

Курбанова Умукусум Али-Искандеровна
Дагестанский государственный университет
Гуруева Заира Магомедовна
Дагестанский государственный университет

**Оценка результатов финансово-хозяйственной деятельности филиала ПАО
«Россети Северный Кавказ»- «Дагэнерго»**

Аннотация. В статье проводится комплексный анализ финансово-хозяйственной деятельности филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» – «Дагэнерго». Рассмотрены плановые и фактические параметры исполнения финансового плана за 2022 и 2023 годы, выявлены ключевые причины убыточности, включая сверхнормативные потери электроэнергии и низкую платежную дисциплину. Проанализирована производственная программа технического обслуживания и ремонтов, а также оценены итоги реализации инвестиционной программы. Особое внимание уделено структуре дебиторской и кредиторской задолженности, динамике рентабельности и финансовому состоянию предприятия. Отдельно освещены мероприятия по энергосбережению и снижению потерь электроэнергии. Статья подчеркивает необходимость модернизации электросетевого комплекса и улучшения управления для повышения эффективности работы филиала.

Ключевые слова: стратегическое развитие, финансовый план, себестоимость, электроэнергия, динамика производственных показателей, программа технического обслуживания и ремонта, электросетевой комплекс.

Kurbanova Umukusum Ali-Iskanderovna
Dagestan State University
Guruyeva Zaira Magomedovna
Dagestan State University

**Assessment of the results of financial and economic activities of the branch of PJSC
ROSSETI North Caucasus – Dagenergo**

Abstract. The article provides a comprehensive analysis of the financial and economic activities of the Dagenergo branch of PJSC ROSSETI North Caucasus. The planned and actual parameters of the financial plan execution for 2022 and 2023 are considered, the key causes of unprofitability are identified, including excessive electricity losses and low payment discipline. The production program of maintenance and repairs was analyzed, as well as the results of the investment program implementation were evaluated. Special attention is paid to the structure of accounts receivable and payables, the dynamics of profitability and the financial condition of the enterprise. Energy saving measures and reduction of electricity losses are highlighted separately. The article highlights the need to modernize the electric grid complex and improve management to improve the efficiency of the branch.

Keywords: strategic development, financial plan, cost, electricity, dynamics of production indicators, maintenance and repair program, electric grid complex.

Введение

С 1 июля 2020 года в Республике Дагестан стартовала деятельность новая компания — филиал ПАО «Россети Северный Кавказ» под названием «Дагэнерго».

Площадь обслуживаемой территории составляет 50,27 тыс. кв. км с населением 3209,8 тыс. чел.

Административным центром Республики Дагестан является город Махачкала. Филиал ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» обязан вести бухгалтерский учет и представлять бухгалтерскую отчетность в порядке, установленном законодательством РФ и Уставом.

Общество обязано хранить документы, предусмотренные Федеральным законом «Об акционерных обществах», Уставом, внутренними документами Общества и решениями органов управления, а также документы, предусмотренные нормативно-правовыми актами Российской Федерации. [8]

Как и было упомянуто ранее, с 1 июля 2020 года статус гарантированного поставщика электроэнергии в Республике Дагестан присвоен филиалу ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго». До этого момента данным статусом обладало ПАО "Дагестанская энергосбытовая компания".

Ключевым направлением стратегического развития общества является финансовый план. Финансовый план посвящен планированию финансового обеспечения деятельности общества с целью наиболее эффективного использования имеющихся финансовых ресурсов.

Основная часть

В данной статье рассмотрим плановые и фактические параметры исполнения финансового плана филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго», а также основные направления его финансово-экономической политики за 2022 и за 2023 годы.

Таблица 1

Отчет о финансовых результатах филиала ПАО «Россети Северный Кавказ»- «Дагэнерго» за 2022 год, млн. рублей

Наименование	2022 год план	2022 год факт	Отклонение	
			абс.	%
ВЫРУЧКА	6 392,6	5 378,2	-1 014,4	-15,9
СЕБЕСТОИМОСТЬ (включая управленческие и коммерческие расходы)	6 321,1	6 184,8	-136,3	-2,2
ФИНАНСОВЫЙ РЕЗУЛЬТАТ	-10 141,8	-8 138,0	2 003,8	-19,8
<i>от услуг по передаче электроэнергии</i>	<i>-5 959,6</i>	<i>-3 319,6</i>	<i>2 640,0</i>	<i>-44,3</i>
<i>от услуг по тех. присоединению</i>	<i>4,1</i>	<i>0,3</i>	<i>-3,8</i>	<i>-92,7</i>
<i>от продажи электроэнергии</i>	<i>970,1</i>	<i>-1 338,2</i>	<i>-2 308,3</i>	<i>-237,9</i>
<i>от прочей продукции (услуг)</i>	<i>-5 156,4</i>	<i>-3 480,4</i>	<i>1 676,0</i>	<i>-32,5</i>
Рентабельность по чистой прибыли, %	-158,66%	-152,32%	7,34пп	-
Долг на конец периода		-15 354,1		
EBITDA	-9 138,2	-9 478,9	-341,4	3,7
Долг/EBITDA		1,6198		
Стоимость чистых активов		-3 041		

Источник: филиал ПАО «Россети Северный Кавказ»- «Дагэнерго»: официальный сайт - www.dagenergo.ru (дата обращения 20.10.2024)

В таблице 1 нашли отражение данные отчета о финансовых результатах филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» за 2022 год.

Согласно данным таблицы 1 по итогам за 2022 год выручка снизилась на 3239,9 млн. рублей или на 23,8%, валовая прибыль резко снизила свои показатели и падение составило 150,5%, также чистый убыток по Филиалу составил (-11762,1) млн. рублей.

В 2022 году показатели выручки от реализации по передаче электроэнергии составили 397,5 млн руб., что ниже планового значения почти на 93,3%. Значения показателя «Выручка от реализации по технологическому присоединению» значительно ниже запланированного уровня (67,6%). Также снизилось значение показателя «Выручка от реализации по прочей деятельности». Отклонение составило 23,5%.

Фактическая себестоимость за 2022 год составила 12 089,4 млн. рублей, что выше плана на 1847,2 млн. руб. или на 18,0%. Это обусловлено следующими причинами:

- за счёт покупной эл. энергии для реализации на 1 785,2 млн. рублей;
- выявлением в отчетном периоде доходов прошлых лет в сумме 103,9 млн. руб.;
- поступлением доходов от выявленного бездоговорного потребления э/энергии в сумме 127,5 млн. руб.;
- ростом прочих доходов, связанных с имуществом на 3,4 млн. руб.;
- ростом по сравнению с планом доходов в виде санкций за нарушение договорных обязательств на 36,5 млн. руб.;
- ростом процентных доходов по сравнению с планом на 138,8 млн. руб. за счет процентных доходов по соглашению о реструктуризации задолженности от сдачи имущества в аренду АО «ДСК».

