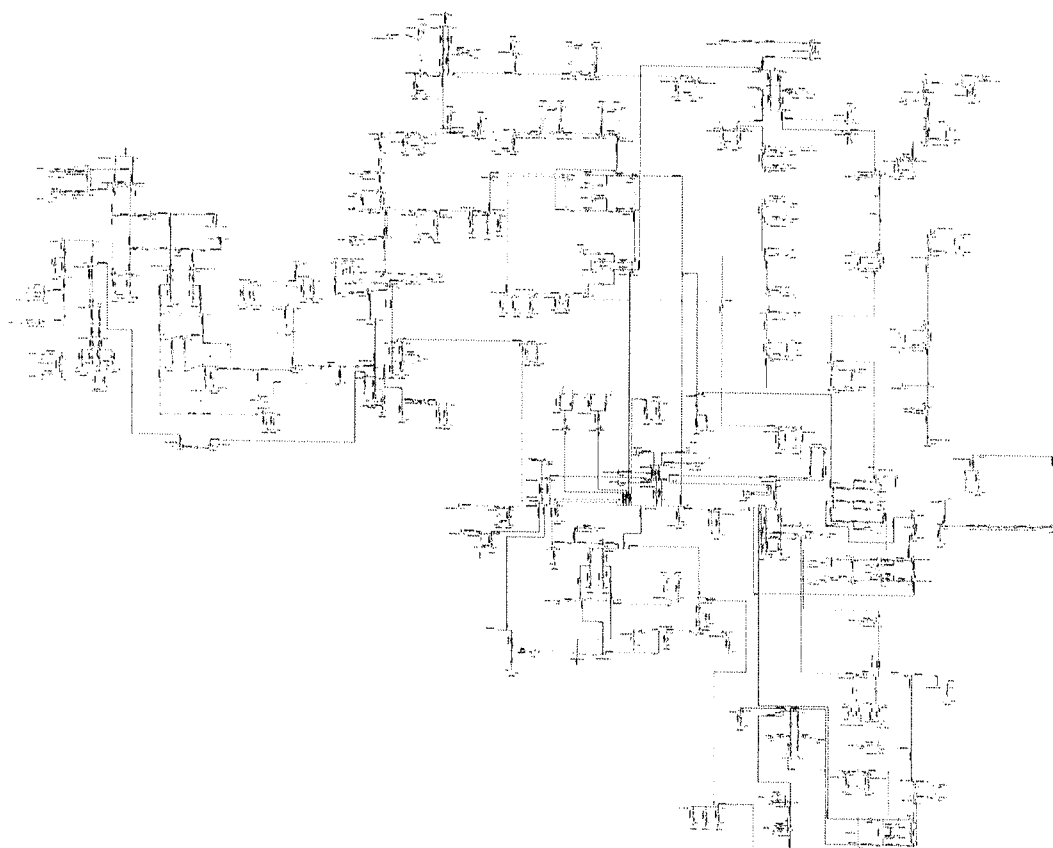


Рисунок Б1 19 - Режим летних максимальных нагрузок, 2021 год. Последаварийный режим с отключением 1 цепи ВЛ 110 кВ Центральная - Тирская при выведенной в ремонт 2 цепи ВЛ 110 кВ Центральная - Тирская (Схема 19)

Изм.	Кол-во	Испол.	В-дом	Подпись	Дата

9751-09-Т.1.2

Лист

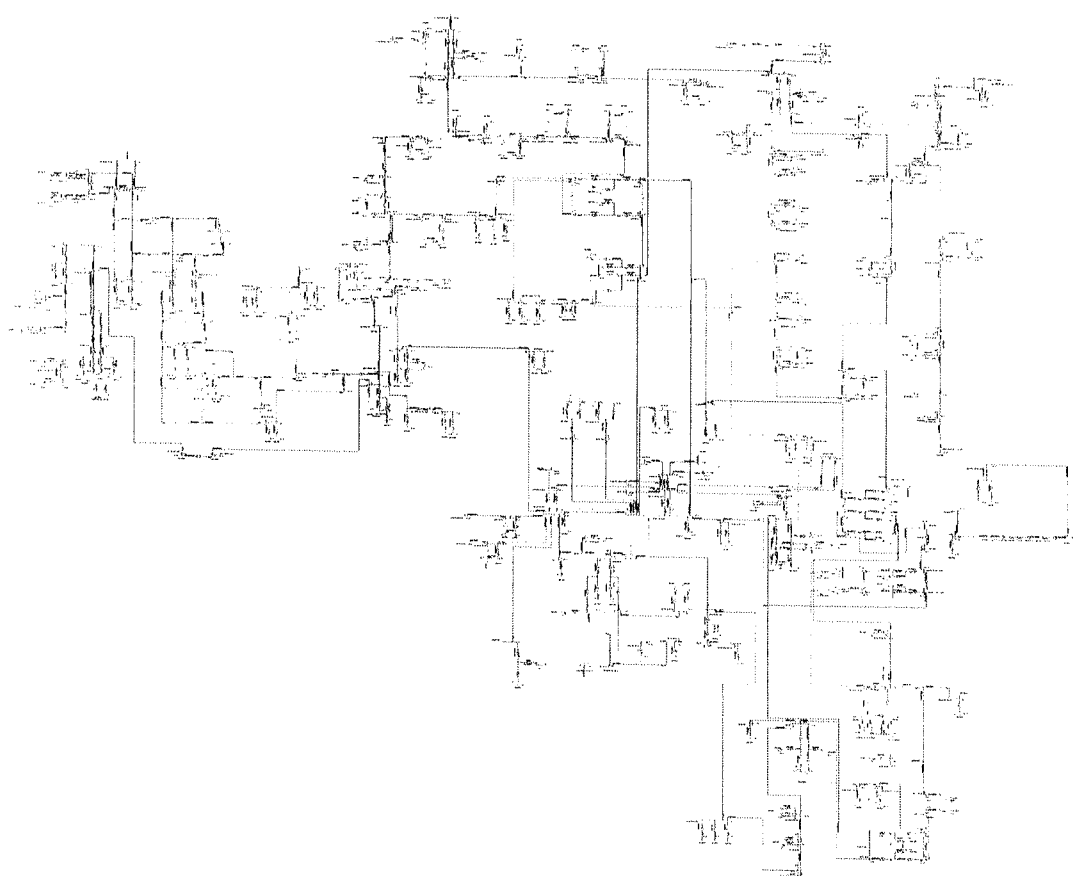


Рисунок Б1-20 - Режим действия максимальных нагрузок 2021 год. Послеаварийный режим с отключением 1 цепи ВЛ 110 кВ Центральная - Тверская при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ Центральная - Апперонская (Схема 20)

Шифр документа
Шифр проекта

Изм.	Кто	Введ.	Действ.	Печенье	Дата

9751-09-Т.1.2

Лист 1

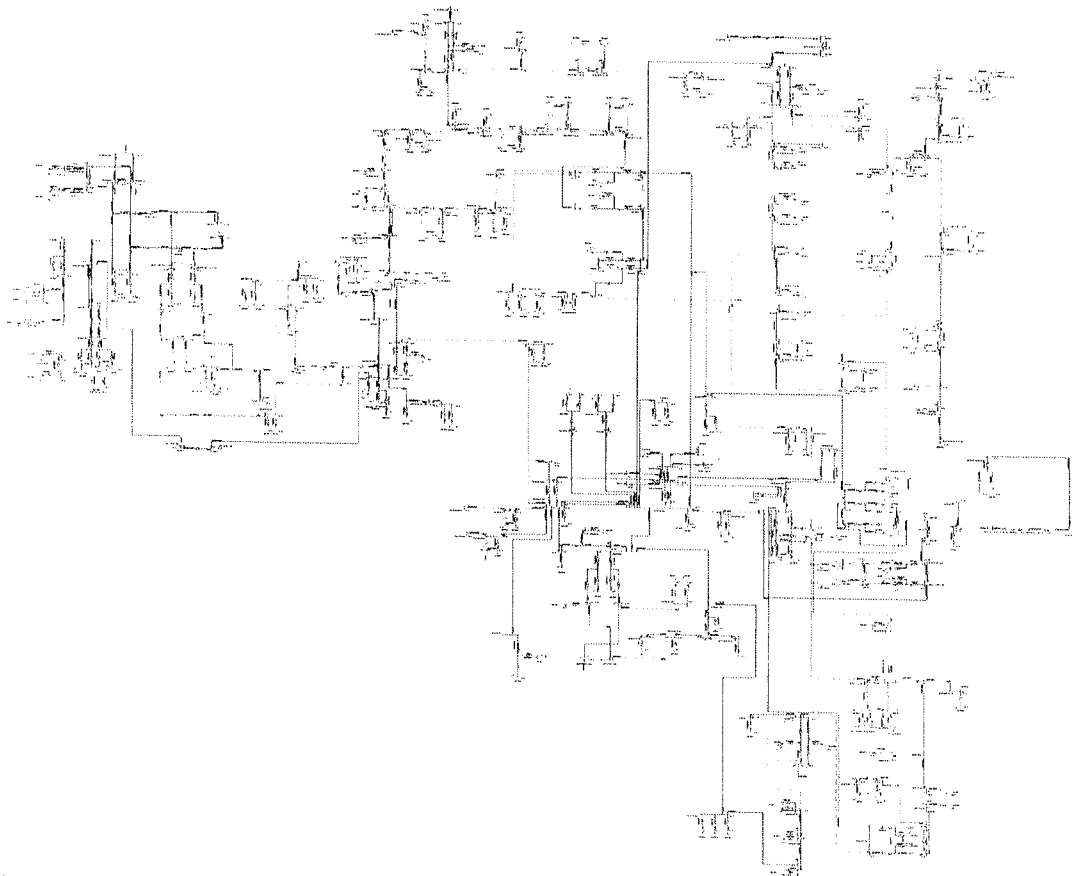


Рисунок Б1 21 - Режим летних максимальных нагрузок 2021 год. Последаварийный режим с отключением ВЛ 110 кВ Даховская - Хаджоу при выводе в ремонт ВЛ 110 кВ Хаджоу - Тульская (Схема 21)

