РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ ОМСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

31 октября 2024 года № 200/65

г. Омск

Об утверждении инвестиционной программы Западно-Сибирской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «Российские железные дороги» на 2025-2029 годы

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. Утвердить инвестиционную программу Западно-Сибирской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «Российские железные дороги» на 2025-2029 годы в соответствии с приложениями №№ 1-11 к настоящему приказу.

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

Председатель
Региональной энергетической
комиссии Омской области Д.А. Русских

Приложение № 1
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от "31" октября 2024 года № 102/65

Перечень инвестиционных проектов.

Раздел 1. План финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам.

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

№ п.п	Наименование инвестиционного проекта (наименование группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта	Полная стоимость инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной проектной документацией			Оценка полной стоимости инвестиционного проекта в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	Остаток финансирования капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	Финансирование капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)									
					План					Утвержденный план 2025 года					Утвержденный план 2026 года				
				План	в базисном уровне цен, млн рублей (с НДС)	в ценах, сложившихся по времени составления сметной документации, млн рублей (с НДС)	месяц и год составления сметной документации	План	План на 01.01. 2024 года	Общий объем финансирования, в том числе за счет средств:	федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований	средств полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	иных источников финансирования	Общий объем финансирования, в том числе за счет средств:	федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований	средств полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	иных источников финансирования
	Всего	**Г**	**нд**	**нд**	**44,955**	**261,118**	**нд**	**327,341**	**250,604**	**42,751**	**0,000**	**0,000**	**42,751**	**0,000**	**43,614**	**0,000**	**0,000**	**43,614**	**0,000**
1	**Модернизация, техническое переоборужение линий электропередачи, всего, в том числе:**	**Г**	**нд**	**нд**	**25,629**	**167,498**	**нд**	**217,831**	**156,984**	**42,751**	**0,000**	**0,000**	**42,751**	**0,000**	**43,614**	**0,000**	**0,000**	**43,614**	**0,000**
1.1	Техническое переоборужение ВЛ-0,4 кВ от ТП-6, КТПНС-1, ТП-5 ст. Называевская	О_ЗСИБНТЭ-ОО1	2022	2025	5,728	39,666	04.2023	44,140	33,446	4,889	0,000	0,000	4,889	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2	Техническое переоборужение ВЛ-0,4 кВ от КТП-8 и КТП-4 на ст. Калачинская	О_ЗСИБНТЭ-ОО2	2022	2026	5,277	38,194	10.2023	50,796	35,813	27,164	0,000	0,000	27,164	0,000	20,227	0,000	0,000	20,227	0,000
1.3	Техническое переоборужение линии 10 кВ на ст. Карбышево-II (грузовой двор)	О_ЗСИБНТЭ-ОО3	2022	2025	1,902	12,667	04.2022	38,262	10,754	10,698	0,000	0,000	10,698	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4	Техническое переоборужение ВЛ-0,4 кВ от ТП-Фадино на о.п. Фадино	О_ЗСИБНТЭ-ОО4	2025	2026	1,867	11,379	04.2023	12,412	11,379	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	10,367	0,000	0,000	10,367	0,000
1.5	Техническое переоборужение ВЛ-0,4 кВ ст. Московка	О_ЗСИБНТЭ-ОО5	2025	2026	2,593	15,300	04.2023	19,554	15,300	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	13,020	0,000	0,000	13,020	0,000
1.6	Техническое переоборужение ВЛ-0,4 кВ от КТП-2 на о.п. Новоникевская и от КТП-6 на о.п. 2595 км	О_ЗСИБНТЭ-ОО6	2028	2029	4,627	28,080	04.2023	29,285	28,080	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.7	Техническое переоборужение ВЛ-0,4 кВ от КТП на ст. Колония	О_ЗСИБНТЭ-ОО7	2028	2029	1,549	9,672	04.2023	10,331	9,672	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.8	Техническое переоборужение ВЛ-0,4 кВ ст. Осокино - о.п. 2771 км	О_ЗСИБНТЭ-ОО8	2028	2029	2,086	12,540	04.2023	13,051	12,540	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2	**Модернизация, техническое переоборужение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:**	**Г**	**нд**	**нд**	**19,326**	**93,620**	**нд**	**109,510**	**93,620**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
2.1	Техническое переоборужение оборудования ПРП ст. Исилькуль	О_ЗСИБНТЭ-ОО9	2026	2028	19,326	93,620	04.2019	109,510	93,620	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Перечень инвестиционных проектов.

Раздел 1. План финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам.