В 2022 году значение общего показателя себестоимости выросло на 2477,7 млн руб., что в процентном отношении составило 16,2%.

Рассмотрим показатели расходной части финансового плана филиала ПАО «Россети Северный Кавказ»- «Дагэнерго» за 2022 год.

В таблице 2 приведена расшифровка себестоимости расходов по видам деятельности филиала ПАО «Россети Северный Кавказ»- «Дагэнерго» за 2022 год.

Таблица 2

Расшифровка себестоимости (с учетом управленческих и коммерческих расходов) по видам деятельности филиала ПАО «Россети Северный Кавказ»- «Дагэнерго» за 2022 год, млн. рублей

Наименование	2022 год план	2022 год факт	Отклонение	
			абс.	%
СЕБЕСТОИМОСТЬ (включая управленческие и коммерческие расходы)	15261,0	17738,7	2477,7	16,2
услуг по передаче электроэнергии (управ. расходы)	8146,2	771,0	-7375,2	-90,5
услуг по технологическому присоединению	1,3	4,3	3,0	232,8
услуг по продаже электроэнергии (коммерч. расходы)	7 048,3	16911,8	9863,5	139,9
прочей продукции (услуг)	65,2	51,5	-13,7	-21,0

Источник: филиал ПАО «Россети Северный Кавказ»- «Дагэнерго»: официальный сайт - www.dagenergo.ru (дата обращения 20.10.2024)

Снижение расходов по ТСО обусловлено уменьшением объёма услуг по ООО «Касп ТСО», в связи с расторжением договора аренды с ООО «Техспортсервис»;

Подконтрольные расходы составили 3 739 млн. рублей, что на 54,3 млн. рублей или на 1,4% ниже планового показателя.

Изучим и проведем анализ прочих расходов финансового плана филиала ПАО «Россети Северный Кавказ»- «Дагэнерго» за 2022 год. Данные анализа отражены в таблице

Таблица 3

**Прочие расходы филиала ПАО «Россети Северный Кавказ»- «Дагэнерго» за
2022 год, млн. рублей**

Наименование	2022 год план	2022 год факт	Отклонение	
			абс.	%
ПРОЧИЕ РАСХОДЫ	8 155,6	8 027,5	-128,2	-1,6
<i>Оплата труда работников производственной сферы из прибыли</i>	6,6	7,7	1,1	16,2
<i>Затраты социального характера</i>	1,0	2,4	1,4	143,2
<i>Прочие расходы, связанные с имуществом</i>	28,3	53,8	25,5	90,1
<i>Отчисления в оценочные резервы, в том числе</i>	7 031,2	7 777,3	746,2	10,6
<i>Резерв по сомнительным долгам</i>	6 591,0	7 769,5	1178,6	17,9
<i>Расходы по пеням и прочим санкциям за нарушение условий договоров</i>	402,5	35,7	-366,7	-91,1
<i>Списание просроченной безнадежной дебиторской задолженности</i>	0,0	0,0	0,0	-
<i>Невозмещаемый НДС</i>	13,6	0,4	-13,2	-97,2
<i>Расходы от переоценки финансовых активов</i>	0,0	0,0	0,0	-
<i>Убытки прошлых периодов, выявленные в отчётном периоде</i>	0,0	5,4	5,4	-
<i>Расходы по реализации ценных бумаг и финансовых инструментов</i>	0,0	0,0	0,0	-
<i>Другие прочие расходы</i>	100,9	71,5	-29,4	-29,1
ПРОЦЕНТЫ К УПЛАТЕ	600,0	127,1	-472,9	-78,8

Источник: филиал ПАО «Россети Северный Кавказ»- «Дагэнерго»: официальный сайт - www.dagenergo.ru (дата обращения 20.10.2024)

Объем убытков прошлых периодов, полученных за 2022 год, составил 145,3 млн. рублей, что выше плана 2022 года на 145,3 млн. рублей или на 100,0%. Большая часть полученных по итогам 2022 года убытков связана с корректировкой реализации в связи с перерасчетом объемов реализации 2020 года по конечным потребителям. Также убытки включают в себя:

- расходы по аренде электросетевого оборудования на сумму 33 336,8 млн. руб.;
- распределение управленческих затрат ПАО «Россети Северный Кавказ» на сумму 5 351,5 млн. руб.

При оценке финансового состояния предприятия необходимо уделить серьезное внимание таким показателям, как дебиторская и кредиторская задолженность.

Таблица 4

**Дебиторская задолженность филиала ПАО «Россети Северный Кавказ»-
«Дагэнерго» за 2022 год, млн. рублей**

Наименование	2022 год план	2022 год факт	Отклонение	
			абс.	%
Дебиторская задолженность (долгоср. и краткоср.) с учётом резерва по сомнительным долгам)		14817,0		-
ВКСЕЛЯ К ПОЛУЧЕНИЮ				-
АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ		445,0		-
ПРОЧАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ		5 676,0		-

Источник: филиал ПАО «Россети Северный Кавказ»- «Дагэнерго»: официальный сайт - www.dagenergo.ru (дата обращения 20.10.2024)

Информация о крупнейших дебиторах за услуги по продаже электроэнергии представлены в таблице 5

Изучив данные таблицы 5 можно резюмировать, что крупнейшими дебиторами филиала ПАО «Россети Северный Кавказ»- «Дагэнерго» являются: ООО «Каспий Энергосервис», Муниципальное образование город Кизилюрт, ООО «ШПЭС-энерго1». Дебиторская задолженность вышеуказанных потребителей по состоянию на 31.12.2022 года составила 1 660,4 млн. рублей, или 25,6% от общего объема задолженности.

Таблица 5

Крупнейшие дебиторы за услуги по передаче электроэнергии, млн. рублей

Крупнейшие дебиторы	Дебиторская задолженность с учетом резерва по сомнительным долгам				Резерв по сомнитель- ным долгам на 31.12.2022 факт
	31.12.22 факт	31.12.22 факт	отклонение		
			абс.	%	
ООО «Каспий “ Энергосервис»	0	526,8	526,795	-	526,8
Муниципальное образование «город Кизилюрт»	131	486,9	355,9	271,6	486,9
ООО «ШПЭС-энерго 1»	38	249,6	211,6	556,9	249,6
ООО «Нефтехиммаш»	56	168,1	112,1	200,3	168,1
ОАО «Концерн КЭМЗ»	43	158,3	115,3	268,1	158,3
Анжи Арена	18	70,7	52,7	292,8	70,7
Итого по крупным дебиторам	286,0	1660,4	1374,4	480,6	1660,4
Прочие	1885,0	4824,4	2939,4	155,9	3971,3
ВСЕГО по Филиалу	2171,0	6484,8	4313,8	198,7	5631,7

Источник: филиал ПАО «Россети Северный Кавказ»- «Дагэнерго»: официальный сайт - www.dagenergo.ru (дата обращения 20.10.2024)

Основными причинами роста дебиторской задолженности являются:

- «вывод/увод» имущества муниципальных и государственных предприятий с последующим их банкротством, позволяющий собственнику исключить возможность обращения взыскания на имущество таких предприятий по их долгам. При этом на базе имущества ликвидируемых предприятий создаются новые предприятия, которые в последующем действуют по аналогичной схеме;

- низкая эффективность работы службы судебных приставов на стадии исполнительного производства.

