



Рег.№ ТЦА-30/О/ОИЭР/25

**УТВЕРЖДАЮ**  
Генеральный директор  
ООО «СМНУ «ЮгЭнергоИнжиниринг»



Р. А. Вершинин

«07» февраля 2025 года

**Отчет**

о проведении технологического и ценового аудита  
отчета об исполнении инвестиционной программы  
АО «Чеченэнерго» за 3 квартал 2024 года  
(Договор № 12/2024 от 11.01.2024 г.)

Начальник ОИЭР

И.Е. Леошко

Инженер 1 категории ОИЭР

В.С. Гарбуз

Краснодар 2025



## Оглавление

Результаты проверки информации, указанной в отчете по финансированию за 3 квартал 2024 года с первичной документацией, предоставленной по запросу Исполнителя Заказчиком .....	5
Результаты анализа отчета об исполнении плана финансирования капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционных проектов .....	5
Результаты проверки информации, указанной в отчете по освоению за 3 квартал 2024 года с первичной документацией, предоставленной по запросу Исполнителя Заказчиком .....	5
Результаты проверки информации, указанной в отчете по вводу основных средств за 3 квартал 2024 года с первичной документацией, предоставленной по запросу Исполнителя Заказчиком.....	5
Результаты проверки информации, указанной в отчете по вводу в эксплуатацию, а также о постановке под напряжение за 3 квартал 2024 года с первичной документацией, предоставленной по запросу Исполнителя Заказчиком.....	5
Результаты проверки отчета об исполнении плана закупок АО «Чеченэнерго» за 9 месяцев 2024 года .....	6
Группировка результатов достижения количественных показателей увеличения мощности силовых (авто–) трансформаторов на подстанциях не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, с дифференциацией по уровням напряжения .....	6
Группировка результатов достижения количественных показателей увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям, с дифференциацией по уровням напряжения .....	7
Группировка результатов достижения количественных показателей замены силовых (авто–) трансформаторов, а также степень их достижения .....	7
Группировка результатов достижения количественных показателей увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, с дифференциацией по уровням напряжения .....	7
Группировка результатов достижения количественных показателей увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям, с дифференциацией по уровням напряжения...8	8
Группировка результатов достижения количественных показателей объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства .....	9
Группировка результатов достижения количественных показателей объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации .....	10

Сравнительный анализ плановых и фактических финансовых значений показателей реализации инвестиционной программы по отчёту за 3 квартал 2024 года.....	10
Анализ причин отклонения показателей инвестиционной программы в разрезе финансирования за 9 месяцев 2024 года.....	10
Анализ причин отклонения показателей освоения капитальных вложений инвестиционной программы по отчёту за 9 месяцев 2024 года.....	11
Сравнительный анализ плановых и фактических значений технических показателей ввода в эксплуатацию реализации инвестиционной программы по отчёту за 9 месяцев 2024 г.....	11
Анализ причин отклонения показателей ввода в эксплуатацию подстанций и ЛЭП за 9 месяцев 2024 года .....	12
Заключение об обоснованности или необоснованности и причинах отклонения фактических значений от их плановых значений по показателю увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, с дифференциацией по уровням напряжения .....	13
Заключение об обоснованности или необоснованности и причинах отклонения фактических значений от их плановых значений по показателю увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям, с дифференциацией по уровням напряжения .....	14
Заключение об обоснованности или необоснованности и причинах отклонения фактических значений от их плановых значений по показателю замены силовых (авто-) трансформаторов, с дифференциацией по уровням напряжения.....	14
Заключение об обоснованности или необоснованности и причинах отклонения фактических значений от их плановых значений по показателю увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям.....	15
Заключение об обоснованности или необоснованности и причинах отклонения фактических значений от их плановых значений по показателю увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям.....	16
Заключение об обоснованности или необоснованности и причинах отклонения фактических значений от их плановых значений по показателю объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства .....	17
Заключение об обоснованности или необоснованности и причинах отклонения фактических значений от их плановых значений по показателю объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства .....	23
Анализ превышения фактических объемов финансирования и общей стоимости	

инвестиционных проектов относительно соответствующих показателей утвержденной инвестиционной программы .....	24
Результаты проверки обоснованности или необоснованности и причин превышения фактических объемов финансирования и общей стоимости инвестиционных проектов относительно соответствующих показателей утвержденной инвестиционной программы.....	24
Результаты проверки соответствия фактической стоимости и УНЦ.....	25
Вывод по результатам оценки эффективности реализации инвестиционной программы.....	25
Предложения по корректировке утвержденной инвестиционной программы (при наличии таких предложений), подготовленные в целях повышения эффективности реализации инвестиционной программы.....	28

**Результаты проверки информации, указанной в отчете по финансированию за 3 квартал 2024 года с первичной документацией, предоставленной по запросу Исполнителя Заказчиком**

Показатель	Форма 10
Всего по отчету, млн. руб.	641,15
Проверено по результатам выборки, млн. руб.	367,25
Подтверждено, млн. руб.	367,25

**Результаты анализа отчета об исполнении плана финансирования капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционных проектов**

Показатель	Форма 11
Всего по отчету, млн. руб.	2 767,76
Проверено по результатам выборки, млн. руб.	2 220,97
Подтверждено, млн. руб.	2 220,97

**Результаты проверки информации, указанной в отчете по освоению за 3 квартал 2024 года с первичной документацией, предоставленной по запросу Исполнителя Заказчиком**

Показатель	Форма 12
Всего по отчету, млн. руб.	933,33
Проверено по результатам выборки, млн. руб.	748,63
Подтверждено, млн. руб.	748,63

**Результаты проверки информации, указанной в отчете по вводу основных средств за 3 квартал 2024 года с первичной документацией, предоставленной по запросу Исполнителя Заказчиком**

Показатель	Форма 13
Всего по отчету, млн. руб.	694,46
Проверено по результатам выборки, млн. руб.	351,98
Подтверждено, млн. руб.	351,98

**Результаты проверки информации, указанной в отчете по вводу в эксплуатацию, а также о постановке под напряжение за 3 квартал 2024 года с первичной документацией, предоставленной по запросу Исполнителя Заказчиком**