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

Финансирование капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)																			
Утвержденный план 2027 года					Утвержденный план 2028 года					Утвержденный план 2029 года					Итого (план)				
Общий объем финансирования, в том числе за счет средств:	федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований	средств полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	иных источников финансирования	Общий объем финансирования, в том числе за счет средств:	федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований	средств полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	иных источников финансирования	Общий объем финансирования, в том числе за счет средств:	федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований	средств полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	иных источников финансирования	Общий объем финансирования, в том числе за счет средств:	федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований	средств полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	иных источников финансирования
34,723	**0,000**	**0,000**	**34,723**	**0,000**	**34,727**	**0,000**	**0,000**	**34,727**	**0,000**	**24,187**	**0,000**	**0,000**	**24,187**	**0,000**	**180,002**	**0,000**	**0,000**	**180,002**	**0,000**
0,000	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**24,187**	**0,000**	**0,000**	**24,187**	**0,000**	**110,552**	**0,000**	**0,000**	**110,552**	**0,000**
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,889	0,000	0,000	4,889	0,000
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	47,391	0,000	0,000	47,391	0,000
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	10,698	0,000	0,000	10,698	0,000
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	10,367	0,000	0,000	10,367	0,000
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	13,020	0,000	0,000	13,020	0,000
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	9,643	0,000	0,000	9,643	0,000	9,643	0,000	0,000	9,643	0,000
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	5,478	0,000	0,000	5,478	0,000	5,478	0,000	0,000	5,478	0,000
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	9,066	0,000	0,000	9,066	0,000	9,066	0,000	0,000	9,066	0,000
34,723	**0,000**	**0,000**	**34,723**	**0,000**	**34,727**	**0,000**	**0,000**	**34,727**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**69,450**	**0,000**	**0,000**	**69,450**	**0,000**
34,723	0,000	0,000	34,723	0,000	34,727	0,000	0,000	34,727	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	69,450	0,000	0,000	69,450	0,000

Приложение № 2
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от "31" октября 2024 года №200/65

Перечень инвестиционных проектов.

Раздел 2. План освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам.

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

№ п.п	Наименование инвестиционного проекта (наименование группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта	Полная сметная стоимость инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной проектной документации в базисном уровне цен, млн рублей (без НДС)	Оценка полной стоимости в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (без НДС)					Остаток освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)		Освоение капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (без НДС)					
						План					План на 01.01.2025 года		2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	Итого (план)
				План	План	Всего в том числе	проектно-изыскательские работы	строительные работы, реконструкция, монтаж оборудования	оборудование	прочие затраты	в базисном уровне цен	в прогнозных ценах соответствующих лет	утвержденный план	утвержденный план	утвержденный план	утвержденный план	утвержденный план	
	Всего	Г	нд	нд		**149,322**	**0,000**	**100,924**	**43,260**	**5,138**	нд	**150,002**	**35,626**	**36,345**	**28,936**	**28,939**	**20,156**	**150,002**
1	**Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:**	Г	нд	нд		**91,447**	**0,000**	**43,357**	**43,260**	**4,830**	нд	**92,127**	**35,626**	**36,345**	**0,000**	**0,000**	**20,156**	**92,127**
1.1	Техническое перевооружение ВЛ-0,4 кВ от ТП-6, КТПНС-1, ТП-5 ст. Называевская	О_ЗСИБНТЭ-ОО1	2022	2025		4,074	0,000	1,554	2,506	0,014	нд	4,074	4,074	0,000	0,000	0,000	0,000	4,074
1.2	Техническое перевооружение ВЛ-0,4 кВ от КТП-8 и КТП-4 на ст. Калачинская	О_ЗСИБНТЭ-ОО2	2022	2026	нд	38,813	0,000	19,554	15,239	4,020	нд	39,493	22,637	16,856	0,000	0,000	0,000	39,493
1.3	Техническое перевооружение линии 10 кВ на ст. Карбышево-II (грузовой двор)	О_ЗСИБНТЭ-ОО3	2022	2025	нд	8,915	0,000	7,943	0,365	0,607	нд	8,915	8,915	0,000	0,000	0,000	0,000	8,915
1.4	Техническое перевооружение ВЛ-0,4 кВ от ТП-Фадино на о.п. Фадино	О_ЗСИБНТЭ-ОО4	2025	2026	нд	8,639	0,000	1,292	7,158	0,189	нд	8,639	0,000	8,639	0,000	0,000	0,000	8,639
1.5	Техническое перевооружение ВЛ-0,4 кВ ст. Московка	О_ЗСИБНТЭ-ОО5	2025	2026	нд	10,850	0,000	1,856	8,994	0,000	нд	10,850	0,000	10,850	0,000	0,000	0,000	10,850
1.6	Техническое перевооружение ВЛ-0,4 кВ от КТП-2 на о.п. Новокиевская и от КТП-6 на о.п. 2595 км	О_ЗСИБНТЭ-ОО6	2028	2029	нд	8,036	0,000	6,017	2,019	0,000	нд	8,036	0,000	0,000	0,000	0,000	8,036	8,036
1.7	Техническое перевооружение ВЛ-0,4 кВ от КТП на ст. Колония	О_ЗСИБНТЭ-ОО7	2028	2029	нд	4,565	0,000	2,820	1,745	0,000	нд	4,565	0,000	0,000	0,000	0,000	4,565	4,565
1.8	Техническое перевооружение ВЛ-0,4 кВ ст. Осокино - о.п. 2771 км	О_ЗСИБНТЭ-ОО8	2028	2029	нд	7,555	0,000	2,321	5,234	0,000	нд	7,555	0,000	0,000	0,000	0,000	7,555	7,555
2	**Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:**	Г	нд	нд	нд	**57,875**	**0,000**	**57,567**	**0,000**	**0,308**	нд	**57,875**	**0,000**	**0,000**	**28,936**	**28,939**	**0,000**	**57,875**
2.1	Техническое перевооружение оборудования ЦРП ст. Исилькуль	О_ЗСИБНТЭ-ОО9	2026	2028	нд	57,875	0,000	57,567	0,000	0,308	нд	57,875	0,000	0,000	28,936	28,939	0,000	57,875