Структура дебиторской задолженности:

- текущая неоспариваемая задолженность составляет 1 452,1 млн. рублей или 22,4%;
- просроченная неоспариваемая задолженность составляет 5 032,7 млн. рублей или 77,6%

Итого: 6 484,8 млн. руб.

Рассмотрим показатели, характеризующие кредиторскую задолженность филиала ПАО «Россети Северный Кавказ»- «Дагэнерго» за 2022 год.

В таблице 6 приведены основные данные по кредиторской задолженности.

Таблица 6

Кредиторская задолженность филиала ПАО «Россети Северный Кавказ»- «Дагэнерго» за 2022 год, млн. рублей

Наименование	31.12.2022 план	31.12..2022 факт	Отклонение	
			абс.	%
КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (ДОЛГОСРОЧНАЯ И КРАТКОСРОЧНАЯ)	0,0	19 780,6	19 780,6	-

Поставщики и подрядчики		13 201,8	13 201,8	-
Бюджет и фонды		45,0	45,0	-
Задолженность по налогам и сборам		40,6	40,6	-
Авансы полученные		197,5	197,5	-
Прочие		6 295,7	6 295,7	-

Источник: филиал ПАО «Россети Северный Кавказ»- «Дагэнерго»: официальный сайт - www.dagenergo.ru (дата обращения 20.10.2024)

Фактическая кредиторская задолженность Филиала по состоянию на 31.12.2022 года составила 19 780,56 млн. рублей. В ее структуре поставщики и подрядчики составляют 66,9% от общей суммы. Большая часть кредиторской задолженности (99,8%) приходится на краткосрочную задолженность.

В ходе проведения анализа финансового состояния филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» был изучен и оценен портфель кредитов и займов предприятия.

Долгосрочные и краткосрочные заемные средства по факту за 2022 год у Филиала составляют 1822,1 млн. рублей.

Финансовое состояние филиала ПАО «Россети Северный Кавказ»-«Дагэнерго» по рейтингу оценивается как у компании с критическим финансовым состоянием.

У компании отсутствуют собственные источники финансирования деятельности, а заемных крайне недостаточно, о чем говорит острый дефицит денежных средств и рост кредиторской задолженности.

Коэффициенты рентабельности имеют отрицательные значения, что обусловлено убыточностью деятельности.

Основными причинами убыточности деятельности Филиала являются: наличие сверхнормативных потерь электроэнергии в сетях, а также низкая платёжная дисциплина потребителей электроэнергии.

Динамика производственных показателей деятельности Общества за последние 5 лет представлена на рисунке 1.

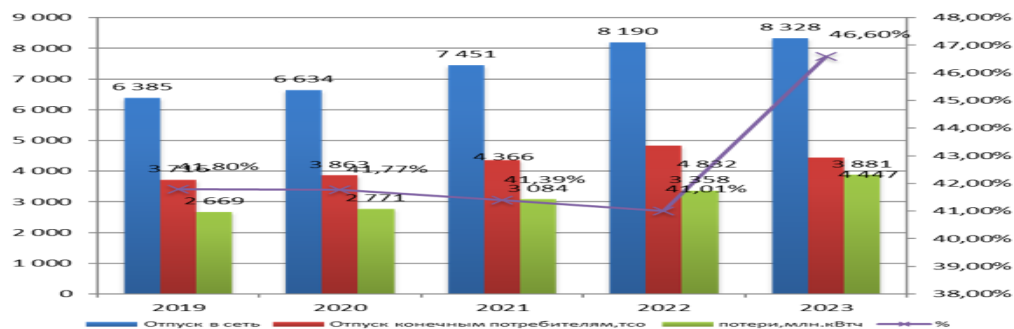


Рисунок 1. Динамика производственных показателей деятельности филиала ПАО «Россети-Северный –Кавказ» - Дагэнерго

Снижение объема переданной электрической энергии в 2023 году составил 7,9 % в сравнении с 2022 годом.

Организация работы по энергосбережению и повышению энергетической эффективности филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» в 2023 году выполнялась в соответствии с Федеральным законом Российской Федерации №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»[1], а так же в соответствии с Программой энергосбережения и повышения энергетической эффективности ПАО «Россети Северный Кавказ» на период 2022 – 2027 годы (далее – Программа), утвержденной решением Совета директоров ПАО «Россети Северный Кавказ» от 26 августа 2022 №509.[4] (Таблица 7)

Таблица 7

Плановые и фактические значения целевых показателей по энергетической эффективности за отчетный год по филиалу ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго»

Наименование показателя	Единицы измерения	2023	
		План	Факт
Потери электрической энергии	млн. кВт. ч	3206,50	3880,53
	млн. руб. без НДС	5464,69	9614,00
	% от отпуска в сеть	38,00%	46,60%
Расход на собственные нужды подстанций	млн. кВт. ч	6,25	6,25
	% от потерь электроэнергии	0,19%	0,16%
Расход энергетических ресурсов на хозяйственные нужды зданий административно-производственного назначения, всего.	млн. руб. без НДС	35,38	26,03
	тыс. т у. т.	1,20	1,02
	электрическая энергия		
	млн. кВт. ч	9,23	6,71
	тыс. т у. т.	1,11	0,80
	млн. руб. без НДС	34,55	24,05
	млн. кВт. ч/м²	0,00	0,00
тепловая энергия (системы отопления зданий)	Гкал	579,71	1500,99
	тыс. т у. т.	0,08	0,21
	млн. руб. без НДС	0,79	1,98
	Гкал/м³	0,01	0,02
газ природный (в том числе сжиженный)	тыс. м³	5,69	-
	тыс. т у. т.	0,01	-
	млн. руб. без НДС	0,04	-
Расход природных ресурсов на хозяйственные нужды зданий административно-производственного назначения, всего	млн. руб. без НДС	1,93	10,54
	тыс. м³	120,02	125,64
Расход моторного топлива автотранспортом и спецтехникой, всего	тыс. л.	1803,80	2080,56
	тыс. т у. т.	2,07	2,40
	млн. руб. без НДС	76,24	94,62
Оснащенность энергосберегающими осветительными устройствами с использованием светодиодов	%	75%	58%
объем используемых осветительных устройств, всего.	шт.	4577	4577
Оснащенность современными приборами учета электроэнергии на розничном рынке	%	98,6	49,1

Источник: филиал ПАО «Россети Северный Кавказ»- «Дагэнерго»: официальный сайт - www.dagenergo.ru (дата обращения 20.10.2024)

На 2023 год в рамках реализации Программы планировался эффект в целом – 253,75 млн. кВт*ч (30,45 тыс. т.у.т.) на сумму 660,99 млн. руб.) и по подпрограммам:

- от реализации мероприятий по техническому перевооружению и реконструкции и новому строительству – 1,21 млн. кВт*ч (0,15 тыс. т.у.т.) на сумму 3,37 млн. руб.