Показатель	Форма 13		Форма 14		Форма 15	
	Отчет об исполнении плана ввода оборудования, шт.	Отчет об исполнении плана ввода трансформаторов, МВА	Постановка под напряжение протяженности ЛЭП, км	Постановка под напряжение трансформаторов, МВА	Ввод протяженности ЛЭП, км	Ввод в эксплуатацию трансформаторов, МВА
Всего по отчету	40,0	91,14	184,57	91,14	184,57	91,14
Проверено по результатам выборки	14,0	80,00	184,57	91,14	184,57	91,14
Подтверждено	14,0	80,00	184,57	91,14	184,57	91,14

**Результаты проверки отчета об исполнении плана закупок  
АО «Чеченэнерго» за 9 месяцев 2024 года**

Критерий	Сумма, тыс. руб. (без НДС)
Общая сумма договоров за 3 квартал 2024 года, отраженных в отчете об исполнении плана закупок	2 218 227,65
Общая сумма договоров, проверенных по результатам выборки	2 218 227,65
Стоимость договоров, в отношении которых подтверждены результаты закупочных процедур за 3 квартал 2024 года (имеются протоколы)	2 218 227,65

**Группировка результатов достижения количественных показателей увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, с дифференциацией по уровням напряжения**

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, МВА	Факт по отчетной форме, МВА	Сумма выполнения по результатам ТЦА, МВА	Достижение, %
<b>Уровень напряжения 110 кВ</b>					
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	K_Che296	16	0	0	-
Инвестиционные проекты, по которым плановые показатели достигнуты в полном объеме	K_Che300	30	30	30	100,00
<b>Итого</b>	<b>2</b>	<b>46,00</b>	<b>30,00</b>	<b>30,00</b>	<b>65,22</b>
<b>Уровень напряжения 35 кВ</b>					
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	K_Che303	4	0	0	-
<b>Итого</b>	<b>1</b>	<b>4,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>Уровень напряжения 10 кВ</b>					
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	L_Che370	14,133	0	0	-
	L_Che372	1,116	0	0	-
	L_Che378	8,86	0	0	-
	L_Che379	0,61	0	0	-
Инвестиционные проекты, по которым плановые показатели достигнуты в полном объеме	L_Che367	6,75	6,75	6,75	100,00
	L_Che368	2,129	2,129	2,129	100,00
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не достигнуты в полном объеме	L_Che369	7,09	6,14	6,14	86,60
	L_Che373	9,129	4,96	4,96	54,33
	L_Che376	4,259	4,133	4,133	97,04
	L_Che377	7,1	6,95	6,95	97,89
<b>Итого</b>	<b>10</b>	<b>61,18</b>	<b>31,06</b>	<b>31,06</b>	<b>50,77</b>

**Группировка результатов достижения количественных показателей увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям, с дифференциацией по уровням напряжения**

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, МВА	Факт по отчетной форме, МВА	Сумма выполнения по результатам ТЦА, МВА	Достижение, %
<b>Уровень напряжения 110 кВ</b>					
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	J_Che215	80	0	0	-
<b>Итого</b>	<b>1</b>	<b>80,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>Уровень напряжения 35 кВ</b>					
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	M_Che427	12,6	0	0	-
<b>Итого</b>	<b>1</b>	<b>12,60</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>

**Группировка результатов достижения количественных показателей замены силовых (авто-) трансформаторов, а также степень их достижения**

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, МВА	Факт по отчетной форме, МВА	Сумма выполнения по результатам ТЦА, МВА	Достижение, %
<b>Уровень напряжения 110 кВ</b>					
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	K_Che300	50	50	50	100
<b>Итого</b>	<b>1</b>	<b>50,00</b>	<b>50,00</b>	<b>50,00</b>	<b>100,00</b>
<b>Уровень напряжения 35 кВ</b>					
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	K_Che304	5	5	5	100
<b>Итого</b>	<b>1</b>	<b>5,00</b>	<b>5,00</b>	<b>5,00</b>	<b>100,00</b>

**Группировка результатов достижения количественных показателей увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, с дифференциацией по уровням напряжения**

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, км	Факт по отчетной форме, км	Сумма выполнения по результатам ТЦА, км	Достижение, %
<b>Уровень напряжения 110 кВ</b>					

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, км	Факт по отчетной форме, км	Сумма выполнения по результатам ТЦА, км	Достижение, %
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	I_Che165	16,18	0,00	0,00	-
<b>Итого</b>	<b>1</b>	<b>16,18</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>Уровень напряжения 10 кВ</b>					
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	M_Che446	16,00	0,00	0,00	-
<b>Итого</b>	<b>1</b>	<b>16,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>Уровень напряжения 0,4 кВ</b>					
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	L_Che370	252,81	0,00	0,00	-
	L_Che372	62,09	0,00	0,00	-
	L_Che378	126,23	0,00	0,00	-
	L_Che379	51,41	0,00	0,00	-
	L_Che367	71,59	62,09	62,09	86,73
	L_Che368	60,33	31,15	31,15	51,63
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не достигнуты в полном объеме	L_Che369	242,33	184,57	184,57	76,17
	L_Che373	106,07	95,05	95,05	89,61
	L_Che376	97,42	87,86	87,86	90,19
	L_Che377	112,20	101,00	101,00	90,01
<b>Итого</b>	<b>10</b>	<b>1 182,47</b>	<b>561,71</b>	<b>561,71</b>	<b>47,50</b>

**Группировка результатов достижения количественных показателей увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям, с дифференциацией по уровням напряжения**

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, км	Факт по отчетной форме, км	Сумма выполнения по результатам ТЦА, км	Достижение, %
<b>Уровень напряжения 110 кВ</b>					
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	I_Che146	42,41	0,00	0,00	-
<b>Итого</b>	<b>1</b>	<b>42,41</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>Уровень напряжения 35 кВ</b>					
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	M_Che425	0,46	0,00	0,00	-
	M_Che426	13,40	0,00	0,00	-
<b>Итого</b>	<b>2</b>	<b>13,86</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>Уровень напряжения 10 кВ</b>					
	N_Che460	3,60	0,00	0,00	-