Приложение № 3
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от "31" октября 2024 года № 220/65

Перечень инвестиционных проектов.
Раздел 3. Цели реализации инвестиционных проектов сетевой организации на 2025 год.
Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД"

№ п.п	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые (фактические) значения количественных показателей, характеризующие достижение таких 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			Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности		Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики
			Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta P^{10-25нс}_{пс}$)	Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta P^{>25нс}_{пс}$)	Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta P^{0,4нс}_{пс}$)	Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta P^{т}_{пс_тп}$)	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta L^{т}_{лэп}$)	Показатель увеличения длины электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta L^{т}_{пс_лэп}$)	Показатель максимальной мощности присоединенных потребителей электрической энергии ($S^{т}_{пс}$)	Показатель максимальной мощности присоединенных объектов по проектности электрической энергии ($S^{т}_{г}$)	Показатель максимальной мощности энергопринимающих устройств при осуществлении технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям или иным лицам ($S^{т}_{сет}$)	Показатель отсекания загрузки трансформаторной подстанции ($K_{загр}$)	Показатель замены силовых (авто-) трансформаторов ($P^{10-25}_{п_тп}$)	Показатель замены силовых (авто-) трансформаторов ($P^{>25}_{п_тп}$)	Показатель замены линий электропередачи ($L^{35-50}_{л_лэп}$)	Показатель замены линий электропередачи ($L^{70-150}_{л_лэп}$)	Показатель замены линий электропередачи ($L^{6-20}_{л_лэп}$)	Показатель замены выключателей ($B^{35-150}_{в}$)	Показатель замены выключателей ($B^{6-20}_{в}$)	Показатель замены выключателей ($B^{0,4}_{в}$)	Показатель замены устройств компенсации реактивной мощности ($P^{к}_{п_уст}$)	Показатель снижения доли потерь в отпуске электрической энергии, которой фиксируется посредством приборов учета электрической энергии, включенных в систему сбора и передачи данных ($\Delta ПО^{э}_{пер}$)	Показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг (ДП ВВП)	Показатель оценки изменения средней частоты прекращения перерывов электроснабжения потребителям услуг (ДЧ ВВП)	Показатель оценки изменения объема недоотпущенной электрической энергии (ДП ЕНЭ)	Показатель общего числа исполненных в рамках жизнедеятельной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения (N_ТП)	Показатель числа обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения, исполненных в рамках жизнедеятельной программы с нарушением установленного срока технологического присоединения ($N^{н}_{д_ТП}$)	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства ($Д^{т}_{пр}$)	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение предписаний органов исполнительной власти ($Д^{пред}_{пр}$)	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований регламентов рынков электрической энергии ($Д^{рынк}_{пр}$)	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры ($Д^{и}_{пр}$)	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на обеспечение деятельности сетевой организации ($Д^{д}_{пр}$)	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на реализацию инвестиционных проектов, связанных с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики ($Д^{инв}_{пр}$)
	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	13,373	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	13,373	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	13,373	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.1	Техническое перевооружение ВЛ-0,4 кВ от ТП-6, КТПНС-1, ТП-5 ст. Называевская	О_ЗСИБНТЭ-ОО1	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	8,480	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.2	Техническое перевооружение линии 10 кВ на ст.Карбышево-II (грузовой двор)	О_ЗСИБНТЭ-ОО3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,893	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Приложение № 4
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от "31" октября 2024 года № 200/65

Перечень инвестиционных проектов.

Раздел 3. Цели реализации инвестиционных проектов сетевой организации на 2026 год.