Изм.	Разраб.	Введ.	Введ.	П.схема	Дата

9751-09-Т.1.2

Лист 1

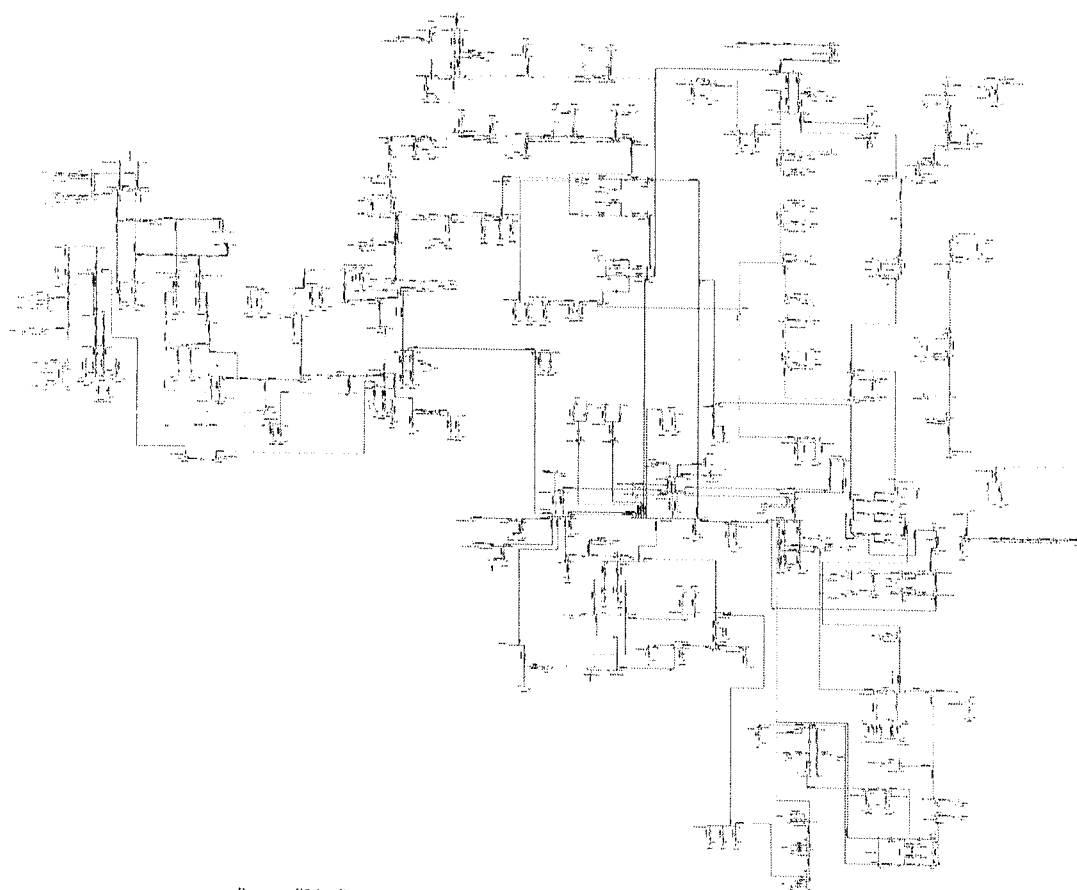


Рисунок Б2.1 - Режим летних минимальных нагрузок, 2021 год. Нормальный режим (Схема 1)

Пом	Август	Июль	Вс. до	Пятница	Два

9751-09-Т.1.2

Лист

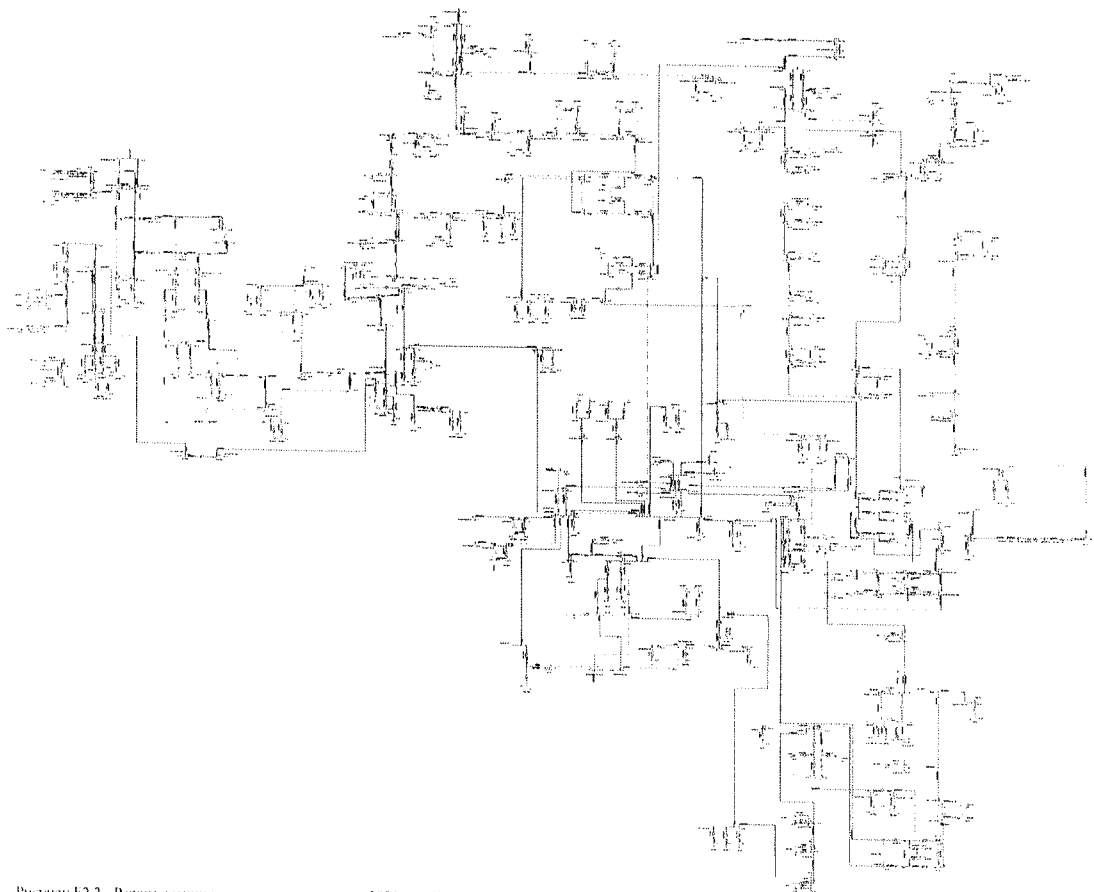


Рисунок Б2.2 - Режим летних минимальных нагрузок 2021 год. Послеаварийный режим с отключением ВЛ 110 кВ Центральная - Белореченская-огювая (Схема 2)

Изм.	Возвр.	Искл.	Ввод	Испыт.	Доп.

9751-09-Т.1.2

Лист 1

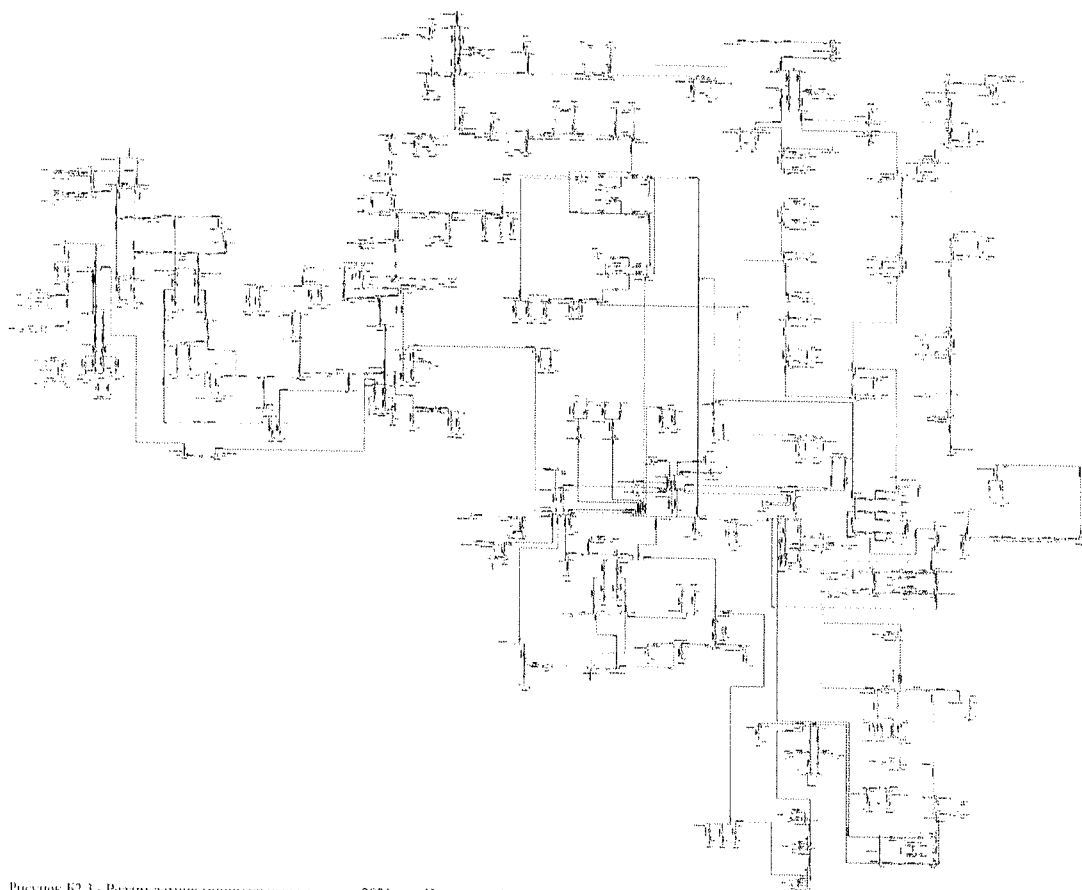


Рисунок Б2.3 - Режим летних минимальных нагрузок 2021 год. Послеаварийный режим с отключением ВЛ 110 кВ Белореченская-тяговая - Шонгеновская (Схема 3)