По итогам 2023 года эффект составил в целом 143,69 кВт*ч (17,92 тыс. т.у.т.) на сумму 509,66 млн. руб. и по подпрограммам:

- от реализации мероприятий по техническому перевооружению и реконструкции и новому строительству – 0,46 млн. кВт*ч. (0,06 тыс. т.у.т.), на сумму 1,14 млн. руб.

– от организационных мероприятий, направленные на снижение расхода энергетических ресурсов и воды на хозяйственные нужды зданий административно-производственного назначения – 0,44 тыс. т.у.т., на сумму 12,52 млн. руб.;

– от мероприятий, направленные на снижение расхода моторного топлива автотранспорта и спецтехники – 0,14 тыс. т.у.т., на сумму 5,29 млн. руб.

Расходы на реализацию мероприятий Программы составили 237,0 млн рублей без учета НДС. Источниками финансирования данной программы по энергосбережению стали: инвестиционная программа на сумму 198,6 млн рублей без НДС и затраты, которые были отнесены к себестоимости, в размере 38,4 млн рублей без НДС.

По итогам 2023 года технологический эффект от мероприятий по улучшению системы учета электроэнергии, а также строительству и реконструкции сетей для снижения потерь электроэнергии в филиале составил 21,51 млн кВтч (2,58 тыс. т.у.т.), а экономический эффект достиг 56,35 млн рублей.

Плановые значения целевых показателей Программы не выполнены в части:

- потерь электрической энергии (факт 46,60 % при плане 38,00%);
- расхода тепловой энергии (факт 1500,99 Гкал при плане 579,71 Гкал).

Превышение планового уровня потерь электроэнергии на 8,60 % обусловлено следующими причинами:

- неисполнение в полном объеме организационных мероприятий, недополученный эффект в объеме 112,9 млн кВт ч;

- неучтенное потребление электроэнергии, в связи с недостаточным уровнем организации работ и неудовлетворительной работой менеджмента филиала.

Превышение плановых целевых значений расхода тепловой энергии связано с тем, что на начало 2022 года не был заключен договор, за 1 квартал акты оплаты за отопление и горячую воду не были учтены. Договор заключен 24.03.2023г, но расчет идет с января (акты за 1 квартал 2022г учтены в оплате 2023г).

Превышение плановых целевых значений расхода холодной воды на 5,62 тыс. м3 объясняется тем, что начисления за 2023 год проводились по нормативу, так как прошел срок поверки счетчиков на воду. Это и повлекло превышение плановых целевых значений.

Превышение плановых целевых значений расхода моторного топлива в объеме 276,76 тыс. л. связано с:

- ремонтно-восстановительными работами, а также модернизацией и реконструкцией ВЛ, КЛ и ТП на территории Махачкалинских ГЭС и Центральных РЭС, с помощью прикомандированных бригад из других филиалов ПАО «Россети Северный Кавказ».

- для выполнения Программы снижения рисков ограничения потребителей в период ОЗП 2023-2024гг., утвержденной протоколом Штаба ПАО «Россети» от 18.09.2023г., выполнена перевозка трансформаторов 3-4 габаритов:

- из других филиалов ПАО «Россети СК» - 5 шт.

- в пределах филиала «Дагэнерго» выполнена перевозка с одной ПС на другую 14 трансформаторов. А также выполнен демонтаж и монтаж трансформаторов с помощью автокранов.

Изучая последнюю бухгалтерскую отчетность за 2023 год, можно проанализировать ряд ключевых показателей.

Внеоборотные активы уменьшились на 0.04% — 28488816,00 тыс. руб. Оборотные активы возросли на 33,81% и составили 16 793 740,00 тыс. руб. Капитал и резервы достигли 16 296 052,00 тыс. руб., увеличившись на 308,2%. Долгосрочные обязательства снизились до 5 379 847,00 тыс. руб. (-63,47%). Краткосрочные обязательства также уменьшились, составив 23 606 657,00 тыс. руб. (-30,87%).

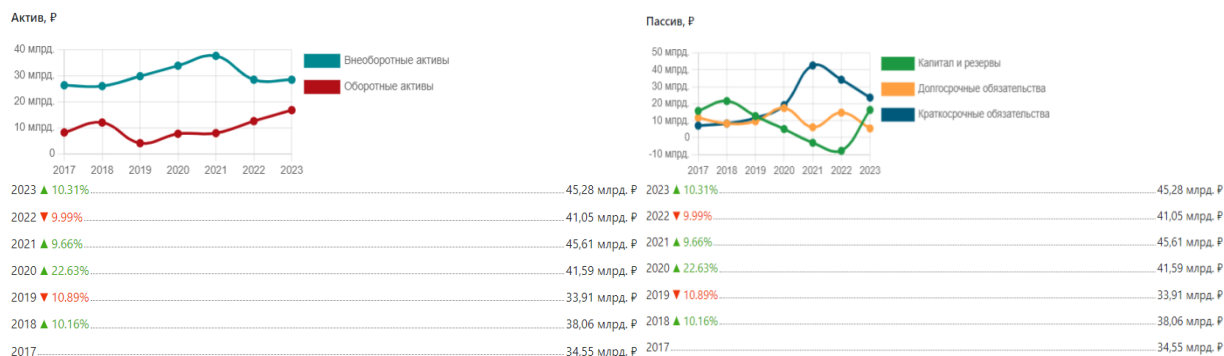


Рисунок 2 Динамика бухгалтерской отчетности филиала ПАО «Россети Северный Кавказ»- «Дагэнерго» за 2017-2023 гг

В таблице 8 представлены результаты основных показателей финансового состояния филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» за 2023 год.