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, км	Факт по отчетной форме, км	Сумма выполнения по результатам ТЦА, км	Достижение, %
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	M_Che424	5,74	0,00	0,00	-
<b>Итого</b>	<b>2</b>	<b>9,34</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>Уровень напряжения 0,4 кВ</b>					
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	Г11111	4,00	0,00	0,00	-
	Г11112	3,50	0,00	0,00	-
<b>Итого</b>	<b>2</b>	<b>7,50</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>

**Группировка результатов достижения количественных показателей объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства**

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, млн. руб.	Факт по отчетной форме, млн. руб.	Сумма выполнения по результатам ТЦА, млн. руб.	Достижение, %
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	M_Che427	78,30	0,00	0,00	-
	J_Che215	186,51	0,00	0,00	-
	L_Che382	979,66	0,00	0,00	-
	M_Che386	392,08	0,00	0,00	-
	M_Che388	567,94	0,00	0,00	-
	M_Che389	543,56	0,00	0,00	-
	K_Che355	47,28	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	N_Che460	0,00	13,28	13,28	-
	O_Che475	0,00	12,37	12,37	-
	M_Che445	0,00	24,03	24,03	-
	O_Che474	0,00	84,23	84,23	-
	M_Che436	0,00	349,40	349,40	-
	M_Che442	0,00	1 513,60	1 513,60	-
	N_Che461	0,00	17,16	17,16	-
	O_Che478_24	0,00	8,73	8,73	-
	O_Che479_24	0,00	2,07	2,07	-
G_Che2_16	0,00	24,76	24,76	-	
Инвестиционные проекты, по которым плановые показатели не достигнуты в полном объеме	Г11112	8,16	2,20	2,20	27,01
	K_Che296	76,19	63,22	63,22	82,97
	K_Che303	64,77	62,58	62,58	96,61
	K_Che300	48,43	37,43	37,43	77,29
	K_Che304	22,89	18,17	18,17	79,40
	I_Che165	118,25	48,94	48,94	41,39
	L_Che367	16,74	3,17	3,17	18,91
	L_Che368	43,21	5,45	5,45	12,61
	L_Che369	203,45	7,39	7,39	3,63
	L_Che370	231,72	8,03	8,03	3,47
	L_Che372	40,30	2,32	2,32	5,74
	L_Che373	70,87	9,64	9,64	13,60

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, млн. руб.	Факт по отчетной форме, млн. руб.	Сумма выполнения по результатам ТЦА, млн. руб.	Достижение, %
	L_Che376	42,49	4,01	4,01	9,44
	L_Che377	29,78	3,05	3,05	10,22
	L_Che378	68,01	6,07	6,07	8,92
	L_Che379	42,92	0,97	0,97	2,25
Инвестиционные проекты, по которым фактические показатели превышают плановые	Г11111	15,36	21,27	21,27	138,47
	I_Che146	136,72	187,98	187,98	137,49
	M_Che446	5,68	46,27	46,27	814,63
	L_Che384	59,39	178,61	178,61	300,72
<b>Итого</b>	<b>37</b>	<b>4 140,68</b>	<b>2 766,38</b>	<b>2 766,38</b>	<b>66,81</b>

**Группировка результатов достижения количественных показателей объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации**

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, млн. руб.	Факт по отчетной форме, млн. руб.	Сумма выполнения по результатам ТЦА, млн. руб.	Достижение, %
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	N_Che471_23	0,00	0,95	0,95	-
	O_Che477_24	0,00	0,43	0,43	-
<b>Итого</b>	<b>2</b>	<b>0,00</b>	<b>1,38</b>	<b>1,38</b>	<b>-</b>

**Сравнительный анализ плановых и фактических финансовых значений показателей реализации инвестиционной программы по отчёту за 3 квартал 2024 года**

Показатели	9 месяцев		Отклонение		3 квартал		Отклонение	
	План	Факт	Абс.	%	План	Факт	Абс.	%
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Объем финансирования, млн. рублей (с НДС)	632,54	2 767,76	2 135,22	337,56	313,05	641,15	328,10	104,81
Объем освоения, млн. руб. (без НДС)	615,79	2 065,07	1 449,28	235,35	340,55	933,33	592,78	174,07

**Анализ причин отклонения показателей инвестиционной программы в разрезе финансирования за 9 месяцев 2024 года**

Показатели	Сумма отклонения, млн. руб.	Количество инвестиционных проектов, ед.	Вывод об обоснованности
Инвестиционные проекты, по которым выявлено отклонение, всего из них:	2135,23	33	x
1) организационные причины (не влияют на общую стоимость проекта, а только на срок выполнения этапов):	-214,92	2	x
1.1) перенос сроков (поздняя поставка оборудование/по инициативе заявителя/финансирование осуществлено ранее)	-214,92	2	Обосновано

Показатели	Сумма отклонения, млн. руб.	Количество инвестиционных проектов, ед.	Вывод об обоснованности
<b>2) технологические причины, повлекшие изменение стоимости мероприятия и, как следствие, объемов финансирования:</b>	<b>1513,6</b>	<b>1</b>	<b>x</b>
2.1.) Исполнение договоров на ТП	1513,6	1	Обосновано
2.2) Приостановка работ по техническим причинам	0	0	-
<b>3) финансовые, повлекшие изменение стоимости мероприятия и, как следствие, объемов финансирования:</b>	<b>466,93</b>	<b>4</b>	<b>x</b>
3.1) Начислены затраты на содержание службы заказчика	3,05	1	Обосновано
3.2) исполнение обязательств по договорам поставки/реализация мероприятий по Плану развития АО «Чеченэнерго»	0	0	Обосновано
3.3) Погашение задолженности	463,88	3	Обосновано
<b>4) выполнение без утвержденных плановых показателей на 2024 г.</b>	<b>139,22</b>	<b>8</b>	<b>Обосновано</b>
<b>5) групповые проекты</b>	<b>9,97</b>	<b>2</b>	<b>Обосновано</b>
<b>6) исключение ранее утвержденных проектов</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>x</b>
<b>7) причина не установлена/не отражена в отчетах (Отклонение менее 10%)</b>	<b>22,57</b>	<b>2</b>	<b>x</b>
<b>8) иные причины</b>	<b>197,86</b>	<b>14</b>	<b>Обосновано</b>