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

№ п.п	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые (фактические) значения количественных показателей, характеризующие достижение таких 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			Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности		Инвестиции, связанные с деятель-ностью, не относящейся к сфере электро-энергетики
			Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta P^{ПО\ без\ ТП}_{тр}$)	Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta P^{ПО\ с\ ТП}_{тр}$)	Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta P^{ПС\ без\ ТП}_{тр}$)	Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta P^{ПС\ с\ ТП}_{тр}$)	Показатель увеличения пропускной способности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta P^{ЛЭП\ без\ ТП}_{пр}$)	Показатель увеличения пропускной способности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta P^{ЛЭП\ с\ ТП}_{пр}$)	Показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии ($S^{ПТ}_{max}$)	Показатель максимальной мощности присоединяемых объектов по производству электрической энергии ($S^{ПГ}_{г}$)	Показатель максимальной мощности электроустановок при осуществлении технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям или иным лицам ($S^{ПС}_{max}$)	Показатель степени загрузки трансформаторной подстанции ($K_{загр}$)	Показатель замены силовых (авто-) трансформаторов ($P^{ПО\ без\ ТП}_{т,ТР}$)	Показатель замены силовых (авто-) трансформаторов ($P^{ПС\ без\ ТП}_{т,ТР}$)	Показатель замены линий электропередачи ($L^{ЛЭП\ без\ ТП}_{л,ЭП}$)	Показатель замены линий электропередачи ($L^{ЛЭП\ с\ ТП}_{л,ЭП}$)	Показатель замены линий электропередачи ($L^{ЛЭП\ всего}_{л,ЭП}$)	Показатель замены выключателей ($B^{ПО\ без\ ТП}_{в}$)	Показатель замены выключателей ($B^{ПС\ без\ ТП}_{в}$)	Показатель замены выключателей ($B^{ПС\ с\ ТП}_{в}$)	Показатель замены устройств компенсации реактивной мощности ($Ф^{ПС\ с\ ТП}_{к}$)	Показатель снижения изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством приборов учета электрической энергии, зависящих в систему сбора и передачи данных ($\Delta ДПО_{пот}$)	Показатель снижения количества прерываний передачи электрической энергии потребителям услуг ($\Delta П\ шт$)	Показатель снижения средней частоты прерывания передачи электрической энергии потребителям услуг ($\Delta П\ мин$)	Показатель снижения объема недоотпущенной электрической энергии ($\Delta П\ кВт$)	Показатель общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения ($N_{ОД_ТП}$)	Показатель числа обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения, исполненных в рамках инвестиционной программы с нарушением установленного срока технологического присоединения ($N^{нар}_{ОД_ТП}$)	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства ($Ф^{ПО}_{т}$)	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение предписаний органов исполнительной власти ($Ф^{ПО}_{пр}$)	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований регламентов рынков электрической энергии ($Ф^{РР}$)	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры ($Ф^{ИТ}_{т}$)	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации ($Ф^{хоз}_{т}$)	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на реализацию инвестиционных проектов, связанных с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики ($Ф^{ИП}_{т}$)
	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,090	0,000	0,000	7,985	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,090	0,000	0,000	7,985	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1	Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,090	0,000	0,000	7,985	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1	Техническое перевооружение ВЛ-0,4 кВ от КТП-8 и КТП-4 на ст.Калачинская	О_ЗСИБНТЭ-ОО2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,410	0,000	0,000	5,185	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2	Техническое перевооружение ВЛ-0,4 кВ от ТП-Фадеко на о.п. Фадеко	О_ЗСИБНТЭ-ОО4	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,400	0,000	0,000	1,300	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3	Техническое перевооружение ВЛ-0,4 кВ ст. Москалка	О_ЗСИБНТЭ-ОО5	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,280	0,000	0,000	1,500	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Приложение № 5
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от "31" октября 2024 года № 200/65

Перечень инвестиционных проектов.
Раздел 3. Цели реализации инвестиционных проектов сетевой организации на 2027 год.
Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД"

