



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ ОМСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

31 октября 2023 года

г. Омск

№ 267/69

О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 29 октября 2019 года № 252/67

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 года № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», Положением о Региональной энергетической комиссии Омской области, утвержденным постановлением Правительства Омской области от 2 ноября 2011 года № 212-п, приказываю:

1. Внести в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 29 октября 2019 года № 252/67 «Об утверждении инвестиционной программы Западно-Сибирской дирекции по энергообеспечению структурного подразделения Трансэнерго – филиала открытого акционерного общества «РЖД» на 2020 – 2024 годы» следующие изменения:

1) в наименовании и тексте приказа цифры «2020» заменить цифрами «2023»;

2) приложения №№ 1 – 8 приказа изложить в новой редакции согласно приложениям №№ 1 – 8 к настоящему приказу;

3) исключить приложения №№ 9 – 11 приказа.

2. Настоящий приказ вступает в силу через десять дней после дня его официального опубликования.

Председатель
Региональной энергетической
комиссии Омской области

Д.А. Русских

Перечень инвестиционных проектов.
Раздел 2. План освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам.
Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД"

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (шмеположение группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта	Оценка полной стоимости в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (без НДС)	Остаток освоения капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	Освоение капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (без НДС)		
							2023 год утвержденный план	2024 год утвержденный план	Итого (план)
						План на 01.01.2023 г	8	9	10
		3	4	5	6	7	8	9	10
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	Всего	Г			562,276	119,424	56,196	53,229	119,424
1.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:	Г			562,276	119,424	56,196	53,229	119,424
1.1.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных устройств, всего, в том числе:	Г			438,688	28,000	28,000	0,000	28,000
1.1.1.	Техническое перевооружение тисовой подстанции Стрелка (ЭНЭ-116). Замена отсечителей и короткозамыкателей 110 кВ, установка шин 110 кВ. Организация ССПИ	L_ЭСИНВЭТЭ-008	2019	2026	164,422	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.2.	Техническое перевооружение тисовой подстанции Валерико (ЭНЭ-144). Замена масляных выключателей 110 кВ, замена шин 110 кВ. Замена понижающего трансформатора Т-2 Организация ССПИ	L_ЭСИНВЭТЭ-009	2026	2028	246,267	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3.	Модернизация оборудования тисовой подстанции Дудино (замена аккумуляторной батареи)	N_ЭСИНВЭТЭ-001	2023	2023	5,600	5,600	5,600	0,000	5,600
1.1.4.	Модернизация оборудования тисовой подстанции Обино (замена аккумуляторной батареи)	N_ЭСИНВЭТЭ-002	2023	2023	5,600	5,600	5,600	0,000	5,600
1.1.5.	Модернизация оборудования тисовой подстанции Петрущенко (замена аккумуляторной батареи)	N_ЭСИНВЭТЭ-003	2023	2023	5,600	5,600	5,600	0,000	5,600
1.1.6.	Модернизация оборудования тисовой подстанции Называевская (замена аккумуляторной батареи)	N_ЭСИНВЭТЭ-004	2023	2023	5,600	5,600	5,600	0,000	5,600
1.1.7.	Модернизация оборудования тисовой подстанции Дрягунская (замена аккумуляторной батареи)	N_ЭСИНВЭТЭ-005	2023	2023	5,600	5,600	5,600	0,000	5,600
1.2.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Г			123,588	91,424	38,196	53,229	91,424
1.2.1.	Техническое перевооружение воздушной линии 0,4 кВ от КТП-2 ст. Сырловская, от КТП-7 ст. Леобережная, от КТП-4 Устьфьяно ст. Устьфьяно	J_ЭСИНВЭТЭ-001	2019	2023	48,284	30,995	30,995	0,000	30,995
1.2.2.	Техническое перевооружение воздушной линии 0,4 кВ ст. Леоберка	J_ЭСИНВЭТЭ-002	2019	2023	10,273	6,600	6,600	0,000	6,600
1.2.3.	Техническое перевооружение воздушной линии 0,4 кВ от ПП-6, КТПНС-1, ПП-5 ст. Называевская	J_ЭСИНВЭТЭ-003	2022	2024	40,485	37,615	0,000	37,615	37,615
1.2.4.	Техническое перевооружение воздушной линии 0,4 кВ от КТП-8 и КТП-4 на ст. Колчанская	J_ЭСИНВЭТЭ-004	2023	2024	4,590	4,590	0,000	4,590	4,590
1.2.5.	Техническое перевооружение воздушной линии 0,4 кВ от КТП на ст. Колония	J_ЭСИНВЭТЭ-005	2024	2024	2,450	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.6.	Техническое перевооружение воздушной линии 0,4 кВ ст. Полурико	J_ЭСИНВЭТЭ-007	2023	2024	1,965	1,965	0,000	1,965	1,965
1.2.7.	Техническое перевооружение линии 10 кВ на ст. Карбышево-II (грузовой дор)	J_ЭСИНВЭТЭ-009	2022	2024	10,555	9,059	0,000	9,059	9,059
1.2.8.	Техническое перевооружение воздушной линии 0,4 кВ от ПП-Фидино на о.п. Фидино	J_ЭСИНВЭТЭ-0010	2024	2025	4,985	0,000	0,000	0,000	0,000

Приложение № 8
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 31 октября 2023 года № 267/69

"Приложение № 8
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 29 октября 2019 года № 252/67

Плановые показатели реализации инвестиционной программы.

Раздел 3. Источники финансирования инвестиционной программы, млн рублей (без НДС)

Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО

№№	Источник финансирования	План 2023 года	План 2024 года	Итого
		Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план
1	Собственные средства	66,196	53,229	119,425
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции:	66,196	53,229	119,425
1.1.1	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе на передачу электроэнергии	0,000	0,000	0,000
1.1.2	в т.ч. прибыль со свободного сектора			
1.1.3	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)			
1.1.3.1	в т.ч. от технологического присоединения генерации			
1.1.3.2	в т.ч. от технологического присоединения потребителей			
1.1.4	Прочая прибыль			
1.2	Амортизация	4,368	4,488	8,856
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе на передачу электроэнергии	4,368	4,488	8,856
1.2.2	Прочая амортизация			
1.2.3	Недоиспользованная амортизация прошлых лет, учтенная в тарифе на передачу электроэнергии			
1.3	Возврат НДС			
1.4	Прочие собственные средства			
1.4.1	в т.ч. средства допэмиссии			
1.5	Остаток собственных средств на начало года			
2	Привлеченные средства, в т.ч.:			
2.1	Кредиты			
2.2	Облигационные займы			
2.3	Займы организаций			
2.4	Бюджетное финансирование			
2.5	Средства внешних инвесторов			
2.6	Использование лизинга			
2.7	Прочие привлеченные средства	61,828	48,741	110,569
	ВСЕГО источников финансирования	66,196	53,229	119,425
	для ОГК/ТГК, в том числе			
	ДПМ			
	вне ДПМ			