Изм.	Введен	Изд.	Содов	Подпис.	Дата

9751-09-Т 1.2

Лист 1

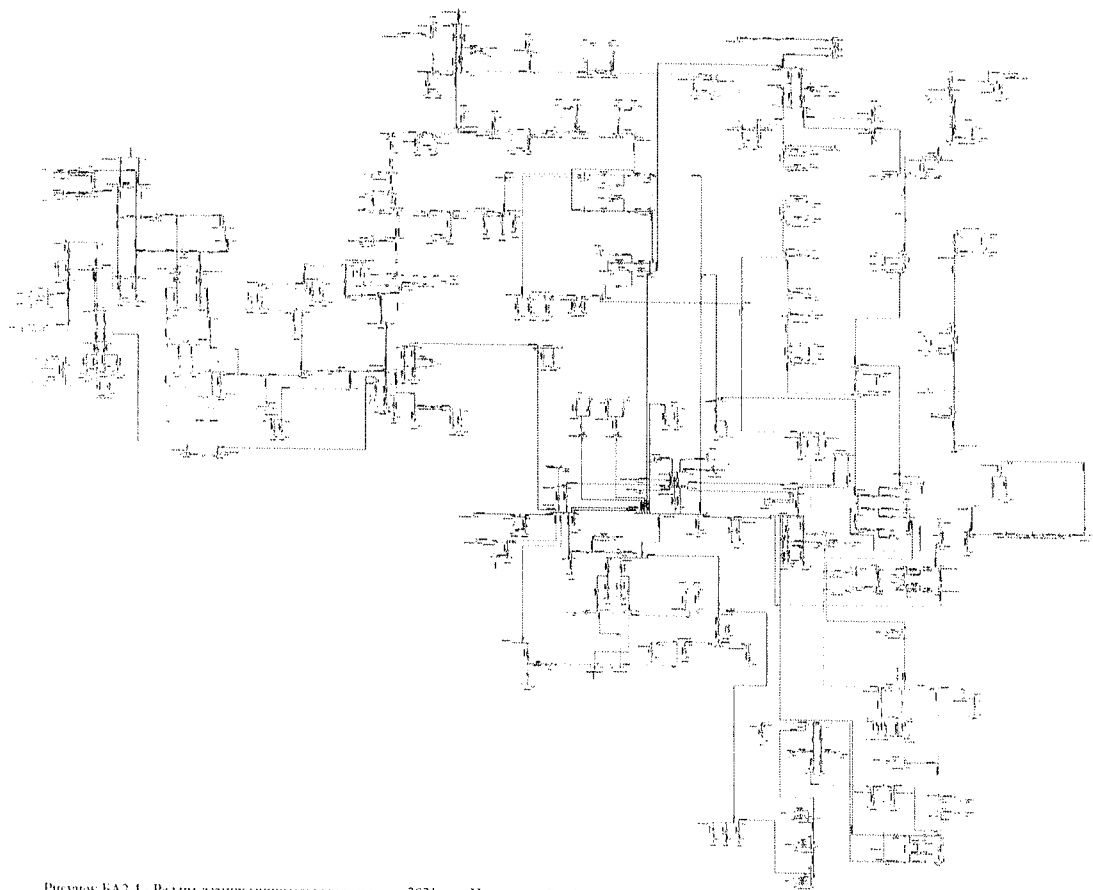


Рисунок БА2.4 - Режим летних минимальных нагрузок. 2021 год. Послеаварийный режим с отключением ВЛ 110 кВ Белореченская ГЭС – ДМ-8 (Схема 4)

Изм.	Возврат	Изд.	Изд.	Изд.	Изд.

9751-09-Г 1.2

Изд.

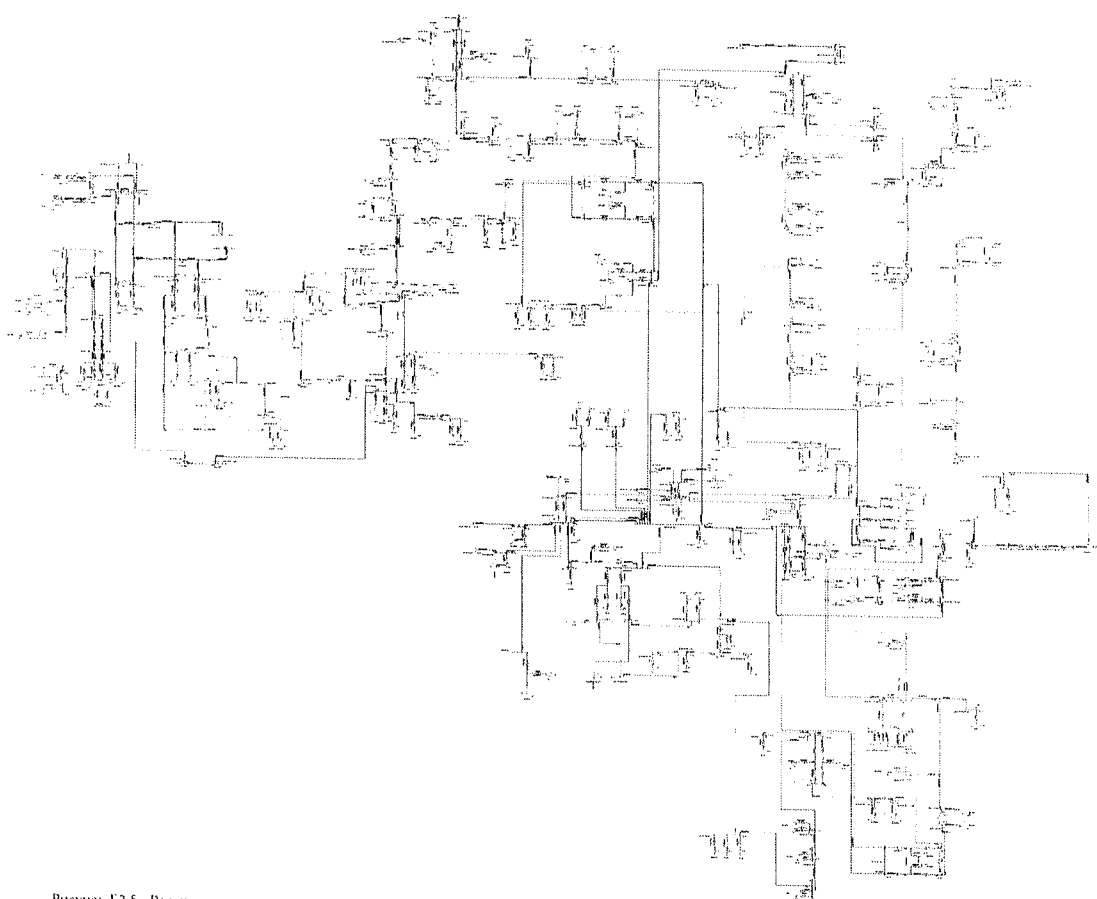


Рисунок Б2.5 - Режим летних минимальных нагрузок 2021 год. Послеаварийный режим с отключением ВЛ 110 кВ Тверская - Комсомольская (Схема 5)

Изм.	№	Исх.
1	1	1

Изм.	№	Исх.
1	1	1

9751-09-Т.1.2

Лист 1

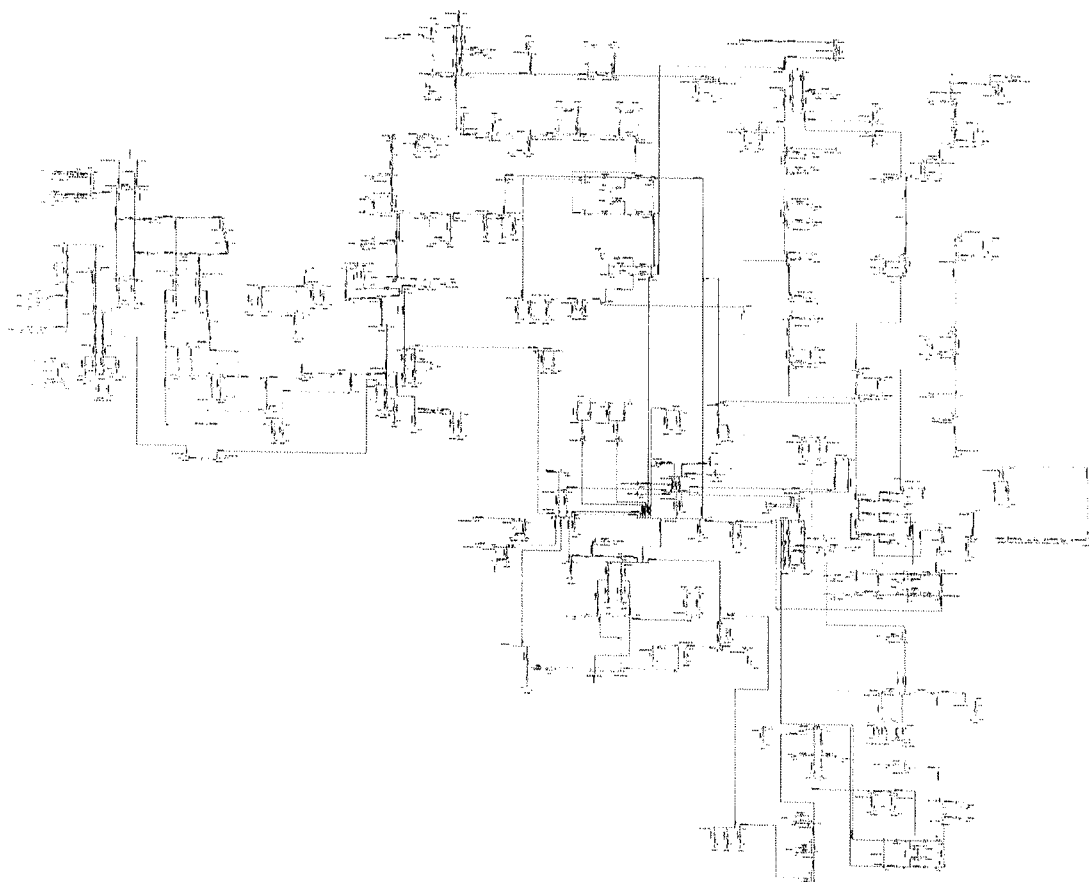


Рисунок Б 2 б - Режим летних минимальных нагрузок 2021 год. Послеаварийный режим с отключением ВЛ 110 кВ Тпирекая - Куртиская (Схема б)