### Анализ причин отклонения показателей освоения капитальных вложений инвестиционной программы по отчёту за 9 месяцев 2024 года

Показатели	Сумма отклонения, млн. руб.	Количество инвестиционных проектов, ед.	Вывод об обоснованности
<b>Инвестиционные проекты, по которым выявлено отклонение, всего из них:</b>	<b>1449,29</b>	<b>31</b>	<b>x</b>
<b>1) организационные причины (не влияют на общую стоимость проекта, а только на срок выполнения этапов):</b>	<b>145,05</b>	<b>7</b>	<b>Обосновано</b>
<b>2) технологические причины, повлекшие изменение стоимости мероприятия и, как следствие, объемов финансирования:</b>	<b>1332,96</b>	<b>2</b>	<b>Обосновано</b>
2.1.) Исполнение договоров на ТП	1332,96	2	Обосновано
<b>3) финансовые, повлекшие изменение стоимости мероприятия и, как следствие, объемов финансирования:</b>	<b>13,79</b>	<b>5</b>	<b>Обосновано</b>
<b>4) выполнение без утвержденных плановых показателей на 2024 г.</b>	<b>157,37</b>	<b>8</b>	<b>Обосновано</b>
<b>5) групповые проекты</b>	<b>-1,45</b>	<b>2</b>	<b>Обосновано</b>
<b>6) исключение ранее утвержденных проектов</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>x</b>
<b>7) причина не установлена/не отражена в отчетах (Отклонение менее 10%)</b>	<b>6,84</b>	<b>2</b>	<b>x</b>
<b>8) иные причины</b>	<b>-205,27</b>	<b>5</b>	<b>x</b>

### Сравнительный анализ плановых и фактических значений технических показателей ввода в эксплуатацию реализации инвестиционной программы по отчёту за 9 месяцев 2024 г.

Показатели	План	Факт	Отклонение	
			Абс.	%

Ввод подстанций (трансформаторов), МВ×А	105,00	116,06	11,06	10,54
Ввод ЛЭП км	0,00	561,71	561,71	-

### Анализ причин отклонения показателей ввода в эксплуатацию подстанций и ЛЭП за 9 месяцев 2024 года

Показатель	Сумма отклонений		Количество инвестиционных проектов,	Вывод об обоснованности
	МВА	км	ед.	
Инвестиционные проекты, по которым выявлено отклонение, всего	<b>11,06</b>	<b>561,71</b>	<b>8</b>	–
<b>1) организационные причины</b>	<b>11,06</b>	<b>561,71</b>	<b>8</b>	–
1.1) перенос в связи с изменением срока выполнения работ и/или условий договора	<b>-20,00</b>	<b>0,00</b>	<b>2</b>	Обосновано
1.2) Досрочное выполнение	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0</b>	–
1.3) Исполнение утверждено на другой период	<b>31,06</b>	<b>561,71</b>	<b>6</b>	Обосновано
<b>2) причины, повлекшие изменение технических решений</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0</b>	–
2.1) по причине изменения (утверждения) проектно–сметной и иной документации	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0</b>	–
2.2) по причине необходимости исполнения требований Законодательства	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0</b>	–
<b>3) включение в ИП новых проектов</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0</b>	–
3.1) по инициативе заказчика;	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0</b>	–
3.2) по обязательству заказчика (техприсоединение)	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0</b>	–
3.3) по требованию госорганов (СИПР, предписания, приведение к стандартам, требованиям пожарной безопасности и др.)	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0</b>	–
<b>4) исключение из ранее утвержденной ИП проектов</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0</b>	–
4.1) По инициативе Общества/Заказчика	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0</b>	–
4.2) по требованию госорганов (СИПР, предписания, приведение к стандартам, требованиям пожарной безопасности и др.)	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0</b>	–
<b>5) Групповые титулы по технологическому присоединению</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0</b>	–
<b>6) причина неизвестна</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0</b>	–

**Заключение об обоснованности или необоснованности и причинах отклонения фактических значений от их плановых значений по показателю увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, с дифференциацией по уровням напряжения**

Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	Уровень напряжения, кВ	План, МВА	Факт по отчетной форме, МВА	Сумма выполнения по результатам ТЦА, МВА	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
K_Che296	110	16	0	0	Отклонение обусловлено корректировкой ПСД в связи с дополнительными непредвиденными работами и необходимостью актуализации геологических изысканий.	Обосновано
<b>Итого</b>		<b>16,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>		
K_Che303	35	4	0	0	Отклонение обусловлено корректировкой ПСД в связи с дополнительными непредвиденными работами и необходимостью актуализации геологических изысканий.	Обосновано
<b>Итого</b>		<b>4,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>		
L_Che370	10	14,133	0	0	Достижение показателя запланировано в последующих периодах	Обосновано
L_Che372	10	1,116	0	0	Достижение показателя запланировано в последующих периодах	Обосновано
L_Che378	10	8,86	0	0	Достижение показателя запланировано в последующих периодах	Обосновано
L_Che379	10	0,61	0	0	Достижение показателя запланировано в последующих периодах	Обосновано
L_Che369	10	7,09	6,14	6,14	Отклонение обусловлено сдвигом реализации ПСП на 2026 год (Протокол СД ПАО "Россети" от 22.07.2024 № 661/4)	Обосновано
L_Che373	10	9,129	4,96	4,96	Отклонение обусловлено сдвигом реализации ПСП на 2026 год (Протокол СД ПАО "Россети" от 22.07.2024 № 661/4)	Обосновано
L_Che376	10	4,259	4,133	4,133	Отклонение обусловлено сдвигом реализации ПСП на 2026 год (Протокол СД ПАО "Россети" от 22.07.2024 № 661/4)	Обосновано
L_Che377	10	7,1	6,95	6,95	Отклонение обусловлено сдвигом реализации ПСП на 2026 год (Протокол СД ПАО "Россети" от 22.07.2024 № 661/4)	Обосновано
<b>Итого</b>		<b>52,30</b>	<b>22,18</b>	<b>22,18</b>		

