

**Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат
на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми
организациями, регулирование деятельности которых осуществляется
методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки**

Наименование организации: АО "Дальневосточная ресурсоснабжающая компания"

ИНН: 2531006580

КПП: 253101001

Долгосрочный период регулирования: 2025 - 2029 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2025 год		Причины отклонений
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	558692,68	643682,84	Превышение по п.1.1.1, 1.1.3,1.2
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	287722,89	325453,48	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	72077,1	87733,17	Работы по текущему ремонту ВЛ,КЛ выполнены хоз.способом,обслуживание и ремонт автотехники,топливо и смазочные материалы. Уточнение стоимости материалов по результатам закупочных процедур
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	68929,4	75432,08	
1.1.1.2	в том числе на обеспечение коммерческого учета	тыс. руб.	13543,2	12156,53	Расходы на обеспечение коммерческого учета со сроком замены в 2025 году
1.1.1.3	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	3147,7	12301,09	Фактические расходы согласно заключенным договорам на оперативно-техническое обслуживание электросетевого хозяйства,обслуживание топливных карт,услуги авторемонта и шиномонтажа,технический осмотр автомобилей
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	201515,95	214089,36	Фактически понесенные расходы
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	14129,89	23630,65	Превышение по п.1.1.3,1.2.
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	676,00	1449,09	В соответствии с пп.9,10 Коллективного договора
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	13453,89	22181,86	В соответствии с заключенными договорами и фактически понесенными затратами
	охрана труда	тыс. руб.	3828,98	4001,53	Фактические расходы на медосмотры с медицинскими организациями,спецодежда- ООО Техноавиа-Владивосток, средства защиты, прочие расходы (мыло,стиральный порошок, молоко,перчатки), обучение работников-ДВРЦОТ.
	командировочные расходы	тыс. руб.	1194,68	1973,10	Фактически понесенные расходы
	обучение персонала	тыс. руб.	110,14	92,05	В соответствии с заключенными договорами и фактически понесенными затратами
	страхование	тыс. руб.	346,33	384,29	Фактически понесенные затраты (страхование ответственности при СМР,страхование автотранспорта на основании страховых полисов)
	информационные,юридические,консультационные услуги,программное обеспечение	тыс. руб.	1384,26	4672,05	Отклонения от планового уровня сложилось за счет: фактически понесенных затрат (согласно заключенным договорам на программное обеспечение - Айтерра-сопровождение 1С,лицензия на программу Касперского,сопровождение программы "Личный кабинет" для обработки заявок на технологическое присоединение,ООО Миртек),информационные услуги Консультант Плюс,ООО "Технологии Энергоучета",консультационные услуги Адвокатское бюро)
	услуги почты,связи,банков,СМИ	тыс. руб.	2459,79	3613,33	Отклонения в сумме 1153,54 тыс.руб составили за счет увеличения расходов за РКО банков согласно заключенным договорам с Примтеркомбанк,Сбербанк,Банк Приморье,Примсоцбанк,
	проведение аудита	тыс. руб.	316,62	488,00	Договор с аудиторской компанией АФБ
	прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	133,05	181,75	Оплата коммунальных услуг (вода, вывоз ТБО) согласно договорам
	канцелярские расходы	тыс. руб.	447,35	566,23	В соответствии с заключенными договорами и фактически понесенными затратами
	содержание оргтехники	тыс. руб.	449,58	331,30	В соответствии с заключенными договорами и фактически понесенными затратами
	взносы СРО	тыс. руб.	171,05	70,00	В соответствии с заключенными договорами и фактически понесенными затратами

	использование личного автотранспорта	тыс. руб.		914,71	В связи с производственной необходимостью использование личного автотранспорта в производственных целях
	поверка измерительных приборов	тыс. руб.	557,13	542,27	Договор с ФБУ "Приморский ЦСМ" на поверку измерительных приборов
	лицензии по пожарной безопасности	тыс. руб.	21,64	41,67	Расходы на лицензию по пожарной безопасности
	передача в эксплуатацию МОС и инвентаря	тыс. руб.	1043,95	677,85	Фактически понесенные расходы
	хозяйственные расходы	тыс. руб.	202,61	762,94	Фактически понесенные расходы
	ремонт зданий и благоустройство территорий	тыс. руб.	166,73	2868,79	Фактические расходы на ремонт инженерных сетей, и ремонт нежилого помещения
	анализ качества э/э и экспертиза	тыс. руб.	620	0	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВБ, всего	тыс. руб.	141024,44	155889,08	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.			
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	224,29	2054,57	Затраты на оформление прав собственности, госпошлина на переоформление АТП документов о тех. присоединении смежной сетевой организации, страховые взносы за компенсацию ГСМ для личного автотранспорта в производственных целях
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	4292,98	16705,36	На основании заключенных договоров аренды
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	37260,29	46155,47	
1.2.5	расходы на оплату процентов за кредит (расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений)	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	29349,38	38563,97	Отражение по факту суммы амортизации принято к учету ОС по счетам 01, 08
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	33004,62	33004,62	Мероприятия на выполнение ИП
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	5371,66	479,32	Согласно налоговой декларации
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	4829,48	1017,20	Согласно налоговой декларации
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение (выпадающие доходы от льготного тех.присоединения)	тыс. руб.	21292,35	11877,12	По факту на основании заявок на льготное тех.присоединение за 2025 год.
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.		390	
1.2.11	Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФСТ России, принятых по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения ФСТ России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (подписания)	тыс. руб.			
1.2.12	Энергия на хозяйственные расходы	тыс. руб.	5399,39	6031,45	Фактически понесенные затраты за электроэнергию
1.2.13	Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам	тыс. руб.			
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-4163,87	17924,43	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.			
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	134109,22	144415,85	Разница стоимости потерь
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	47233,000	36652,309	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2,839310	3,94002	Средневзвешенная, фактическая цена на компенсацию потерь электрической энергии по итогам 2025 года составила 3,94002 руб/квт.ч., что превышает плановую 2,839310 руб/квт.ч. стоимость потерь на 1,10071руб/квт.ч.
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	x		x	
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.		14441	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа		236,23	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа		236,23	

3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.		2694,708	Принято при утверждении НВВ АГПТ на 2025 г.
3.п	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.		СН1-24,096 СН2-742,965 НН- 1927,647	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.		6621,107	Принято при утверждении НВВ АГПТ на 2025 г.
4.п	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.		СН1-231,30 СН2-6205,408	
5	Длина линий электропередач, всего	км		1336,937	
5.п	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км		СН1-15,88 СН2-421,364 НН-899,693	
6	Доля кабельных линий электропередач	%		17,66	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.		76274,292	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса за счет нового строительства, ИП, технологического присоединения
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.		22532,959	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса за счет технологического присоединения
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%			х

Зам. ген. директора по экономике и финансам

А.В. Лукин

Главный экономист

Л.Г. Лапина