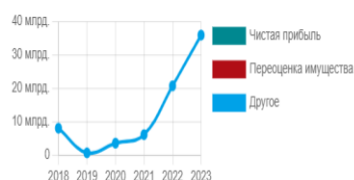
Таблица 8
Динамика итогов бухгалтерской отчетности филиала ПАО «Россети Северный Кавказ»- «Дагэнерго»

Наименование показателя	2020 г., в тыс. руб.	2021 г., в тыс. руб.	2022 г., в тыс. руб.	2023 г., в тыс. руб.
Итого внеоборотных активов	33892644	37675085	28499532	28488816
Нематериальные активы	8 050	16 600	14 564	9 274
Результаты исследований и разработок	26 157	21 154	28 750	38 991
Основные средства	24312680	25414032	11196900	11127755
Доходные вложения в материальные ценности	169	159	150	141
Финансовые вложения	500163	172	183	298
Отложенные налоговые активы	8 003 584	11346370	17098713	17072506
Прочие внеоборотные активы	1041 841	876 598	160 272	239 851
Итого оборотных активов	7 696 097	7930964	12550851	16793740
Запасы	924 454	1 135 788	1 293 866	1 705 625
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	219 346	176 163	462 041	343 934
Дебиторская задолженность	4 978 203	3 467 362	3 711 274	6 484 144
Денежные средства и денежные эквиваленты	1 236 413	2 644 758	6 302 861	7 086 817
Прочие оборотные активы	337 681	506 893	780 809	1 173 220
ИТОГО капитал	5 025 688	-3 089 397	-7 827 175	16296052
Уставный капитал	999 394	1 188 241	1 828 250	4 075 007
Переоценка внеоборотных активов	5 015 290	5 015 269	-	-
Добавочный капитал (без переоценки)	27434584	33371 941	53493 812	87233 497
Резервный капитал	159 732	159 732	159 732	159 732
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	-28583312	-42824580	-63308969	-75172184
ИТОГО долгосрочных обязательств	17441577	6 097 719	14728 541	5379 847
Долгосрочные заемные средства	8 876 421	4 802 443	4 576843	-
Отложенные налоговые обязательства	1 254 448	1 209 233	1 134 057	1 070 994
Прочие долгосрочные обязательства	7 310 708	86 043	9 017 641	4 308 853
ИТОГО краткосрочных обязательств	19 121476	42 597727	34 149017	23 606657
Краткосрочные заемные обязательства	334 964	2 727 829	8 172 200	1 102 090
Краткосрочная кредиторская задолженность	16 275096	35 615751	23 507050	18 679198
Доходы будущих периодов	7 610	571 043	348 210	593 250
Оценочные обязательства	1 714 988	2 894 226	2 119 849	3 230 342
Прочие краткосрочные обязательства	788 818	788 878	1 708	1 777
БАЛАНС (актив)	41 588741	45 606049	41 050383	45 282556
БАЛАНС (пассив)	41 588741	45 606049	41 050383	45 282556

Источник: филиал ПАО «Россети Северный Кавказ»- «Дагэнерго»: официальный сайт - www.dagenergo.ru (дата обращения 20.10.2024)

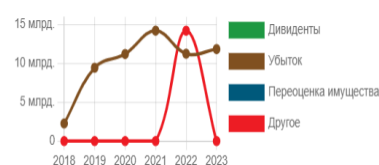
Отчет об изменении капитала отмечает его увеличение в 2023 году на 308.20% — 16296052,00 тыс.руб. Это связано со следующими показателями: Другое — 35986442,00 тыс.руб. (+73.33%). Убыток — 11863215,00 тыс. руб. (+5.3%).

Увеличение капитала, Р



2023	35,99 млрд. Р
2022	20,76 млрд. Р
2021	6,13 млрд. Р
2020	3,57 млрд. Р
2019	660,68 млн. Р
2018	8,07 млрд. Р

Уменьшение капитала, Р



2023	11,86 млрд. Р
2022	25,50 млрд. Р
2021	14,24 млрд. Р
2020	11,23 млрд. Р
2019	9,46 млрд. Р
2018	2,27 млрд. Р

Рисунок 3 Отчет об изменении капитала филиала ПАО «Россети Северный Кавказ»- «Дагэнерго»

Таблица 9

Динамика изменения капитала филиала ПАО «Россети Северный Кавказ»- «Дагэнерго»

Наименование показателя	2020 г. в тыс. руб.	2021 г. в тыс. руб.	2022 г. в тыс. руб.	2023 г. в тыс. руб.
Величина капитала на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	21477 973	12682 780	5 025 688	-3 089 397
Величина капитала на 31 декабря предыдущего года	12682 780	5025 688	-3 089 397	-7 827 175
Увеличение капитала - всего	660 679	3 570 993	6 126 203	20 761 880
Дополнительный выпуск акций	660 679	3 570 993	6 126 203	20 761 880
Уменьшение капитала - всего	9 455 872	11228 085	14241 288	25 499 658
Убыток	9 455 872	11228 085	14241 288	25 499 658
Расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	-	-	-	14 233 784
Величина капитала на 31 декабря отчетного года	5 025 688	-3 089 397	-7 827 175	16 296 052
Увеличение капитала - всего	3 570 993	6 126 203	20761 880	35 986 442
Дополнительный выпуск акций	3 570 993	6 126 203	20761 880	35 986 442
Уменьшение капитала - всего	11228 085	14241 288	25499 658	11 863 215
Убыток	11228 085	14241 288	11265 874	11 863 215
Расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	-	-	14233 784	-

Источник: филиал ПАО «Россети Северный Кавказ»- «Дагэнерго»: официальный сайт - www.dagenergo.ru (дата обращения 20.10.2024)

В ходе проведения оценки деятельности филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» проведен анализ производственной программы технического обслуживания и ремонтов.

Рассмотрим итоги 2023 года программы технического обслуживания и ремонта Филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго», с учетом реализации мероприятий по Производственной программе повышения надежности электросетевого комплекса Республики Дагестан. [7]

В 2023 году расходы на реализацию плана по эксплуатации и техническому обслуживанию, а также ремонту филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» (далее – Филиал) составили 1 506,5 миллиона рублей, что составляет 463% от запланированных затрат на техническое обслуживание и ремонт, которые равнялись 325,1 миллиона рублей.

Внеплановые работы, связанные с увеличением затрат обусловлены следующими причинами:

- выполнением мероприятий ТОиР по Филиалу в рамках Программ подготовки к

ОЗП 2022/2023:1 приоритет 455 млн. руб. без НДС, 2 приоритет (604 млн. руб. без НДС, субсидия).

- частичным закрытием затрат по Программе ОЗП 2022/2023 по Филиалу,
- выполнением аварийно-восстановительных работ (далее – АВР) за счет средств по страховому возмещению (ПС 110 кВ «Точная механика»).