№ п.п	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые (фактические) значения количественных показателей, характеризующие достижение таких 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			Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности		Инвестиции, связанные с деятель-ностью, не относящейся к сфере электро-энергетики
			Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta P^{1.2вн}_{т_тр}$)	Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta P^{1.3нн}_{т}$)	Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta P^{1.3нн}_{т}$)	Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta P^{1}_{т_тр}$)	Показатель увеличения протяженности линий электропередач, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta L^{1}_{вл}$)	Показатель увеличения протяженности линий электропередач в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta L^{1}_{т_вл}$)	Показатель максимальной мощности присоединенных потребителей электрической энергии ($S^{т}_{max}$)	Показатель максимальной мощности присоединенных объектов по производству электрической энергии ($S^{г}_{max}$)	Показатель максимальной мощности энергопринимающих устройств при осуществлении технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям или иным лицам ($S^{тр}_{max}$)	Показатель степени загрузки трансформаторной подстанции ($K_{загр}$)	Показатель замены силовых (авто-) трансформаторов ($P^{1.2вн}_{з_тр}$)	Показатель замены силовых (авто-) трансформаторов ($P^{1.3нн}_{з_тр}$)	Показатель замены линий электропередачи ($L^{1.2вн}_{з_вл}$)	Показатель замены линий электропередачи ($L^{1.3нн}_{з_вл}$)	Показатель замены линий электропередачи ($L^{1.4нн}_{з_вл}$)	Показатель замены выключателей ($B^{1.2вн}_{з}$)	Показатель замены выключателей ($B^{1.3нн}_{з}$)	Показатель замены выключателей ($B^{1.4нн}_{з}$)	Показатель замены выключателей ($B^{110-220кВ}_{з}$)	Показатель снижения количества дней полного отсутствия электрической энергии, который формируется посредством приборов учета электрической энергии, зависящих в систему сбора и передачи данных ($\Delta П_{вых}$)	Показатель снижения продолжительности прерываний передачи электрической энергии потребителям услуг ($\Delta П_{вых}$)	Показатель снижения частоты прерываний передачи электрической энергии потребителям услуг ($\Delta П_{вых}$)	Показатель снижения количества объема недоотпущенной электрической энергии ($\Delta П_{сет}$)	Показатель общего числа выполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения ($Ч_{год_тр}$)	Показатель числа обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения, выполненных в рамках инвестиционной программы с нарушением установленного срока технологического присоединения ($Ч^{нс}_{год_тр}$)	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства ($Ф^{т}$)	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение предписаний органов исполнительной власти ($Ф^{пр}$)	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований регламентов рынков электрической энергии ($Ф^{рр}$)	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры ($Ф^{ит}$)	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации ($Ф^{хо}$)	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на реализацию инвестиционных проектов, связанных с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики ($Ф_{ин}$)
	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	5,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1	Реконструкция, модернизация, техническое переоборудование всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	5,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1	Реконструкция, модернизация, техническое переоборудование трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	5,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.1	Техническое переоборудование оборудования ПРП ст. Исилькуль	О_ЗСИБНТЭ-ОО9	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	5,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Приложение № 6
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от "31" октября 2024 года № 165/65

Перечень инвестиционных проектов

Раздел 3. Цели реализации инвестиционных проектов сетевой организации на 2028 год.

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

№ п.п	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые (фактические) значения количественных показателей, характеризующие достижение таких 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			Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности		Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики
			Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов за подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta P^{ПО-ТСН}_{тр}$)	Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов за подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta P^{ПО-ТСН}_{тр}$)	Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов за подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta P^{ПО-ТСН}_{тр}$)	Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов за подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta P^{в}_{тп_тр}$)	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta L^{в}_{лин}$)	Показатель увеличения пропускной способности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta L^{в}_{тп_лин}$)	Показатель максимальной мощности присоединенных потребителей электрической энергии ($S^{ПО}_{опр}$)	Показатель максимальной мощности присоединенных объектов по производству электрической энергии ($S^{ПО}_{гр}$)	Показатель максимальной мощности энергопринимающих устройств при осуществлении технологического присоединения объектов электроэнергетики, принадлежащих иным сетевым организациям или иным лицам ($S^{ПО}_{ПО}$)	Показатель отрасли загрузки трансформаторной подстанции ($X_{тп_тр}$)	Показатель замены силовых (авто-) трансформаторов ($P^{ЗТ-ТСН}_{х_тр}$)	Показатель замены силовых (авто-) трансформаторов ($P^{ЗТ-ТСН}_{х_тр}$)	Показатель замены линий электропередачи ($L^{ЗТ-ТСН}_{х_лин}$)	Показатель замены линий электропередачи ($L^{ЗТ-ТСН}_{х_лин}$)	Показатель замены линий электропередачи ($L^{ЗТ-ТСН}_{х_лин}$)	Показатель замены выключателей ($B^{ЗТ-ТСН}_{х}$)	Показатель замены выключателей ($B^{ЗТ-ТСН}_{х}$)	Показатель замены выключателей ($B^{ЗТ-ТСН}_{х}$)	Показатель замены устройств релейной защиты ($P^{ЗТ-ТСН}_{х_рза}$)	Показатель оценки изменения для потребителей о отрыва электрической энергии, которой фактически подключен прибор учета электрической энергии, выявленных в ходе сбора и передачи данных ($\Delta ДПО_{дист}$)	Показатель оценки изменения средней продолжительности прерывания передачи электрической энергии потребителям услуг ($\Delta П$ ваб)	Показатель оценки изменения средней частоты прерывания передачи электрической энергии потребителям услуг ($\Delta П$ чаб)	Показатель оценки изменения объема недоотпущенной электрической энергии ($\Delta П$ ено)	Показатель общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения ($N_{ОП_ПТП}$)	Показатель числа обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения, исполненных в рамках инвестиционной программы с нарушением установленного срока технологического присоединения ($N^{н}_{ОП_ПТП}$)	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства ($Ф^{ПТ}$)	показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение предписаний органов исполнительной власти ($Ф^{пр}$)	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований регламентов рынков электрической энергии ($Ф^{РР}$)	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры ($Ф^{ИТ}$)	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации ($Ф^{ХО}$)	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на реализацию инвестиционных проектов, связанных с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики ($Ф_{ИНВ}$)
	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	6,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	6,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	6,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.1	Техническое перевооружение оборудования ЦРП ст. Исилькуль	О_ЗСИЕНТЭ-ОО9	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	6,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Приложение № 7
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области,
от "31" октября 2024 года № 200/ПС