**Заключение об обоснованности или необоснованности и причинах отклонения фактических значений от их плановых значений по показателю увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям, с дифференциацией по уровням напряжения**

Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	Уровень напряжения, кВ	План, МВА	Факт по отчетной форме, МВА	Сумма выполнения по результатам ТЦА, МВА	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
J_Che215	110	80	0	0	Объект исключен из проекта ИПР по причине существенного роста оценки полной стоимости по факту выхода ПСД и дефицита собственных источников финансирования.	Обосновано
<b>Итого</b>		<b>80,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>		
M_Che427	35	12,6	0	0	Достижение показателя запланировано в последующих периодах	Обосновано
<b>Итого</b>		<b>12,60</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>		

**Заключение об обоснованности или необоснованности и причинах отклонения фактических значений от их плановых значений по показателю замены силовых (авто-) трансформаторов, с дифференциацией по уровням напряжения**

Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	Уровень напряжения, кВ	План, МВА	Факт по отчетной форме, МВА	Сумма выполнения по результатам ТЦА, МВА	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
K_Che300	110	50	50	50	Отклонений нет	-
<b>Итого</b>		<b>50,00</b>	<b>50,00</b>	<b>50,00</b>		
K_Che304	35	5	5	5	Отклонений нет	-
<b>Итого</b>		<b>5,00</b>	<b>5,00</b>	<b>5,00</b>		

**Заключение об обоснованности или необоснованности и причинах отклонения фактических значений от их плановых значений по показателю увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям**

Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, км	Факт по отчетной форме, км	Сумма выполнения по результатам ТЦА, км	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
<b>Уровень напряжения 110 кВ</b>					
I_Che165	16,18	0,00	0,00	Неисполнение плана по причине остановки строительно-монтажных работ на данном объекте из-за вынужденного включения и постановки под напряжение ВЛ 110 кВ Л-185 в связи с подготовкой к проведению Кавказского инвестиционного форума в 2024 году, а также из-за режимно-балансовой ситуации в энергосистеме Чеченской Республики вследствие аномальной жары.	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>16,18</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>		
<b>Уровень напряжения 10 кВ</b>					
M_Che446	16	0	0	Достижение показателя запланировано в последующих периодах	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>16,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>		
<b>Уровень напряжения 0,4 кВ</b>					
L_Che370	253	0	0	Достижение показателя запланировано в последующих периодах	Обосновано
L_Che372	62	0	0	Достижение показателя запланировано в последующих периодах	Обосновано
L_Che378	126	0	0	Достижение показателя запланировано в последующих периодах	Обосновано
L_Che379	51	0	0	Достижение показателя запланировано в последующих периодах	Обосновано
L_Che367	72	62	62	Отклонение обусловлено сдвигом реализации ПСП на 2026 год (Протокол СД ПАО "Россети" от 22.07.2024 № 661/4	Обосновано
L_Che368	60	31	31	Отклонение обусловлено сдвигом реализации ПСП на 2026 год (Протокол СД ПАО "Россети" от 22.07.2024 № 661/4	Обосновано
L_Che369	242	185	185	Отклонение обусловлено сдвигом реализации ПСП на 2026 год (Протокол СД ПАО "Россети" от 22.07.2024 № 661/4	Обосновано

Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, км	Факт по отчетной форме, км	Сумма выполнения по результатам ТЦА, км	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
L_Che373	106	95	95	Отклонение обусловлено сдвигом реализации ПСП на 2026 год (Протокол СД ПАО "Россети" от 22.07.2024 № 661/4	Обосновано
L_Che376	97	88	88	Отклонение обусловлено сдвигом реализации ПСП на 2026 год (Протокол СД ПАО "Россети" от 22.07.2024 № 661/4	Обосновано
L_Che377	112	101	101	Отклонение обусловлено сдвигом реализации ПСП на 2026 год (Протокол СД ПАО "Россети" от 22.07.2024 № 661/4	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>1 182,47</b>	<b>561,71</b>	<b>561,71</b>		

**Заключение об обоснованности или необоснованности и причинах отклонения фактических значений от их плановых значений по показателю увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям**

Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, км	Факт по отчетной форме, км	Сумма выполнения по результатам ТЦА, км	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
<b>Уровень напряжения 110 кВ</b>					
I_Che146	42,41	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано в последующих периодах	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>42,41</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>		
<b>Уровень напряжения 35 кВ</b>					
M_Che425	0,46	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано в последующих периодах	Обосновано
M_Che426	13,40	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано в последующих периодах	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>13,86</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>		
<b>Уровень напряжения 10 кВ</b>					
N_Che460	3,60	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано в последующих периодах	Обосновано
M_Che424	5,74	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано в последующих периодах	Обосновано

Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, км	Факт по отчетной форме, км	Сумма выполнения по результатам ТЦА, км	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
<b>Итого</b>	<b>9,34</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>		
<b>Уровень напряжения 0,4 кВ</b>					
Г11111	4,00	0,00	0,00	Исполнение договорных обязательств по ТП	Обосновано
Г11112	3,50	0,00	0,00		Обосновано
<b>Итого</b>	<b>7,50</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>		

**Заключение об обоснованности или необоснованности и причинах отклонения фактических значений от их плановых значений по показателю объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства**

Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, млн. руб.	Факт по отчетной форме, млн. руб.	Сумма выполнения по результатам ТЦА, млн. руб.	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
M_Che427	78,30	0,00	0,00	Отклонение обусловлено корректировкой сроков реализации в соответствии с дополнительным соглашением № 2 к договору ТП от 08.04.2021 №11709/2020/ЧЭ/ГРОГЭС ГУП «Интерсеть» (Перенос срока освоения капитальных вложений с 2023 на 2024)	Обосновано
J_Che215	186,51	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано в последующих периодах	Обосновано
L_Che382	979,66	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано в последующих периодах	Обосновано
M_Che386	392,08	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано в последующих периодах	Обосновано
M_Che388	567,94	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано в последующих периодах	Обосновано
M_Che389	543,56	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано в последующих периодах	Обосновано
K_Che355	47,28	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано в последующих периодах	Обосновано

Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, млн. руб.	Факт по отчетной форме, млн. руб.	Сумма выполнения по результатам ТЦА, млн. руб.	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
N_Che460	0,00	13,28	13,28	Отклонение по финансированию обусловлено исполнением обязательств по договору технологического присоединения от 27.04.2023 №21001/2022/ЧЭ/ИКРЭС	Обосновано
O_Che475	0,00	12,37	12,37	Необходимость исполнения обязательств по договору ТП от 27.01.2023 № 20384/2022/ЧЭ/АМРЭС (заявитель - ООО "Хевел Региональная генерация")	Обосновано
M_Che445	0,00	24,03	24,03	Отклонение обусловлено необходимостью финансирования капитальных вложений, запланированных, но не выполненных в 2023 году.	Обосновано
O_Che474	0,00	84,23	84,23	Отклонение по финансированию обусловлено необходимостью реализации мероприятий актуализированного Плана развития АО «Чеченэнерго», утвержденного решением Совета директоров ПАО «Россети» от 22.12.2021 (протокол от 29.12.2022 № 604).	Обосновано
M_Che436	0,00	349,40	349,40	Погашение задолженности для реализации мероприятий в соответствии с актуализированным Планом развития АО «Чеченэнерго», утвержденным решением Совета директоров ПАО «Россети» от 22.12.2023 (протокол от 22.12.2023 № 638)	Обосновано
M_Che442	0,00	1 513,60	1 513,60	Необходимость исполнения обязательств по договору ТП от 24.12.2021 № 14769/2021/ЧЭ/ИКРЭС (заявитель - АО "КАВКАЗ.РФ")	Обосновано

Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, млн. руб.	Факт по отчетной форме, млн. руб.	Сумма выполнения по результатам ТЦА, млн. руб.	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
N_Che461	0,00	17,16	17,16	Необходимость исполнения обязательств по договору ТП от 27.01.2023 № 20384/2022/ЧЭ/АМРЭС (заявитель - ООО "Хевел Региональная генерация")	Обосновано
O_Che478_24	0,00	8,73	8,73	Необходимость исполнения обязательств по договору ТП от 04.04.2023 № 23421/2022/ЧЭ/ИКРЭС (заявитель - ООО "Малые ГЭС Ставрополя и Карачаево-Черкессии")	Обосновано
O_Che479_24	0,00	2,07	2,07	Необходимость исполнения обязательств по договору ТП от 04.04.2023 № 23421/2022/ЧЭ/ИКРЭС (заявитель - ООО "Малые ГЭС Ставрополя и Карачаево-Черкессии")	Обосновано
G_Che2_16	0,00	24,76	24,76	Приобретение оборудования, требующего монтажа для обслуживания районных электрических сетей и подстанции, как для устранения последствий аварии, так и для своевременного обслуживания сетей для предотвращения аварийных ситуации.	Обосновано
Г11112	8,16	2,20	2,20	Исполнение договорных обязательств по ТП	Обосновано
K_Che296	76,19	63,22	63,22	Погашение задолженности для реализации мероприятий в соответствии с актуализированным Планом развития АО «Чеченэнерго», утвержденным решением Совета директоров ПАО «Россети» от 22.12.2023 (протокол от 22.12.2023 № 638)	Обосновано
K_Che303	64,77	62,58	62,58	Отклонение 3 %, обоснования не требуются	Обосновано

Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, млн. руб.	Факт по отчетной форме, млн. руб.	Сумма выполнения по результатам ТЦА, млн. руб.	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
K_Che300	48,43	37,43	37,43	Отклонение обусловлено соблюдением условий договора от 18.09.2023 № 14-2023-СМР-ЧЭ п 5.2: «Окончательный платеж по Договору производится Заказчиком а течении 7 (семи) рабочих дней со дня утверждения Акта приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией». Ввод запланирован на 3 кв. 2024	Обосновано
K_Che304	22,89	18,17	18,17	Отклонение обусловлено соблюдением условий договора от 18.09.2023 № 14-2023-СМР-ЧЭ п 5.2: «Окончательный платеж по Договору производится Заказчиком а течении 7 (семи) рабочих дней со дня утверждения Акта приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией». Ввод запланирован на 3 кв. 2024	Обосновано
I_Che165	118,25	48,94	48,94	Отклонение обусловлено приостановкой строительно-монтажных работ по причине включения и постановки под напряжение ВЛ 110 кВ Л-185 в связи с подготовкой к проведению Кавказского инвестиционного форума в 2024 году, а также обусловлено режимно-балансовой ситуацией в энергосистеме Чеченской Республики вследствие аномальной жары	Обосновано

Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, млн. руб.	Факт по отчетной форме, млн. руб.	Сумма выполнения по результатам ТЦА, млн. руб.	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
L_Che367	16,74	3,17	3,17	Отклонение по финансированию обусловлено необходимостью реализации мероприятий актуализированного Плана развития АО «Чеченэнерго», утвержденного решением Совета директоров ПАО «Россети» от 22.12.2021 (протокол от 29.12.2022 № 604).	Обосновано
L_Che368	43,21	5,45	5,45	Отклонение по финансированию обусловлено необходимостью реализации мероприятий актуализированного Плана развития АО «Чеченэнерго», утвержденного решением Совета директоров ПАО «Россети» от 22.12.2021 (протокол от 29.12.2022 № 604).	Обосновано
L_Che369	203,45	7,39	7,39	Отклонение обусловлено корректировкой графика финансирования, освоения и ввода на ОФ в связи с возникшей необходимостью актуализации проектно-сметной документации, разработанной и прошедшей государственную экспертизу в 2019 году	Обосновано
L_Che370	231,72	8,03	8,03	Отклонение по финансированию обусловлено необходимостью реализации мероприятий актуализированного Плана развития АО «Чеченэнерго», утвержденного решением Совета директоров ПАО «Россети» от 22.12.2021 (протокол от 29.12.2022 № 604).	Обосновано

Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, млн. руб.	Факт по отчетной форме, млн. руб.	Сумма выполнения по результатам ТЦА, млн. руб.	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
L_Che372	40,30	2,32	2,32	Отклонение по финансированию обусловлено необходимостью реализации мероприятий актуализированного Плана развития АО «Чеченэнерго», утвержденного решением Совета директоров ПАО «Россети» от 22.12.2021 (протокол от 29.12.2022 № 604).	Обосновано
L_Che373	70,87	9,64	9,64	Отклонение по финансированию обусловлено необходимостью реализации мероприятий актуализированного Плана развития АО «Чеченэнерго», утвержденного решением Совета директоров ПАО «Россети» от 22.12.2021 (протокол от 29.12.2022 № 604).	Обосновано
L_Che376	42,49	4,01	4,01	Отклонение по финансированию обусловлено необходимостью реализации мероприятий актуализированного Плана развития АО «Чеченэнерго», утвержденного решением Совета директоров ПАО «Россети» от 22.12.2021 (протокол от 29.12.2022 № 604).	Обосновано
L_Che377	29,78	3,05	3,05	Отклонение обусловлено сдвигом реализации ПСП на 2026 год (Протокол СД ПАО "Россети" от 22.07.2024 № 661/4)	Обосновано
L_Che378	68,01	6,07	6,07	Отклонение обусловлено сдвигом реализации ПСП на 2026 год (Протокол СД ПАО "Россети" от 22.07.2024 № 661/4)	Обосновано
L_Che379	42,92	0,97	0,97	Отклонение обусловлено сдвигом реализации ПСП на 2026 год (Протокол СД ПАО "Россети" от 22.07.2024 № 661/4)	Обосновано

Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, млн. руб.	Факт по отчетной форме, млн. руб.	Сумма выполнения по результатам ТЦА, млн. руб.	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
Г11111	15,36	21,27	21,27	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно	Обосновано
I_Che146	136,72	187,98	187,98	Погашение задолженности для реализации мероприятий в соответствии с актуализированным Планом развития АО «Чеченэнерго», утвержденным решением Совета директоров ПАО «Россети» от 22.12.2023 (протокол от 22.12.2023 № 638)	Обосновано
M_Che446	5,68	46,27	46,27	Отклонение по финансированию обусловлено необходимостью исполнения договорных обязательств. Превышение объема финансирования обусловлено изменением объема и видов строительно-монтажных работ по факту выхода ПСД.	Обосновано
L_Che384	59,39	178,61	178,61	Отклонение по финансированию обусловлено необходимостью реализации мероприятий актуализированного Плана развития АО «Чеченэнерго», утвержденного решением Совета директоров ПАО «Россети» от 22.12.2021 (протокол от 29.12.2022 № 604).	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>4 140,68</b>	<b>2 766,38</b>	<b>2 766,38</b>		

**Заключение об обоснованности или необоснованности и причинах отклонения фактических значений от их плановых значений по показателю объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства**

Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, млн. руб.	Факт по отчетной форме, млн. руб.	Сумма выполнения по результатам	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
---	--------------------	--	--	--------------------	----------------------------

			ТЦА, млн. руб.		
N_Che471_23	0,00	0,95	0,95	Приобретение ОНТМ в связи с производственной необходимостью.	Обосновано
O_Che477_24	0,00	0,43	0,43		
<b>Итого</b>	<b>0,00</b>	<b>1,38</b>	<b>1,38</b>		

**Анализ превышения фактических объемов финансирования и общей стоимости инвестиционных проектов относительно соответствующих показателей утвержденной инвестиционной программы**

Идентификатор (количество инвестиционных проектов)	Оценка полной стоимости ИП, млн. руб.	Фактический объем финансирования на 01.01.2024 г., млн. руб.	Фактический объем финансирования за анализируемый период, млн. руб. (накопительным итогом)	Остаток финансирования с учетом факта, млн. руб.
I_Che146	1189,11	1031,19	187,98	-30,06
M_Che445	26,40	2,67	24,03	-0,30
M_Che446	44,41	2,84	46,27	-4,70
L_Che384	329,32	285,98	178,61	-135,26
M_Che436	37,75	40,78	349,40	-352,43
M_Che442	140,17	555,21	1513,60	-1928,64
N_Che461	3,05	0,00	17,16	-14,10

**Результаты проверки обоснованности или необоснованности и причин превышения фактических объемов финансирования и общей стоимости инвестиционных проектов относительно соответствующих показателей утвержденной инвестиционной программы**

Идентификатор (количество инвестиционных проектов)	Сумма превышения фактических объемов финансирования, млн. руб.	Причина отклонения	Вывод об обоснованности
I_Che146	30,06	Погашение задолженности для реализации мероприятий в соответствии с актуализированным Планом развития АО «Чеченэнерго», утвержденным решением Совета директоров ПАО «Россети» от 22.12.2023 (протокол от 22.12.2023 № 638)	Обосновано
M_Che445	0,30	Отклонение обусловлено необходимостью финансирования капитальных вложений, запланированных, но не выполненных в 2023 году.	Обосновано

Идентификатор (количество инвестиционных проектов)	Сумма превышения фактических объемов финансирования, млн. руб.	Причина отклонения	Вывод об обоснованности
M_Che446	4,70	Отклонение по финансированию обусловлено необходимостью исполнения договорных обязательств. Превышение объема финансирования обусловлено изменением объема и видов строительно-монтажных работ по факту выхода ПСД.	Обосновано
L_Che384	135,26	Отклонение по финансированию обусловлено необходимостью реализации мероприятий актуализированного Плана развития АО «Чеченэнерго», утвержденного решением Совета директоров ПАО «Россети» от 22.12.2021 (протокол от 29.12.2022 № 604).	Обосновано
M_Che436	352,43	Погашение задолженности для реализации мероприятий в соответствии с актуализированным Планом развития АО «Чеченэнерго», утвержденным решением Совета директоров ПАО «Россети» от 22.12.2023 (протокол от 22.12.2023 № 638)	Обосновано
M_Che442	1928,64	Необходимость исполнения обязательств по договору ТП от 24.12.2021 № 14769/2021/ЧЭ/ИКРЭС (заявитель - АО "КАВКАЗ.РФ")	Обосновано
N_Che461	14,10	Необходимость исполнения обязательств по договору ТП от 27.01.2023 № 20384/2022/ЧЭ/АМРЭС (заявитель - ООО "Хевел Региональная генерация")	Обосновано