Физические показатели ремонтной программы за 2023 год выполнены на уровне среднего значения 296%.

Расходы на реализацию Программы эксплуатационных работ за 2023 год (техническое обслуживание, не регламентные работы) составили 200 296 млн. руб. или 100% от утвержденного плана – 199 391 млн. руб.

Выполнение основной номенклатуры ремонтных работ в физическом выражении в 2022 году представлено на рисунке 4.



Рисунок 4. Выполнение ремонтной программы филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» в 2023 г.

Отклонение обусловлено:

- расчистка трассы, отклонение от плана +48%, что обусловлено устранением дефектов, выявленных при осмотре в 2023 году;
- замена изоляторов, отклонение от плана +342%, что обусловлено устранением дефектов, выявленных при осмотре в 2023 году при реализации Программ ОЗП 2023/2024 гг.;
- ремонт силовых трансформаторов (внеплановые работы), что обусловлено устранением дефектов, выявленных при осмотре в 2023 году при реализации Программ ОЗП 2023/2024 гг., а также выполнением АВР;
- ремонт выключателей, отклонение от плана +138%, что обусловлено устранением дефектов, выявленных при осмотре в 2023 году при реализации Программ ОЗП 2023/2024 гг., а также выполнением АВР;
- ремонт ОД, КЗ, разъединителей, отклонение от плана +94%, что обусловлено что обусловлено устранением дефектов, выявленных при осмотре в 2023 году при реализации Программ ОЗП 2023/2024 гг.

Снижение объема переданной электрической энергии в 2023 году составил 7,9 % в сравнении с 2022 годом.

Основное снижение объема переданной электроэнергии за 2023 год произошло по группе потребителей «непромышленные» - 4,58% и по ТСО -4 %.

По итогам 2023 г. рост уровня потерь электроэнергии отмечается по филиалу «Дагэнерго».

Основные причины:

- консолидация объектов электросетевого хозяйства г. Каспийска, как следствие – увеличение генерирующей потери сети филиала «Дагэнерго» (влияние 40 млн кВт·ч);
- неисполнение организационных мероприятий по снижению потерь;
- выход из строя приборов учета в филиале «Дагэнерго»;
- высокий уровень потерь в арендованных сетях г. Махачкалы и г. Хасавюрта;
- неучтенное потребление электроэнергии, в том числе майнинг, строительство объектов в отсутствие правоустанавливающих документов в Республике Дагестан.

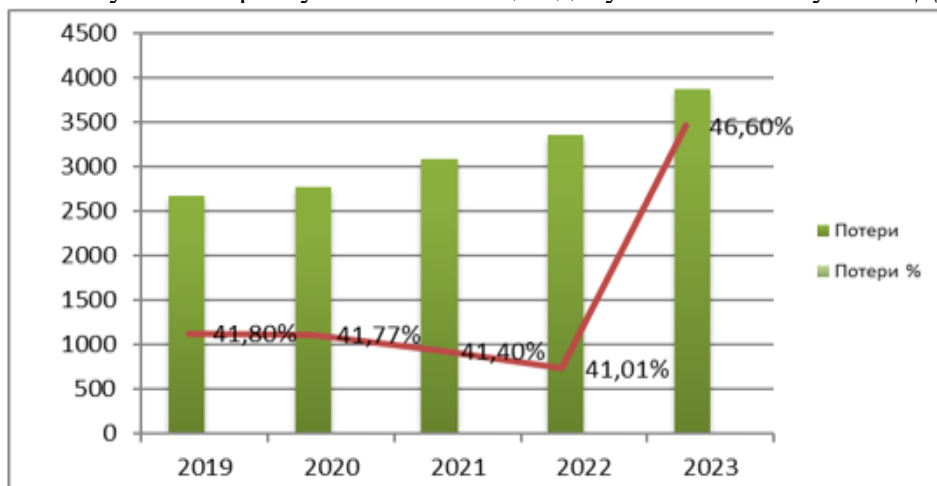


Рисунок 5. Динамика потерь электрической энергии в абсолютной и относительной величинах за последние 5 лет

Снижение фактической выручки за 2021 год по сравнению с планом обусловлено тем, что при планировании показателя - Выручка по передаче электроэнергии, производилась с учётом выручки ДЭСК.

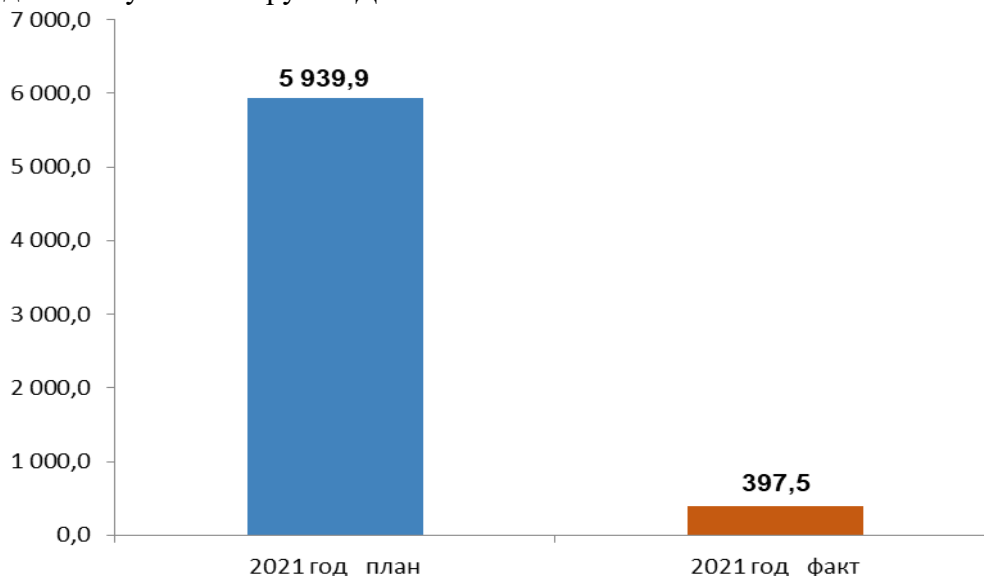


Рисунок 6. Динамика выручки от оказания услуг по передаче электроэнергии, млн. рублей

Выручка от оказания услуг по технологическому присоединению за 2023 год составила 30,443 млн. рублей (без НДС), себестоимость по ТП составила – 14,955 млн.руб.

Следует отметить, что количество заключённых и исполненных договоров по технологическому присоединению составило 1357,61 млн. руб. (без НДС).