Перечень инвестиционных проектов.
Раздел 3. Цели реализации инвестиционных проектов сетевой организации на 2029 год.
Западно-Сибирская дирекция по энергобеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД"

№ п.п	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые (фактические) значения количественных показателей, характеризующие достижение таких 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			Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности		Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики
			Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta P^{увеличение}_{тр}$)	Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta P^{1-2кВ}_{тр}$)	Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta P^{1-6кВ}_{тр}$)	Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta P^{т.п.}_{тр}$)	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta L^{л}_{пер}$)	Показатель увеличения производительности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta L^{т.п.}_{пер}$)	Показатель максимальной мощности принадлежащих потребителей электрической энергии ($S^{пр}_{опер}$)	Показатель максимальной мощности присоединенных объектов по производству электрической энергии ($S^{п}_{э}$)	Показатель максимальной мощности энергопринимающих устройств при осуществлении технологического присоединения объектов электроэнергетики хозяйств, производящих только сетевую организацию или иных лиц ($S^{опер}_{опер}$)	Показатель степени загрузки трансформаторной подстанции ($K_{загр}$)	Показатель замены силовых (авто-) трансформаторов ($P^{2-1кВ}_{з.тр}$)	Показатель замены силовых (авто-) трансформаторов ($P^{6-1кВ}_{з.тр}$)	Показатель замены линий электропередачи ($L^{2-1кВ}_{з.лин}$)	Показатель замены линий электропередачи ($L^{1-6кВ}_{з.лин}$)	Показатель замены электропередачи ($L^{1-6кВ}_{з.пер}$)	Показатель замены выключателей ($B^{2-1кВ}_{з}$)	Показатель замены высоковольтных ($B^{1-6кВ}_{з}$)	Показатель замены устройств компенсации реактивной мощности ($Y^{р}_{з.уст}$)	Показатель снижения изменения доли полезного отпуска электрической энергии, которой формируется посредством приборов учета электрической энергии, аккумулируемых в систему сбора и передачи данных ($\Delta ПО^{э}_{прив}$)	Показатель снижения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг (ДП ваВ)	Показатель снижения изменения суммой частоты прерываний передачи электрической энергии потребителям услуг (ДП ваВ)	Показатель снижения изменения объема недоотпущенной электрической энергии (ДП ваО)	Показатель общего числа выполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения ($N^{вып}_{ОТП}$)	Показатель числа обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения, находящихся в рамках инвестиционной программы с нарушением установленного срока технологического присоединения ($N^{нар}_{ОТП}$)	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства ($Ф^{т}$)	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение предписаний органов исполнительной власти ($Ф^{пр}$)	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований регламентов рынков электрической энергии ($Ф^{рр}$)	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры ($Ф^{ИТ}$)	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации ($Ф^{хо}$)	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на реализацию инвестиционных проектов, связанных с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики ($Ф_{ин}$)
	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,275	0,000	0,000	6,140	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1	**Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего**	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,275	0,000	0,000	6,140	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1	**Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:**	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,275	0,000	0,000	6,140	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.1	Техническое перевооружение ВЛ-0,4 кВ от КТП-2 на о.п.Новокиевская и от КТП-6 на о.п.2595 км	О_ЗСИБНТЭ-ОО6	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,600	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.2	Техническое перевооружение ВЛ-0,4 кВ от КТП на ст.Колония	О_ЗСИБНТЭ-ОО7	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,240	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3	Техническое перевооружение ВЛ-0,4 кВ ОСОКИНО - ОСТ. ПУНКТ 2771 км	О_ЗСИБНТЭ-ОО8	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,275	0,000	0,000	1,300	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Приложение № 8
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от "31" октября 2024 года № 125/15

План ввода основных средств

Раздел I. План принятия основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету.

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

| № п.п | Наименование инвестиционного проекта (наименование группы инвестиционных проектов) | Идентификатор инвестиционного проекта | Первоначальная стоимость принимаемых к учету основных средств и нематериальных активов, млн рублей (без НДС) | Принятие основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету | | |

Приложение № 9
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от "31" октября 2024 года №[illegible]

Плановые показатели реализации инвестиционной программы.