Изм.	Возв.	Ист.	Н.з.к.	Подпись	Дата

9751-09-Т.1.2

Лист

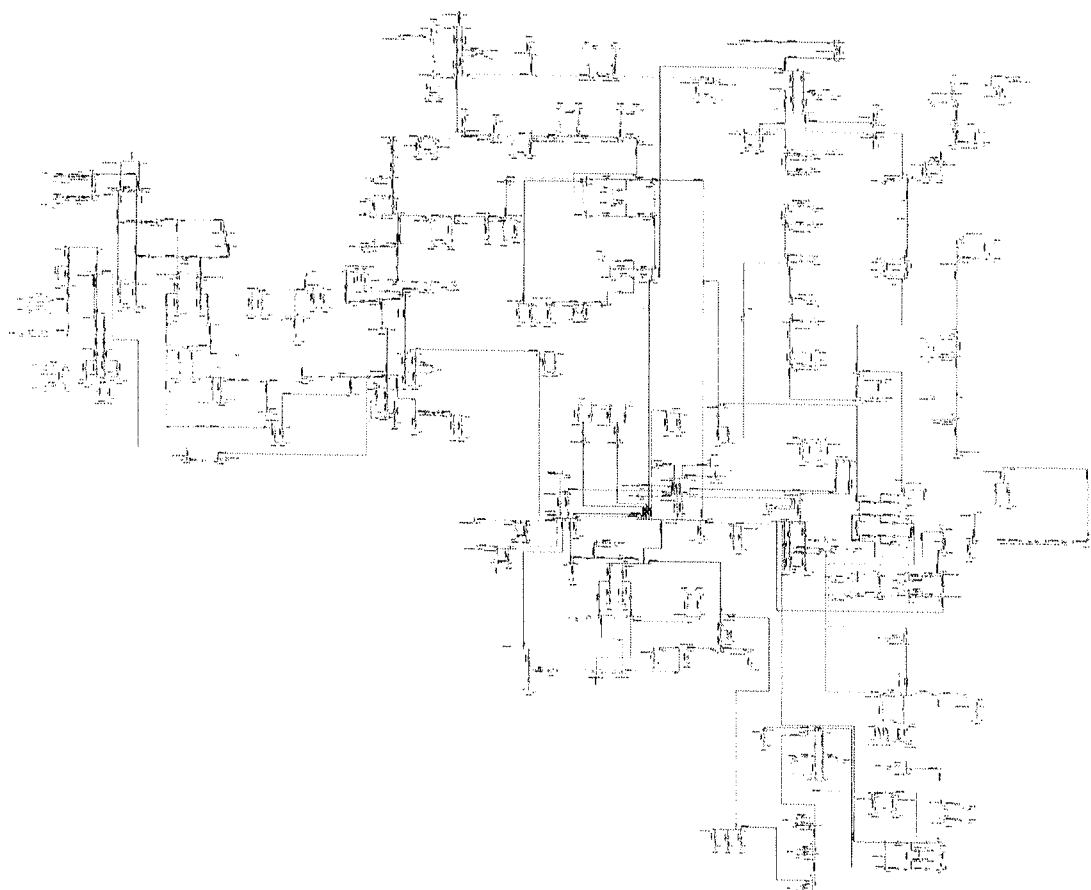


Рисунок Б2.7 - Режим летних минимальных нагрузок, 2021 год. Последаварийный режим с отключением ВЛ 110 кВ Тирекская - Кабардинская (Схема 7)

Имя	Служба	Вид	Вид	Полное	Дат

9751-09-Т.1.2

Лист



13

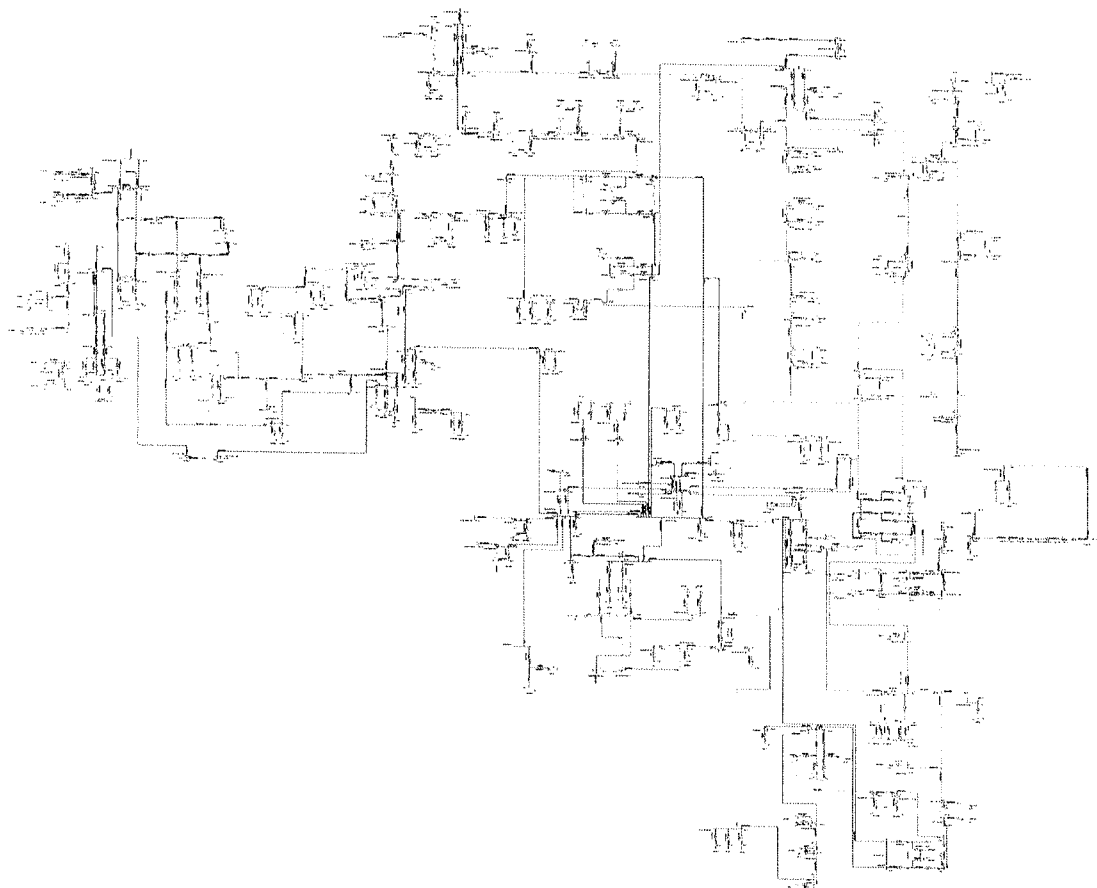


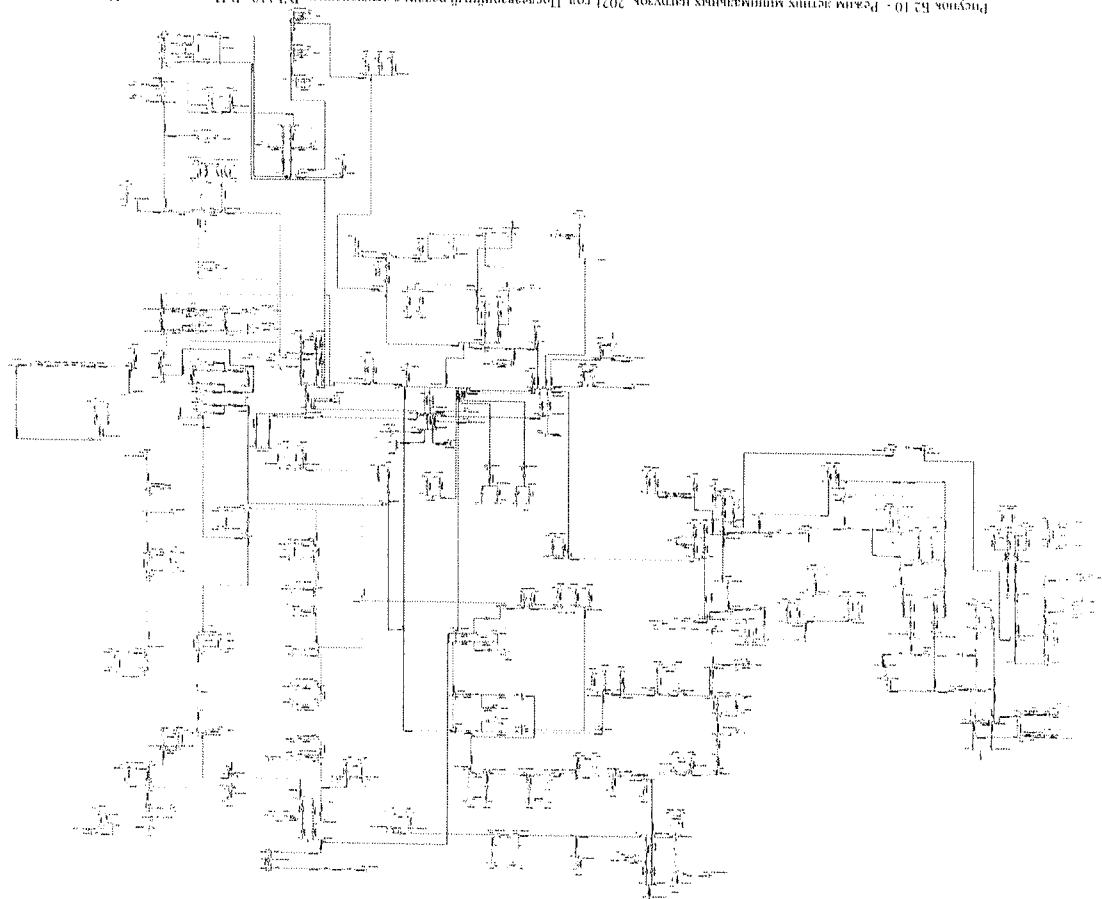
Рисунок БА.2.9 - Режим летних минимальных нагрузок 2021 год. Послеаварийный режим с отключением ВЛ 110 кВ Черемухки - Приоритетная (Схема 9)

Пит.	Восст.	Вит.	Восст.	Восст.	Дост.