Таблица 10

**Информация об услугах по технологическому присоединению филиала ПАО
«Россети Северный Кавказ»- «Дагэнерго»**

Наименование филиала МРСК/РСК /ФСК и категорий присоединения	Сумма по действующим договорам ТП на начало 2023, млн. руб. без НДС	Заклучено договоров ТП в текущем периоде, млн. руб. без НДС	Поступление ден.средств по договорам ТП, млн. руб. без НДС	Выручка от услуг по ТП, всего млн. руб. без НДС	Себестоимость по ТП, млн. руб. без НДС	Кредиторская задол-сть на 31.12.2023, млн. руб. без НДС	Дебиторская задол-сть на 31.12.2023 по договорам ТП, млн. руб. без НДС
до 15 кВт включит-но, всего	12,7	56,7	71,4	25,0	14,8	62,5	0,1
в т.ч. физ. лица до 15 кВт включит-но	10,5	47,2	54,5	21,5	14,0	46,2	0,0
свыше 15 и до 150 кВт включит-но	10,3	19,1	36,3	4,6	0,1	40,3	0,0
свыше 150 кВт и менее 670 кВт	38,7	10,5	50,0	0,6	0,0	68,2	0,5
не менее 670 кВт	368,0	1 267,9	660,5	0,2	0,0	678,0	0,0
объекты по произв-ву электроэнергрии	0,1	3,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
В С Е Г О	429,711	1357,614	818,185	30,443	14,955	849,137	0,670

Источник: филиал ПАО «Россети Северный Кавказ»- «Дагэнерго»: официальный сайт - www.dagenergo.ru (дата обращения 20.10.2024)

В отчете о финансовых результатах сообщается, что за 2023 год: Выручка составила 48501107.00 тыс. руб., увеличившись на 17.43%. Себестоимость проданных товаров достигла 41406770.00 тыс. руб., что на 17.55% больше, чем в предыдущем периоде. Валовая прибыль (убыток) составила 7094337.00 тыс. руб., что соответствует росту на 16.73%. Прибыль (убыток) от продаж составил 4808967.00 тыс. руб., увеличившись на 5.03%. Прибыль (убыток) до налогообложения достиг 12482642.00 тыс. руб., что представляет собой рост на 4.06%. Чистая прибыль (убыток) составила 11863215.00 тыс. руб., что на 5.3% меньше по сравнению с предыдущими данными.

В 2023 году в рамках утвержденной Министерством энергетики РФ инвестиционной программы филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» -«Дагэнерго» от 22 декабря 2023 г. № 30@ запланировано освоение капитальных вложений на сумму 578,80 млн. руб. [3]

Инвестиционная программа 2023 года разработана и утверждена с учетом объемов финансирования инвестиционных программ до величины, обеспеченной денежным потоком.

Серьезным направлением реализации инвестиционной программы является такое направление, как реконструкция, модернизация и техническое перевооружение ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго».

Основные показатели по данному направлению представлены в таблице 11.

Таблица 11

Основные показатели по реконструкции, модернизации, техническому перевооружению

Показатели	План	Факт	% отклонения от плана
Объем финансирования капитальных вложений, в т. ч. (млн. руб.)	782,90	1389,66	178
- по реконструкции, модернизации, техническому перевооружению, (млн. руб.)	249,14.	650,10	261
Объем освоения капитальных вложений, в т. ч., (млн. руб.)	578,80	741,92	128
- по реконструкции, модернизации, техническому перевооружению, (млн. руб.)	118,29	23,33	20
Ввод основных фондов, в т. ч., (млн. руб.)	380,25	934,14	246
- по реконструкции, модернизации, техническому перевооружению, (млн. руб.)	9,06	288,12	3180
Введено в отчетном году: 1. линий электропередачи, общей протяженностью, в т. ч. (км)	16,06	11,14	144
- по реконструкции, модернизации, техническому перевооружению, (км)	3,00	0,00	
2. трансформаторной мощности всего, в т. ч. (МБА)	14,66	30,66	209
по реконструкции, модернизации, техническому перевооружению (МБА)	-	-	-

Источник: филиал ПАО «Россети Северный Кавказ»- «Дагэнерго»: официальный сайт - www.dagenergo.ru (дата обращения 20.10.2024)

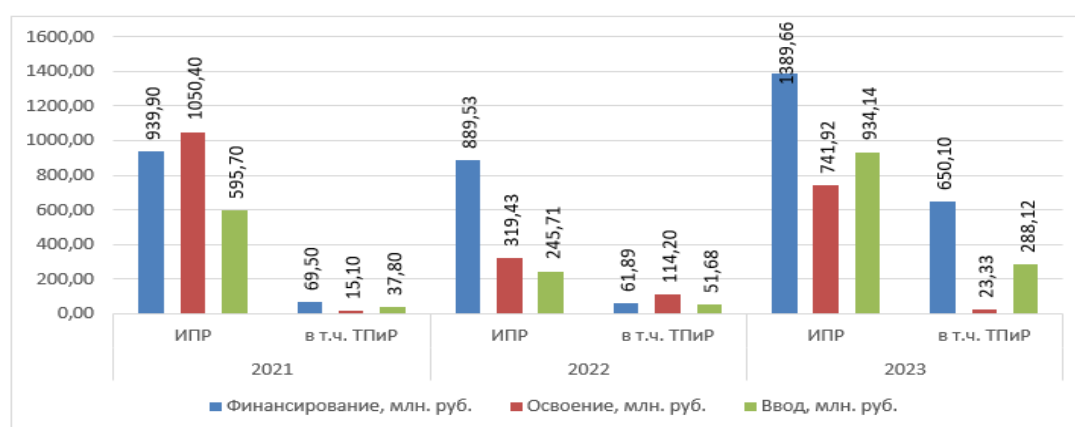


Рисунок 7. Показатели по реконструкции, модернизации, техническому перевооружению.

Увеличение параметров инвестиционной программы по факту ввода основных фондов в части технического перевооружения и реконструкции в 2023 г связано с реализацией мероприятий в рамках Программы снижения потерь электрической энергии в электрических сетях Ахтынских РЭС и Кайтагских РЭС филиала ПАО «МРСК Северного Кавказа» - «Дагэнерго».

На рисунке 8 представлена динамика по обновлению электросетевого комплекса за отчетный год в сравнении с двумя предыдущими годами.