Раздел 1. Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ.

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

№ п.п	Наименование инвестиционного проекта (наименование группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ																													
			2025 год						2026 год						2027 год						2028 год						2029 год					
			Утвержденный план						Утвержденный план						Утвержденный план						Утвержденный план						Утвержденный план					
			Квартал	МВА	МВАр	км ЛЭП	МВт	Другое	Квартал	МВА	МВАр	км ЛЭП	МВт	Другое	Квартал	МВА	МВАр	км ЛЭП	МВт	Другое	Квартал	МВА	МВАр	км ЛЭП	МВт	Другое	Квартал	МВА	МВАр	км ЛЭП	МВт	Другое
	Всего	**Г**	**нд**	**0,000**	**0,000**	**13,373**	**0,000**	**0,000**	**нд**	**2,090**	**0,000**	**7,985**	**0,000**	**0,000**	**нд**	**1,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**5,000**	**нд**	**1,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**6,000**	**нд**	**0,275**	**0,000**	**6,140**	**0,000**	**0,000**
1	**Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:**	**Г**	**нд**	**0,000**	**0,000**	**13,373**	**0,000**	**0,000**	**нд**	**2,090**	**0,000**	**7,985**	**0,000**	**0,000**	**нд**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**нд**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**нд**	**0,275**	**0,000**	**6,140**	**0,000**	**0,000**
1.1	Техническое перевооружение ВЛ-0,4 кВ от ТП-6, КТПНС-1, ТП-5 ст. Называевская	О_ЗСИБНТЭ-ОО1	IV	0,000	0,000	8,480	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2	Техническое перевооружение ВЛ-0,4 кВ от КТП-8 и КТП-4 на ст. Калачинская	О_ЗСИБНТЭ-ОО2	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	IV	0,410	0,000	5,185	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3	Техническое перевооружение линии 10 кВ на ст. Карбышево-II (грузовой двор)	О_ЗСИБНТЭ-ОО3	IV	0,000	0,000	4,893	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4	Техническое перевооружение ВЛ-0,4 кВ от ТП-Фадино на о.п. Фадино	О_ЗСИБНТЭ-ОО4	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	IV	0,400	0,000	1,300	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.5	Техническое перевооружение ВЛ-0,4 кВ ст. Москонка	О_ЗСИБНТЭ-ОО5	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	IV	1,280	0,000	1,500	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6	Техническое перевооружение ВЛ-0,4 кВ от КТП-2 на о.п. Новокиевская и от КТП-6 на о.п. 2595 км	О_ЗСИБНТЭ-ОО6	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	IV	0,000	0,000	3,600	0,000	0,000
1.7	Техническое перевооружение ВЛ-0,4 кВ от КТП на ст. Колония	О_ЗСИБНТЭ-ОО7	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	IV	0,000	0,000	1,240	0,000	0,000
1.8	Техническое перевооружение ВЛ-0,4 кВ ст. Осокино - о.п. 2771 км	О_ЗСИБНТЭ-ОО8	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	IV	0,275	0,000	1,300	0,000	0,000
2	**Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:**	**Г**	**нд**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**нд**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**нд**	**1,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**5,000**	**IV**	**1,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**6,000**	**нд**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
2.1	Техническое перевооружение оборудования ЦРП ст. Исилькуль	О_ЗСИБНТЭ-ОО9	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	1,000	0,000	0,000	0,000	5,000	IV	1,000	0,000	0,000	0,000	6,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Приложение № 10
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от "31" октября 2024 года № 160/65

Плановые показатели реализации инвестиционной программы.
Раздел 2. Ввод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию.
Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД"