9751-09-Т.1.2

Таб. 1

Рисунки Б2 10 - Планов электрических машинных напряжений 2021 год. Источники питания питания с электрическими БЗ 110 кВ. Источники питания - Источники (схема 10)



9751-09-Т.1.2

Имя	№ документа	Дата	Имя	№ документа	Дата

Имя

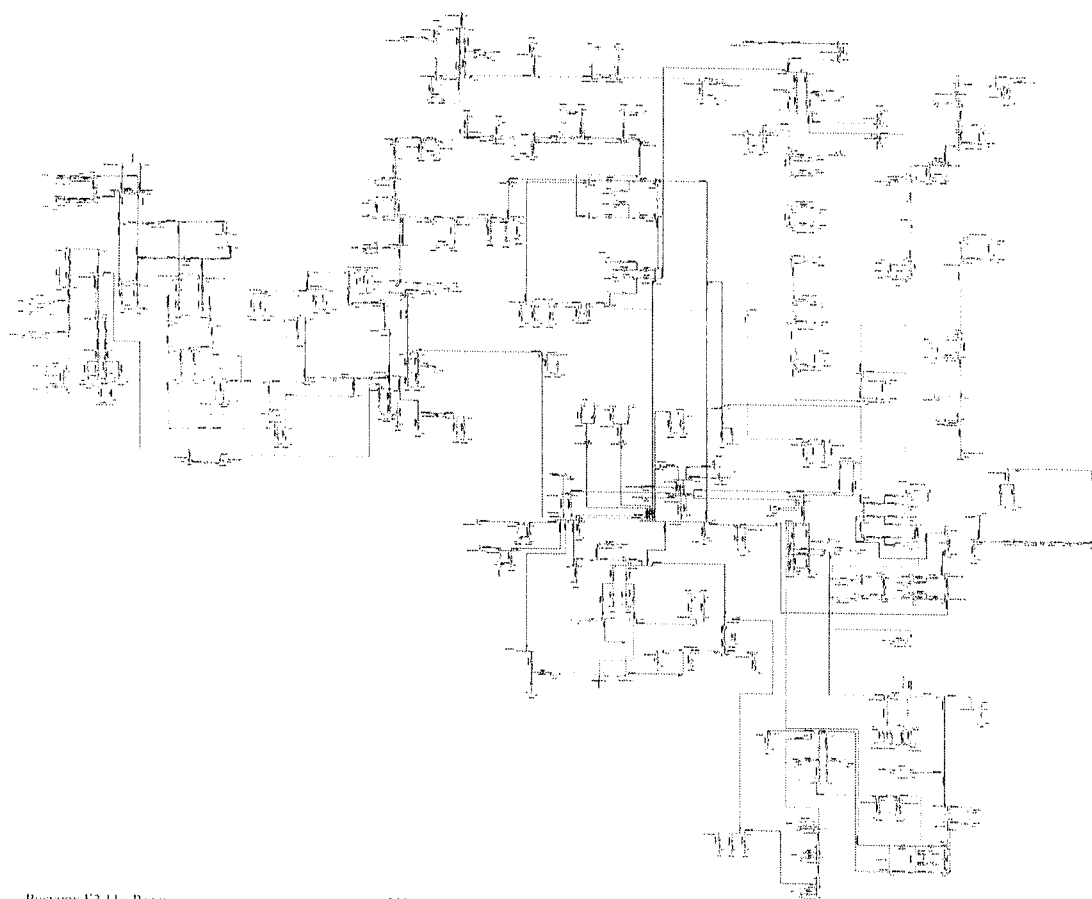


Рисунок Б2.11 - Режим летних минимальных нагрузок, 2021 год. Последаварийный режим с отключением ВЛ 110 кВ Белореченская ТЭС - Мартанская (Схема 11)

Изм.	Ввод	Исх.	Ввод	Исх.	Ввод

9751-09-Т.1.2

Исх.

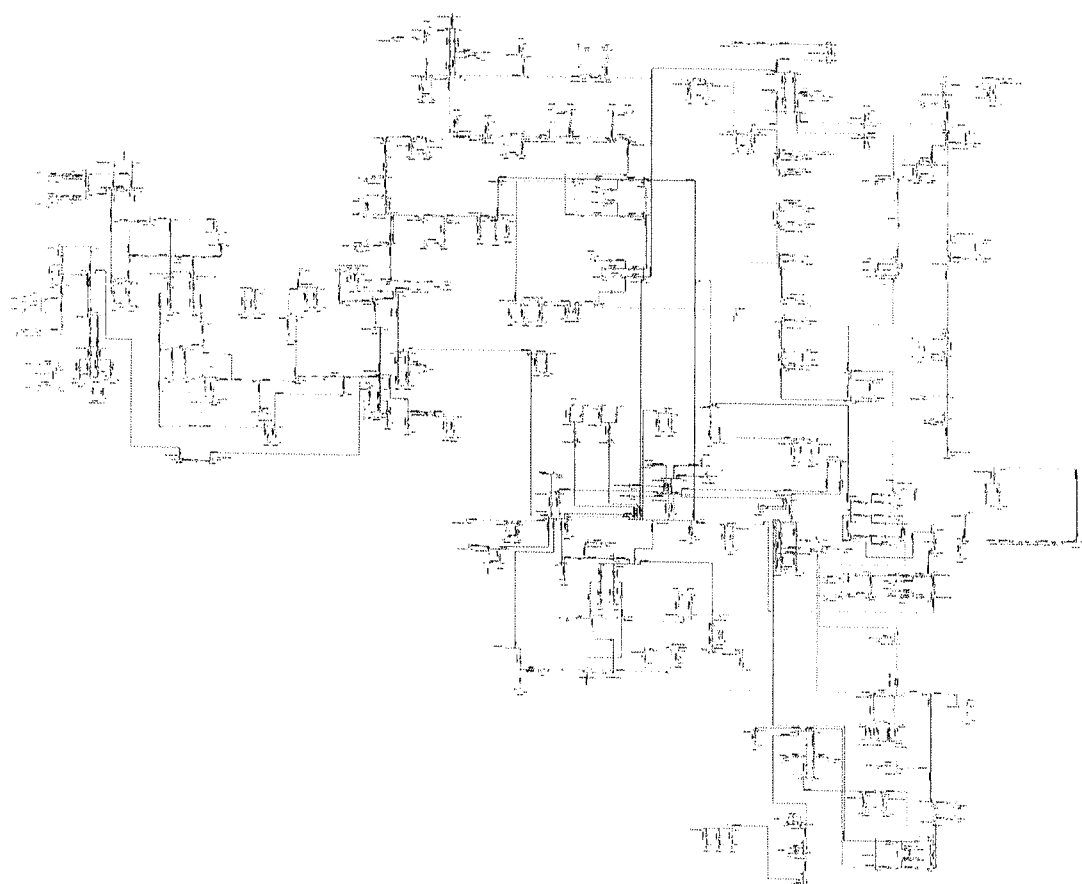


Рисунок Б2.12 - Режим летних минимальных нагрузок 2021 год. Послеаварийный режим с отключением ВЛ 110 кВ Самурская - Лаго-Наки (Схема 12)

Изм.	Внесл.	Висл.	Сл.зак.	Подпись	Дата

9751-09-Т.1.2

Лист

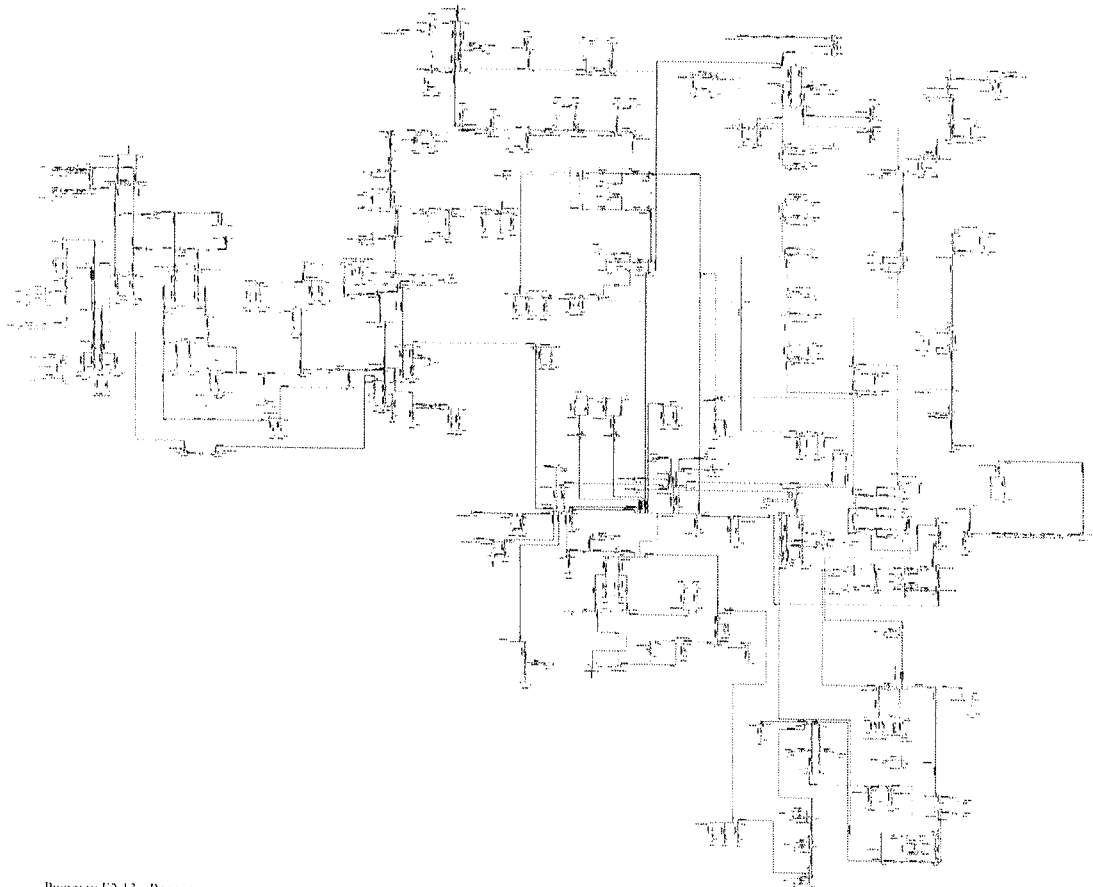


Рисунок Б2.13 - Режим летних минимальных нагрузок 2021 год. Послеаварийный режим с отключением ВЛ 110 кВ Центральная - Анжеро-Судженск (Схема 13)