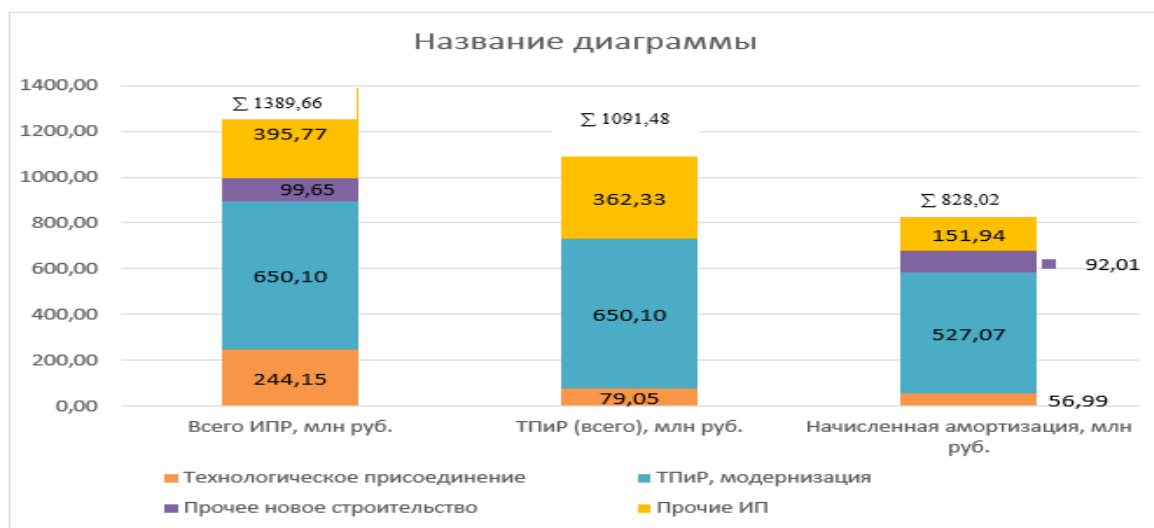


Рисунок 8. Динамика по обновлению электросетевого комплекса за отчетный год в сравнении с двумя предыдущими годами

Проекты по новому строительству и реконструкции в рамках единой технической политики в электросетевом комплексе с использованием инновационных, прогрессивных технических решений в 2023 году в филиале «Дагэнерго» не реализовывались.

Нормативно-технические документы электросетевой тематики в филиале «Дагэнерго» в 2023 году не разрабатывались.

К сожалению, финансирования Программы инновационного развития в 2023 году не было. Инновационные проекты не внедрялись. При выполнении работ по техническому перевооружению и реконструкции не внедрялось оборудование, ранее не применявшееся в энергосистеме. Изобретения, полезные модели и промышленные образцы в отчетном году не создавались, патенты, свидетельства, заявки не регистрировались и не оформлялись.

В 2023 году в перечень приоритетных включено 64 объекта. По всем 64 объектам в 2023 году были запланированы к реализации контрольные этапы (контрольные точки).

В соответствии с Планом приемки в эксплуатацию приоритетных объектов ПАО «Россети Северного Кавказа» в 2023 году, утвержденным распоряжением ПАО «Россети» от 31.03.2023 №165р, запланировано к вводу в эксплуатацию 4 объекта. Своевременно введено в эксплуатацию 1 объектов, с нарушением срока 1 объект, не введено в эксплуатацию 2 объекта. С нарушением срока (ввод перенесен с октября на декабрь 2023 года) введен в эксплуатацию объект «Строительство двух КЛ 6кВ от ПС 110/6 кВ Дербент-Западная для технологического присоединения энергопринимающих устройств очистных сооружений (договор №16688/2019/ДГ/ДЕРБГЭС от 29.06.2020)» в связи с нарушением подрядчиком срока оформления приемо-сдаточной документации.

За 8 месяцев 2023 года специалисты «Россети Северный Кавказ» обеспечили электроэнергией 968 новых потребителей в Дагестане. Общая присоединенная мощность превысила 7,5 МВт.

Среди новых абонентов, подключенных к сетям филиала «Дагэнерго», 916 физических и 52 юридических лица.

Заключение

Таким образом, в числе новых потребителей также предприятия малого и среднего бизнеса, агропромышленного сектора, крупные жилые комплексы и объекты инфраструктуры. Среди наиболее крупных объектов, обеспеченных в текущем году электроэнергией: ветроэлектростанция «Гамиях», испытательный полигон ветроэлектростанций в Южно-Сухокумске, санаторий-профилакторий «Кпул-Ятар», школа на 1224 места в Махачкале и онкологический корпус Республиканского онкологического диспансера, который также расположен в столице Дагестана.

Список источников

1. Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации: Закон Российской Федерации от 23.11.2009 №261-ФЗ. (ред. от 14.07.2022) // СПС КонсультантПлюс. – URL: http://www.consultant.ru/document/cons_doc_LAW_93978/ (дата обращения: 29.10.2024)
2. О присвоении статуса гарантирующего поставщика территориальной сетевой организации: Приказ №494 от 25.06.2020 - <https://minenergo.gov.ru>: официальный сайт Министерства Энергетики РФ (дата обращения 20.10.2024)
3. Об утверждении инвестиционной программы ПАО "Россети Северный Кавказ"-Дагэнерго на 2023 - 2027 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО "Россети Северный Кавказ", утвержденную приказом Минэнерго России от 22.12.2023 n 30@ - <https://minenergo.gov.ru>: официальный сайт Министерства Энергетики РФ (дата обращения 20.10.2024)
4. Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ПАО «Россети Северный Кавказ» на период 2022 – 2027 годы, утвержденной решением Совета директоров ПАО «Россети Северный Кавказ» от 26 августа 2022 №509 (дата обращения 29.10.2024)
5. Федеральная служба государственной статистики: официальный сайт - www.gks.ru/ (дата обращения 22.10.2024)
6. ПАО «Россети Северный Кавказ»: официальный сайт – www.rossetisk.ru (дата обращения 22.10.2024)
7. Филиал ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго»: официальный сайт - www.dagenergo.ru (дата обращения 20.10.2024)
8. Устав АО "Дагестанская сетевая компания" в новой редакции 2019 г. – URL: Официальный сайт АО «Дагестанская сетевая компания» <http://www.dagenergo.ru> (дата обращения: 27.10.2024)
9. Ященко А.В. Анализ основных направлений инвестиционной деятельности в электроэнергетике России/Ященко А.В., Боярков Д.А.// Дискуссии в области гуманитарных, естественно-научных аспектов современности: Материалы XXXV Всероссийской научно-практической конференции. Ростов-на-Дону, 2022. С. 481-484.

Информация об авторах

Курбанова Умукусум Али-Искандеровна, к.э.н., доцент, кафедра «Мировая и региональная экономика», Дагестанский государственный университет, г. Махачкала,
Гуруева Заира Магомедовна, старший преподаватель, кафедра «Мировая и региональная экономика», Дагестанский государственный университет, г. Махачкала

Information about the authors

Kurbanova Umukusum Ali-Iskanderovna, Candidate of Economics, Associate Professor, Department of "World and Regional Economics", Dagestan State University, Makhachkala
Guruyeva Zaira Magomedovna, Senior Lecturer, Department of "World and Regional Economics", Dagestan State University, Makhachkala