

**Раскрытие 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: Акционерное общество "Витимэнерго"
ИНН: 3802005802
КПП: 380201001
Долгосрочный период регулирования: 2025 — 2029 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2025 год		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	1 526 876	1 651 273	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	707 764	824 690	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	90 688	102 421	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	58 148	63 440	
1.1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	9 036	8 067	
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.	32 539	38 981	В факте отражены затраты на обслуживание ВЛ и ПС сторонней организацией, не учтенные в НВВ 2025 года
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	5 570	8 517	Производственная необходимость
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	535 185	591 063	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			Показатель не отражён в заключении регулирующего органа
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	81 793	131 103	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	2 697	5 444	По статье учтены фактические социальные выплаты, гарантированные коллективным договором организации
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	1 024	577	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.	78 072	125 081	
1.1.3.3.1	энергия	тыс. руб.	18 507	23 546	Фактическая цена покупки электроэнергии на хозяйстве сложилась выше прогнозируемой цены
1.1.3.3.2	услуги связи	тыс. руб.	8 620	9 795	
1.1.3.3.3	услуги пожарной и сторожевой охраны	тыс. руб.	20 393	25 928	Увеличение стоимости предоставляемых услуг по результатам конкурсных процедур
1.1.3.3.4	юридические и нотариальные услуги	тыс. руб.	17	4 342	
1.1.3.3.5	информационные и аудиторские услуги	тыс. руб.	1 536	19 864	В НВВ 2025 года не учтены в полном объеме услуги, предоставляемые аутсорсингом по бухгалтерскому и кадровому учёту, также отражена плата за использование информационных систем
1.1.3.3.6	командировочные расходы	тыс. руб.	4 829	5 595	Производственная необходимость
1.1.3.3.7	подготовка кадров	тыс. руб.	1 284	766	
1.1.3.3.8	охрана труда и техника безопасности	тыс. руб.	2 145	2 339	

1.1.3.3.9	прочие расходы	тыс. руб.	20 741	32 906	перерасход по статье "Проезд в отпуск" (фактические расходы); кроме того, увеличение затрат по статье связано с расходами по договору ДМС, не учтенного в НВВ 2025 года
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.	98	104	Услуги банка
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	667 832	826 583	
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.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	50 010	52 115	
1.2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	157 344	171 642	
					Отражена сумма процентов, уплаченная при

1.2.5	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.		47 044	99 755	частичном погашении заёмных средств, привлекаемых на исполнение мероприятий инвестиционной программы
1.2.6	Амортизация	тыс. руб.		256 829	326 032	В НБВ 2025 года не учтены амортизационные начисления объектов инвестиционной программы, введенных в конце декабря 2024 года
1.2.7	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.		86 960	86 767	
1.2.8	Налог на прибыль	тыс. руб.				
1.2.9	Прочие налоги	тыс. руб.		622	592	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.				
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.			74	Показатель не отражён в заключении регулирующего органа
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 (предписания)	тыс. руб.				
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.		69 022	89 679	
1.2.12.1	отопление	тыс. руб.		2 180	2 227	
1.2.12.2	налог на имущество	тыс. руб.		65 487	85 872	Превышение по статье произошло за счет сумм налога на имущество, введенного в конце декабря 2024 года (мероприятия инвестиционной программы) и не учтенного в НБВ 2025 года
1.2.12.3	прочие	тыс. руб.		1 355	1 581	Свалка отходов, водоснабжение, госпошлина
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.		151 281		
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.		190 782	241 491	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч		68,212	68,212	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.		0,003	0,004	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	X	X		X	X
1	Общее количество точек подключения	шт.			13 510	Показатель не отражён в заключении регулирующего органа
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа		732,30	732,30	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа		506,20	506,2	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН1	МВа		142,87	142,87	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	МВа		83,23	83,23	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.		2 610,29	2 596,74	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у. е.		1 379,16	1 379,16	
	в том числе количество условных единиц по					

3.n	линиям электропередач на уровне напряжения СН1	у. е.	639,63	631,69	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у. е.	195,70	190,10	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у. е.	395,79	395,79	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	7 811,60	7 816,40	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у. е.	3 475,80	3 475,80	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН1	у. е.	2 381,70	2 381,70	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у. е.	1 954,10	1 958,90	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения НН	у. е.	0,00	0,00	
5	Длина линий электропередач, всего	км	1 278,01	1 272,27	
5.n	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	635,40	635,40	
5.n	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН1	км	373,16	368,49	
5.n	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2	км	117,41	116,34	
5.n	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	152,04	152,04	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	0,88	1,06	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0,00	0,00	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0,00	0,00	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁵	%	7,11	X	X

Примечание:

¹ В случае определения плановых значений показателей органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в столбце <план> указываются соответствующие значения. Плановые значения составляющих подконтрольных расходов раскрываются в отношении расходов, учтенных регулирующим органом на первый год долгосрочного периода регулирования.

² Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

³ При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

⁴ В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

⁵ В соответствии с пунктом 4.2.14.8. Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.