Изм.	Кол-во	Изд.	Введен	П.С.Хорова	Дата

9751-09-Т.1.2

Лист 1

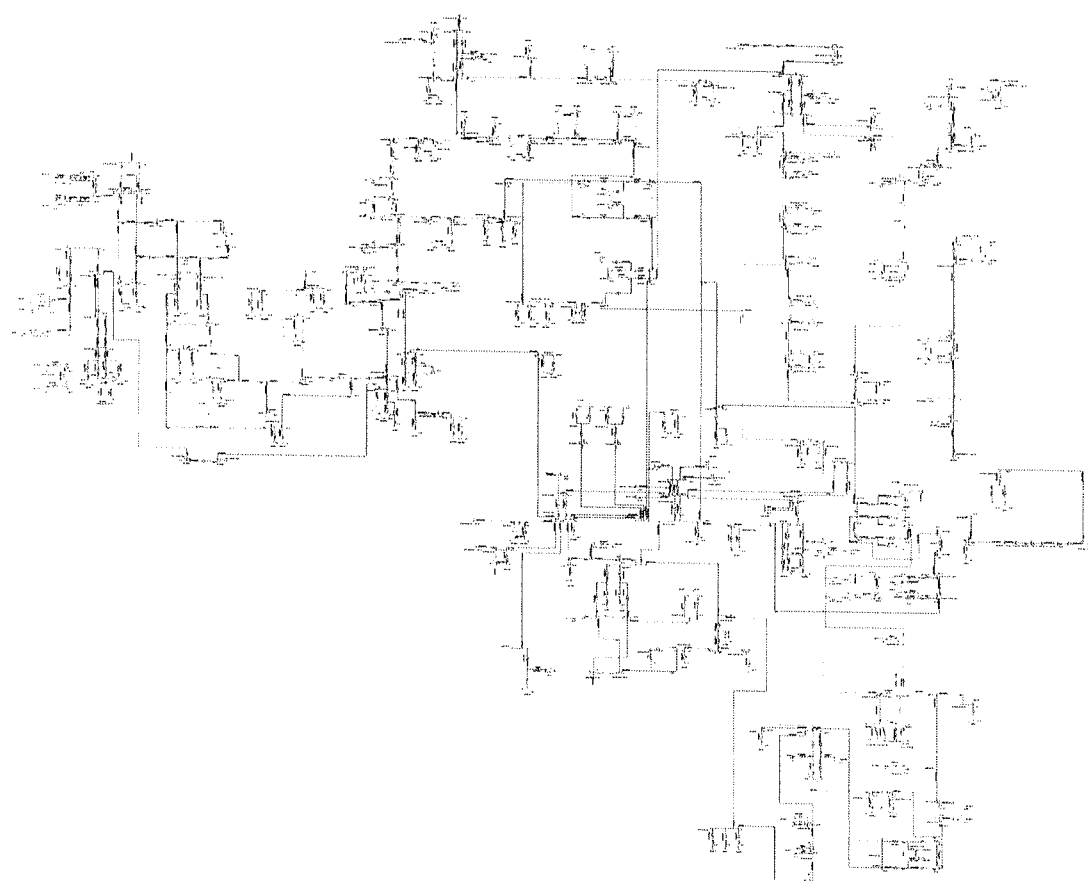


Рисунок Б2.14 - Режим летних минимальных нагрузок 2021 год. Послеаварийный режим с отключением ВЛ 110 кВ Черемухин - Тульская (Схема 14)

Изм.	№ докум.	Исполнитель	Дата

Изм.	№ докум.	Исполнитель	Дата	Исполнитель	Дата

9751-09-Т.1.2

Числ

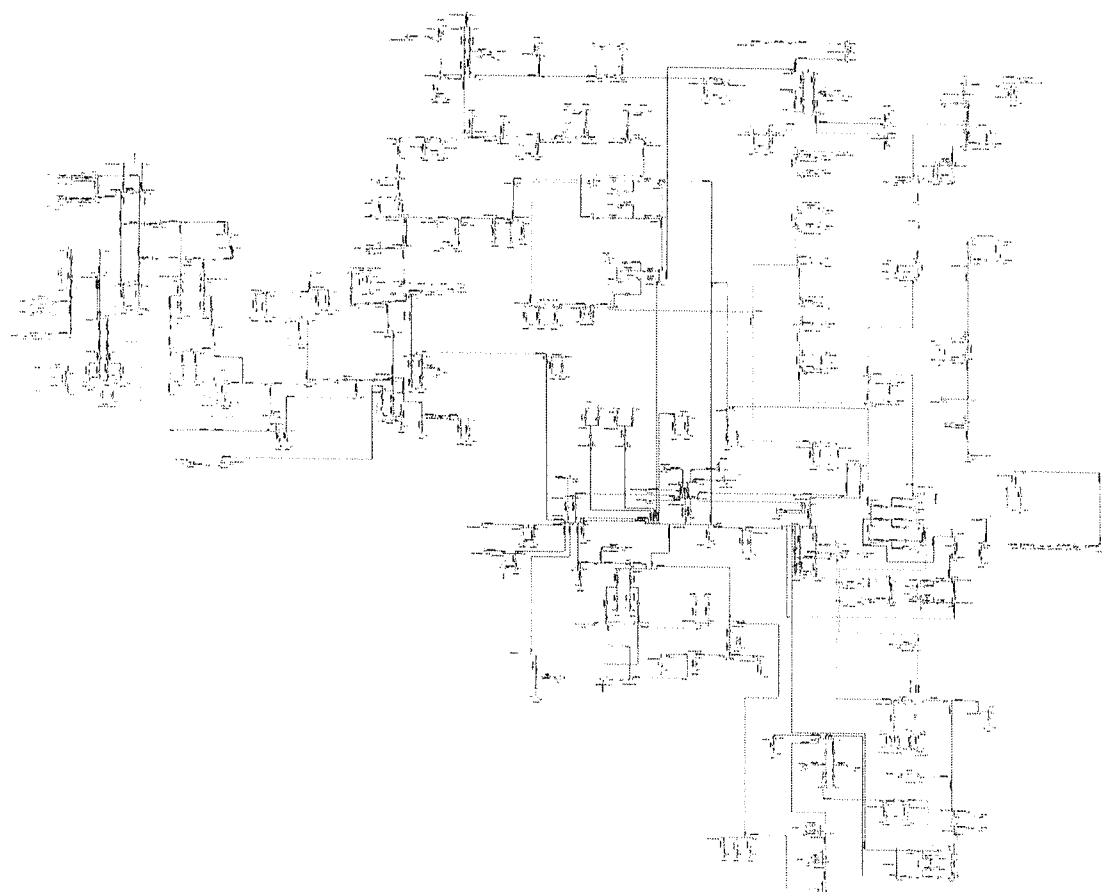


Рисунок Б2 15 - Режим летних минимальных нагрузок 2021 год. Послеаварийный режим с отключением ВЛ 110 кВ Афитская – ИПЗ Антей (Схема 15)

Имя	Возраст	Рост	Вес	Пол	Дат

9751-09-Т.1.2

Лист

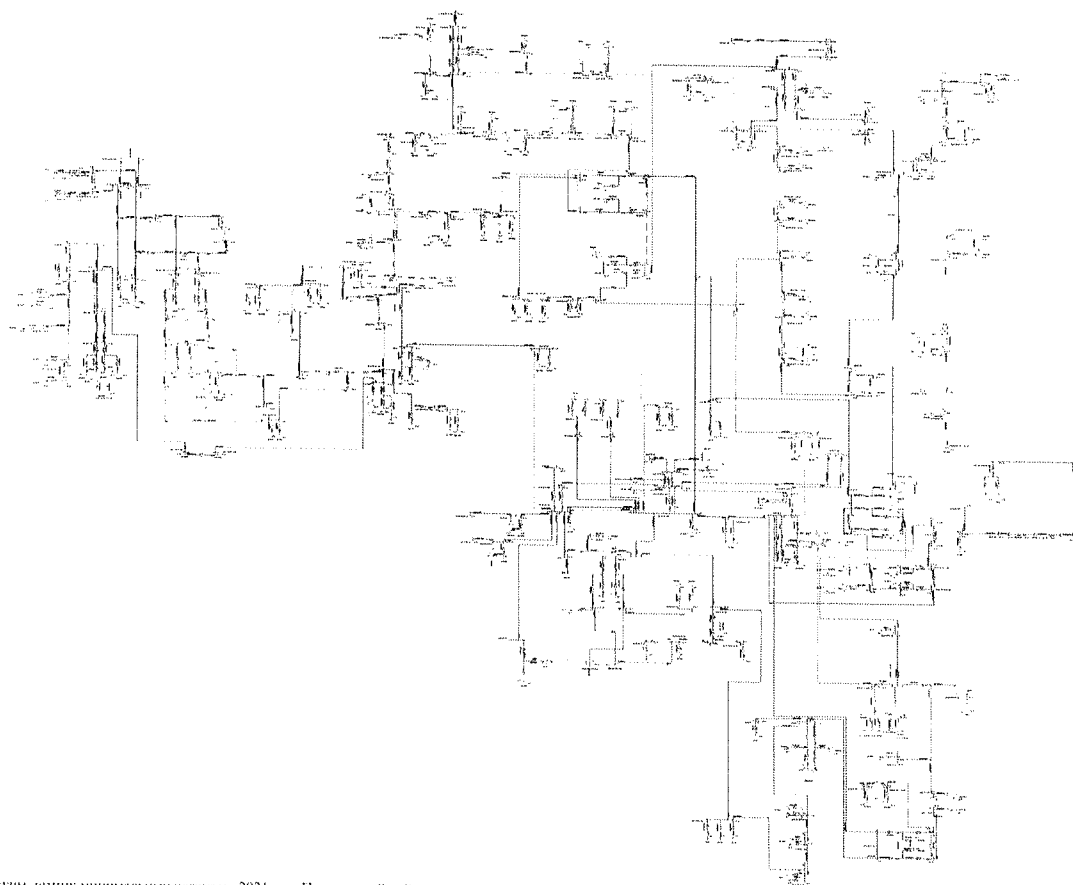


Рисунок Б2.16 - Режим летних минимальных нагрузок. 2021 год. Послеаварийный режим с отключением ВЛ 110 кВ Центральная - Белореченская при наведенной в ремонт ВЛ 110 кВ Белореченская тгд - Очистные сооружения (Схема 16)

Диз.	Восст.	Инст.	Вед. док.	Писемск.	Диз.