### Результаты проверки соответствия фактической стоимости и УНЦ

Идентификатор (количество инвестиционных проектов)	Фактический объем финансирования за анализируемый период, млн. руб. (накопительным итогом)	Стоимость по УНЦ согласно расчету экспертов, млн. руб.	Превышение фактической стоимости над УНЦ, млн. руб.
I_Che146	1219,16	1522,20	-303,04
M_Che445	26,70	53,92	-27,22
M_Che446	49,11	60,53	-11,42
L_Che384	464,59	522,80	-58,21
M_Che436	390,18	778,32	-388,14
M_Che442	2068,82	3279,54	-1210,72
N_Che461	17,16	3,20	13,96

### Вывод по результатам оценки эффективности реализации инвестиционной программы

В ходе проведения технологического и ценового аудита отчетов о реализации инвестиционной программы АО «Чеченэнерго» за 3 квартал 2024 года, проведен

анализ промежуточного выполнения плановых показателей, утвержденных приказом Минэнерго России от 28.12.2023 № 36@. Экспертной организацией выявлены отклонения фактических показателей от плановых показателей, предусмотренных утвержденной инвестиционной программой.

По итогам 9 месяцев 2024 года фактическое финансирование капитальных вложений превысило плановые показатели на 2 135,22 млн. руб., и составило 2 767,76 млн. руб. Основными причинами отклонения фактических показателей от плановых по финансированию капитальных вложений послужили:

- выполнение мероприятий по договорам технологического присоединения;
- реализация мероприятий актуализированного Плана развития АО «Чеченэнерго», утвержденного решением Совета директоров ПАО «Россети» от 22.12.2023 (протокол от 22.12.2023 № 638).

Анализ плановых и фактических значений финансирования капитальных вложений в разрезе количества инвестиционных проектов представлен на рисунке 1.

По итогам 3 квартала 2024 года также наблюдается перевыполнение плана по освоению капитальных вложений. Основная причина – исполнение обязательств по договорам технологического присоединения, а также включение в инвестиционную программу новых проектов. Анализ плановых и фактических освоения капитальных вложений в разрезе количества инвестиционных проектов представлен на рисунке 2.



Рисунок 1 - Анализ плановых и фактических значений финансирования капитальных вложений в разрезе количества инвестиционных проектов

Количественные показатели инвестиционных проектов направлены на достижение следующих целей:

- развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей;
- замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики;
- повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики;
- повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики;
- выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии.

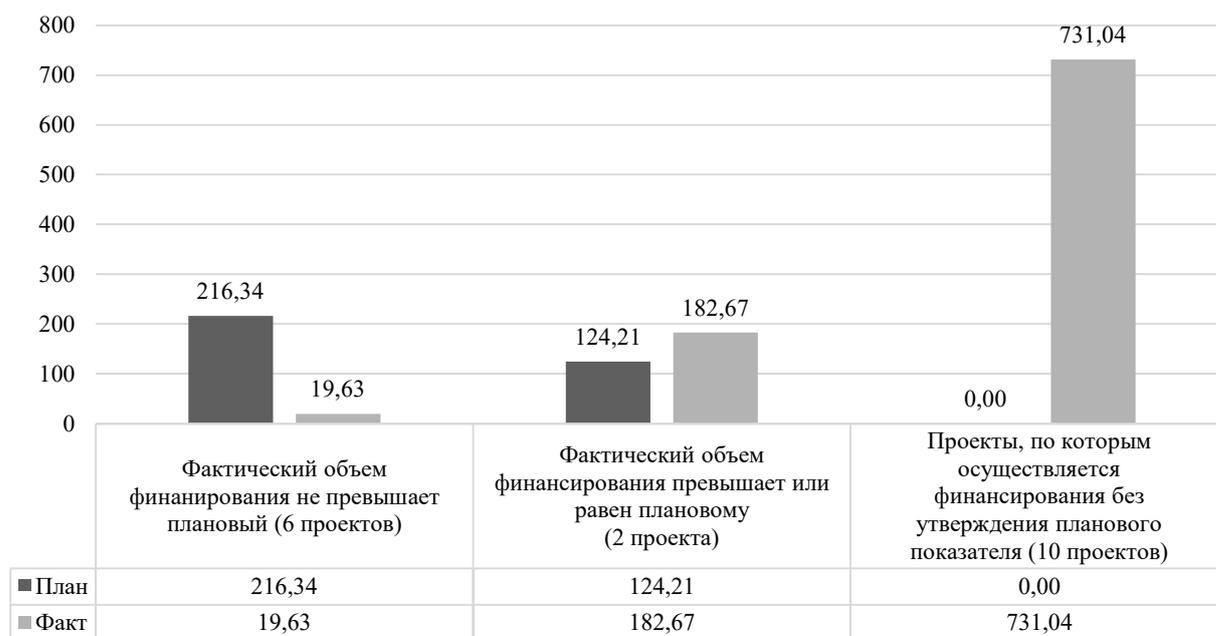


Рисунок 2 - Анализ плановых и фактических значений освоения капитальных вложений в разрезе количества инвестиционных проектов

Все выявленные причины отклонения фактических значений показателей от плановых признаны экспертной организацией обоснованными, что позволяет сделать вывод об эффективности реализации инвестиционной программы АО «Чеченэнерго» в 3 квартале 2024 года.

**Предложения по корректировке утвержденной инвестиционной программы (при наличии таких предложений), подготовленные в целях повышения эффективности реализации инвестиционной программы**

Предложения по корректировке утвержденной инвестиционной программы, подготовленные в целях повышения эффективности реализации инвестиционной программы следующие:

- своевременное внесение корректировок по финансированию и освоению инвестиционных проектов.