№ п.п	Наименование инвестиционного проекта (наименование группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Характеристика объекта электроэнергетики (объекта инвестиционной программы)						Ввод объектов в эксплуатацию																																							
									2025 год						2026 год						2027 год						2028 год						2029 год						Итого					
			План						Утвержденный план						Утвержденный план						Утвержденный план						Утвержденный план						Утвержденный план						План					
			МВА	МВАр	км ВЛ 1-цеп	км КЛ	МВт	Другое	МВА	МВАр	км ВЛ 1-цеп	км КЛ	МВт	Другое	МВА	МВАр	км ВЛ 1-цеп	км КЛ	МВт	Другое	МВА	МВАр	км ВЛ 1-цеп	км КЛ	МВт	Другое	МВА	МВАр	км ВЛ 1-цеп	км КЛ	МВт	Другое	МВА	МВАр	км ВЛ 1-цеп	км КЛ	МВт	Другое	МВА	МВАр	км ВЛ 1-цеп	км КЛ	МВт	Другое
	Всего	Г	**2,365**	**0,000**	**27,498**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**13,373**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**2,090**	**0,000**	**7,985**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**1,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**5,000**	**1,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**6,000**	**0,275**	**0,000**	**6,140**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**4,365**	**0,000**	**27,498**	**0,000**	**0,000**	**11,000**
1	**Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:**	Г	**2,365**	**0,000**	**27,498**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**13,373**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**2,090**	**0,000**	**7,985**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,275**	**0,000**	**6,140**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**2,365**	**0,000**	**27,498**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
1.1	Техническое перевооружение ВЛ-0,4 кВ от ТП-6, КТПНС-1, ТП-5 ст. Называевская	О_ЗСИБНТЭ-001	0,000	0,000	8,480	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	8,480	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	8,480	0,000	0,000	0,000
1.2	Техническое перевооружение ВЛ-0,4 кВ от КТП-8 и КТП-4 на ст. Калачинская	О_ЗСИБНТЭ-002	0,410	0,000	5,185	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,410	0,000	5,185	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,410	0,000	5,185	0,000	0,000	0,000
1.3	Техническое перевооружение линии 10 кВ на ст. Карбышево-II (грузовой двор)	О_ЗСИБНТЭ-003	0,000	0,000	4,893	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,893	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,893	0,000	0,000	0,000
1.4	Техническое перевооружение ВЛ-0,4 кВ от ТП-Федино на о.п. Федино	О_ЗСИБНТЭ-004	0,400	0,000	1,300	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,400	0,000	1,300	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,400	0,000	1,300	0,000	0,000	0,000
1.5	Техническое перевооружение ВЛ-0,4 кВ ст. Московка	О_ЗСИБНТЭ-005	1,280	0,000	1,500	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,280	0,000	1,500	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,280	0,000	1,500	0,000	0,000	0,000
1.6	Техническое перевооружение ВЛ-0,4 кВ от КТП-2 на о.п. Новокиевская и от КТП-6 на о.п. 2595 км	О_ЗСИБНТЭ-006	0,000	0,000	3,600	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,600	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,600	0,000	0,000	0,000
1.7	Техническое перевооружение ВЛ-0,4 кВ от КТП на ст. Колония	О_ЗСИБНТЭ-007	0,000	0,000	1,240	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,240	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,240	0,000	0,000	0,000
1.8	Техническое перевооружение ВЛ-0,4 кВ ст. Осокино - о.п. 2771 км	О_ЗСИБНТЭ-008	0,275	0,000	1,300	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,275	0,000	1,300	0,000	0,000	0,000	0,275	0,000	1,300	0,000	0,000	0,000
2	**Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:**	Г	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**1,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**5,000**	**1,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**6,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**2,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**11,000**
2.1	Техническое перевооружение оборудования ЦРП ст. Ноильскуль	О_ЗСИБНТЭ-009	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	5,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	6,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,000	0,000	0,000	0,000	0,000	11,000

Приложение № 11
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от "31" октября 2024 года № 200/65

Плановые показатели реализации инвестиционной программы.
Раздел 3. Источники финансирования инвестиционной программы, млн рублей.
Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД"

№ п.п	Источник финансирования	План 2025 года	План 2026 года	План 2027 года	План 2028 года	План 2029 года	Итого
	Источники финансирования инвестиционной программы всего, в том числе:	**42,751**	**43,614**	**34,723**	**34,727**	**24,187**	**180,002**
1	**Собственные средства всего, в том числе:**						
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:						
1.1.1	полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам):						
1.1.1.1	производства и поставки электрической энергии и мощности						
1.1.1.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности						
1.1.1.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности						
1.1.1.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии						
1.1.1.2	производства и поставки тепловой энергии (мощности)						
1.1.1.3	оказания услуг по передаче электрической энергии						
1.2	**Амортизация основных средств всего, в том числе:**	**3,686**	**3,686**	**3,686**	**3,686**	**3,686**	**18,430**
1.2.1	текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах) всего, в том числе:	3,686	3,686	3,686	3,686	3,686	18,430
1.2.1.1	производство и поставка электрической энергии и мощности						
1.2.1.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности						
1.2.1.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности						
1.2.1.1.3	электрической энергии						
1.2.1.2	производство и поставка тепловой энергии (мощности)						
1.2.1.3	оказание услуг по передаче электрической энергии						
1.3	**Возврат НДС**	**7,125**	**7,269**	**5,787**	**5,788**	**4,031**	**30,000**
1.4	**Прочие собственные средства всего, в том числе:**	**31,940**	**32,659**	**25,250**	**25,253**	**16,470**	**131,572**
1.4.1	средства от эмиссии акций						
1.4.2	остаток собственных средств на начало года						
1.4.3	от реализации продукции и оказания услуг по регулируемым ценам (тарифам)						
1.4.4	прочие	31,940	32,659	25,250	25,253	16,470	131,572
2.7	**Прочие привлеченные средства**						
	ВСЕГО источников финансирования	42,751	43,614	34,723	34,727	24,187	180,002