9751-09-Т.1.2

Лист 1

Изм.	№	Исполн.	Проверен.	Согласован.

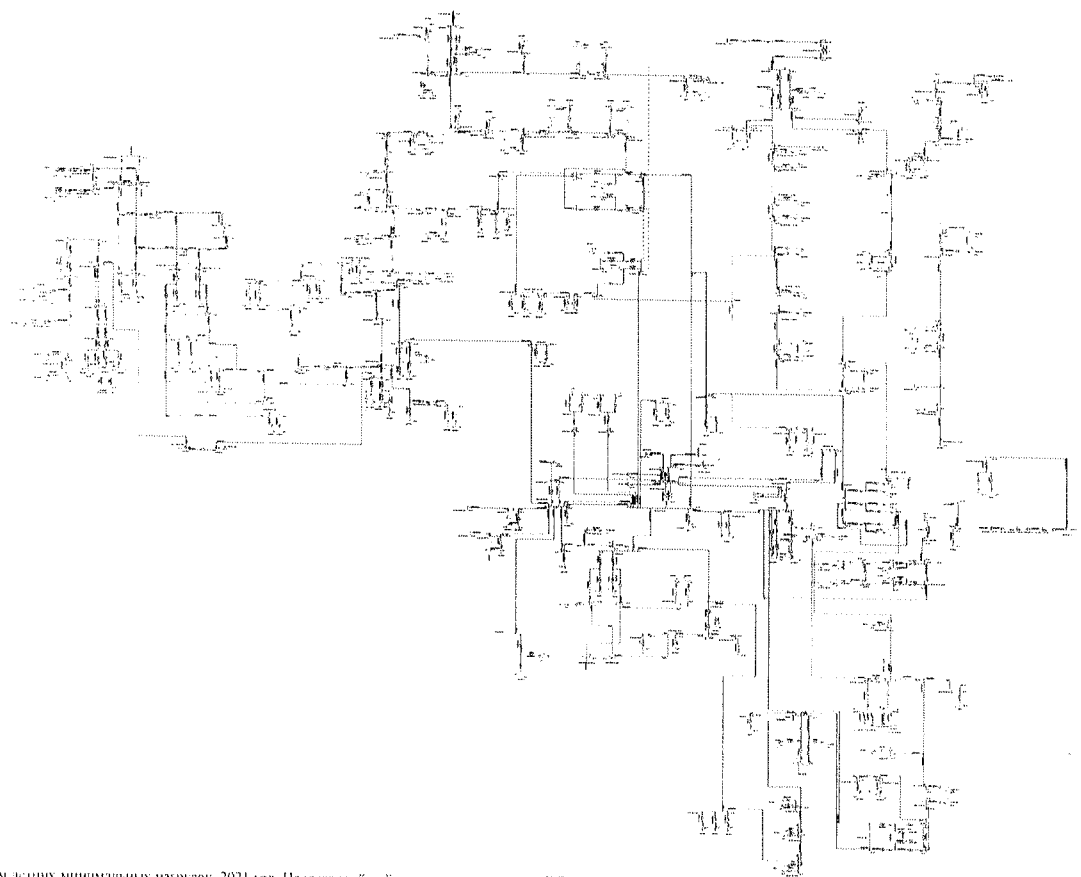


Рисунок Б2.17 - Режим летних минимальных нагрузок. 2021 год. Послеаварийный режим с отключением ВЛ 110 кВ Белореченская тяга - Шонгеновская при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ Белореченская тяга - Очистные сооружения (Схема 17)

Исполнитель:
 Проверен:
 Утвержден:
 Подпись:
 Дата:
 Подпись:
 Дата:

Изм.	Внесено	Испол.	№ док.	Подпись	Дата

9751-09-Т.1.2

Лист 1

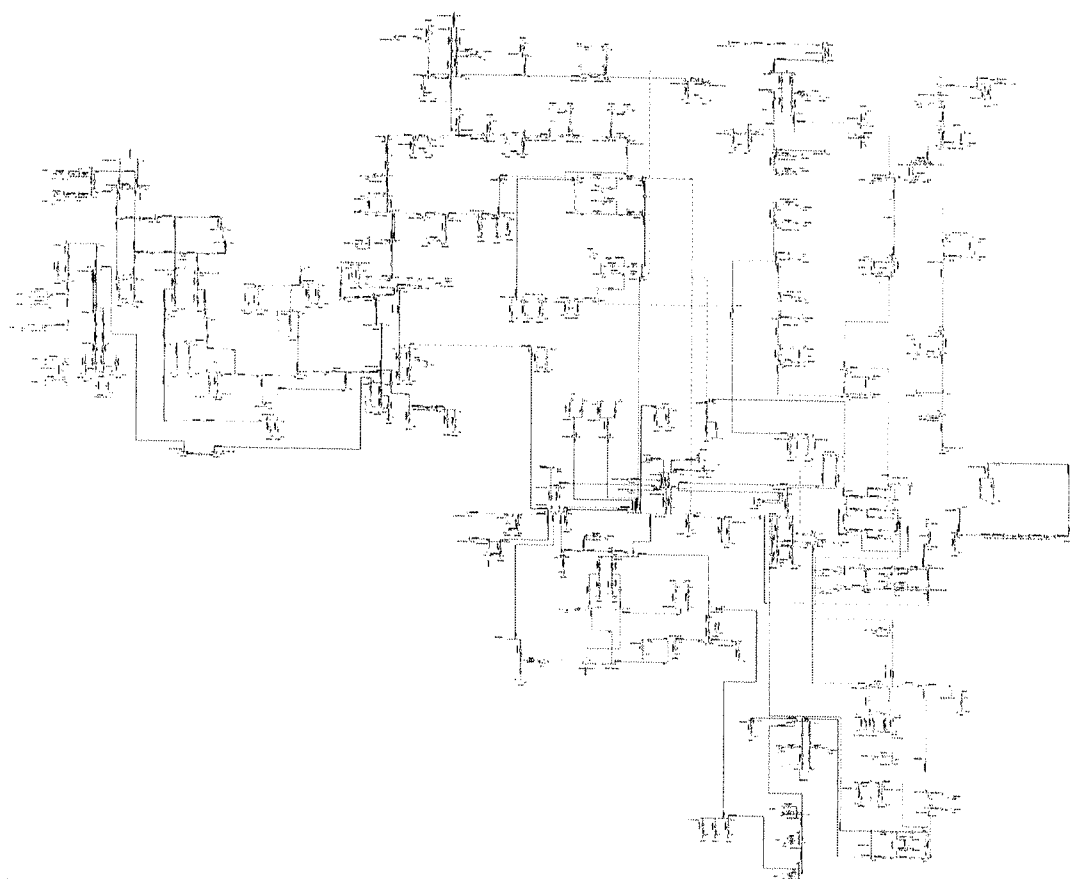


Рисунок Б2 18 - Режим летних минимальных нагрузок 2021 год. Последаварийный режим с отключением ВЛ 110 кВ Белореченская тяга - Шонтеповская при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ Центральная - Омские сооружения (Схема 18)

Изм.	Разреш.	Испол.	Введ.	Подпись	Дата

9751-09-Т.1.2

Лист

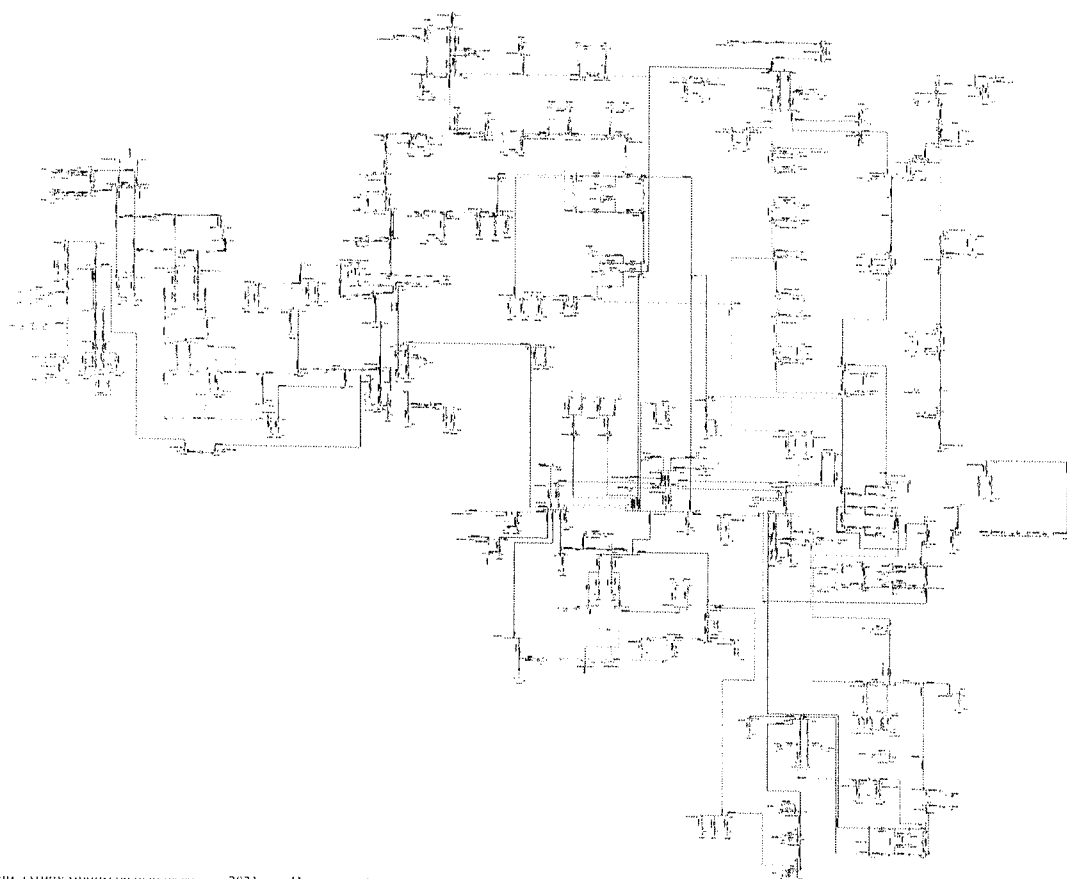


Рисунок Б2.19 - Режим летних минимальных нагрузок 2021 год. Послеаварийный режим с отключением 1 цепи ВЛ 110 кВ Центральная - Тверская при выведенной в ремонт 2 цепи ВЛ 110 кВ Центральная - Тверская (Схема 19)

Изм.	Кол-во	Дата	Введ.	Подпись	Дата

9751-09-Т.1.2

Лист 1

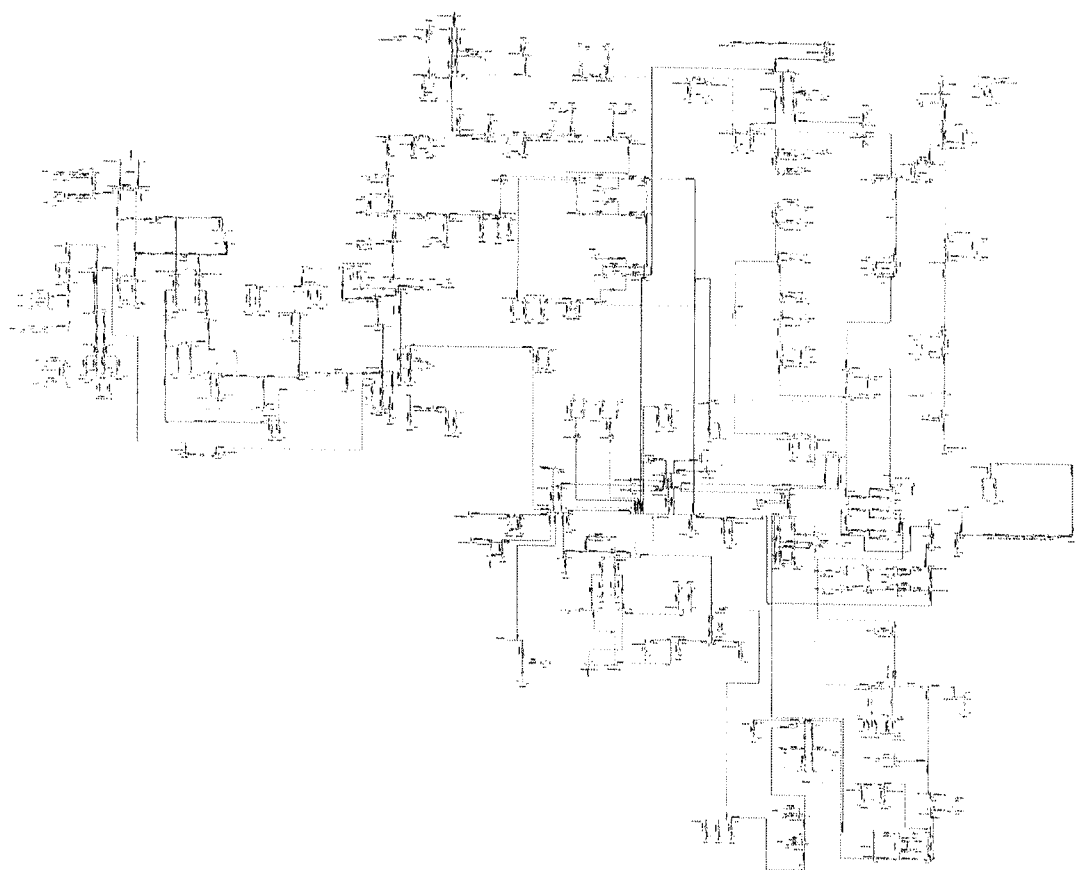


Рисунок Б2 20 - Режим летних минимальных нагрузок. 2021 год. Послеаварийный режим с отключением 1 цепи ВЛ 110 кВ Центральная - Тверская при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ Центральная - Апперотская (Схема 20)

Изм.	Выпущ.	Изд.	Изд.	Изд.	Дата

9751-09-Т.1.2

Лист

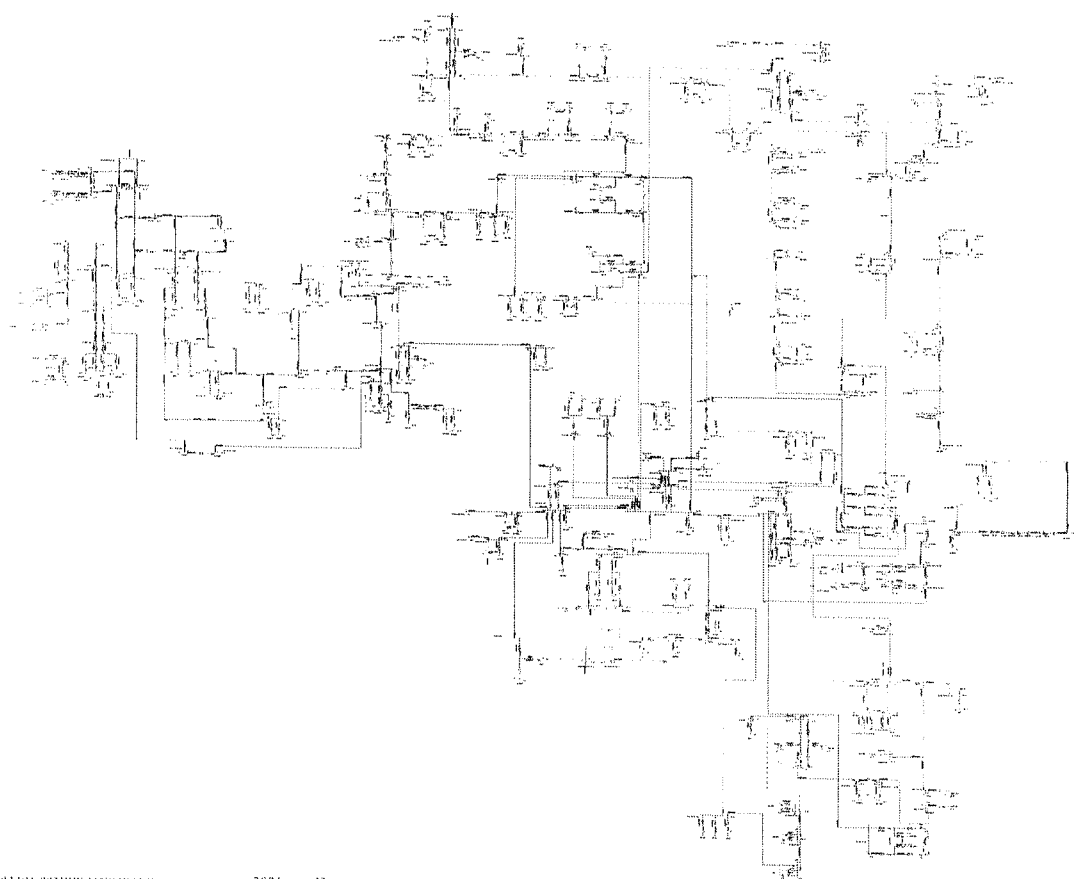


Схема БЗ 21 - Режим летних максимальных нагрузок 2021 год. Последаварийный режим с отключением ВЛ 110 кВ Даховская - Хаджох при выводе в ремонт ВЛ 110 кВ Хаджох - Тульская (Схема 21)

Изм.	Внесено	Испол.	В. док.	Подпись	Дата

9751-09-Т.1.2

Исх.

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-T.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-T.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-Г.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	35-1324-0-0400-14- 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.Псечупс 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

0751-09-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. Заволская 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, 776	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 силикалитного 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.	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 м³/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

0751-09-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.	Многokвартирный дом в п. Яблоновский, ул. Шоссейная, 63	ООО «Компаньон»	Республика Адыгея, Тахтамукайский р-н, п. Яблоновский, ул. Шоссейная. 63	2016	20	0,175

№п/п	Полное наименование объекта	Инвестор	Местонахождение	Сроки реализации	Проектная мощность (кВт)	Годовое электропотребление (млн.кВт.ч)
19.	Жилищный комплекс по ул. Солнечной. 55. 55А, ул. Центральная. ул. Шоссейная. 72 (ОАО "Краснодарстрой")	ОАО «Краснодарстрой»	Республика Адыгея. Тахтамукайский р-н. п. Яблоновский. ул. Солнечная.55. ул. Солнечная. 55А. ул. Центральная. ул. Шоссейная	2016-2018	600	5.1
20.	Строительство здания школы в п. Энем	инвестор определяется	п. Энем	2016	15	0,131
21.	Строительство здания школы в п. Яблоновский	инвестор определяется	п. Яблоновский	2017	15	0,131
22.	Пристройка к зданию школы МБОУ «СШ №15» п. Яблоновский	инвестор определяется	п. Яблоновский	2019	3	0,02
23.	Пристройка к зданию школы МБОУ «СШ №19» а. Новая Адыгея	инвестор определяется	а. Новая Адыгея	2020	3	0,02
24.	Энергоустановки офисного здания 16% готовности	пункт 37 реестра заявок на технологическое присоединение энергопринимающих устройств ПАО «Кубаньэнерго»	п.Энем вдоль автодороги «Краснодар-Новоросси́ск»		700	
25.	Яблоновский индустриальный парк	группа компаний АКСИС и Корпорация развития Республики Адыгея	район а. Новая Адыгея	2016-2017	70 МВт	

Теучежский район

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- Бжедугахбль» 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- Бжедугахбль» 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- Бжедугахбль» 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 квартирного 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