

**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.	2026 год		Примечание <sup>3</sup>
			план <sup>1</sup>	факт <sup>2</sup>	
I	Структура затрат	Х	Х	Х	Х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	1 120 106	0	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	747 660	0	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	95 800		
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	61 426		
1.1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	9 545	0	
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.	34 374		
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	5 884		
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	565 353		
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.	86 404	0	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	2 849		
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	1 082		
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) <sup>4</sup>	тыс. руб.	82 473	0	
1.1.3.3.1	энергия	тыс. руб.	19 550		
1.1.3.3.2	услуги связи	тыс. руб.	9 106		
1.1.3.3.3	услуги пожарной и сторожевой охраны	тыс. руб.	21 543		
1.1.3.3.4	юридические и нотариальные услуги	тыс. руб.	17		
1.1.3.3.5	информационные и аудиторские услуги	тыс. руб.	1 623		
1.1.3.3.6	командировочные расходы	тыс. руб.	5 101		
1.1.3.3.7	подготовка кадров	тыс. руб.	1 357		
1.1.3.3.8	охрана труда и техника безопасности	тыс. руб.	2 266		
1.1.3.3.9	прочие расходы	тыс. руб.	21 910	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.	104		
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	762 549	0	
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.	49 411		
1.2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	161 013		
1.2.5	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финан-	тыс. руб.			

	сирование капитальных вложений		87 876		
1.2.6	Амортизация	тыс. руб.	322 729		
1.2.7	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	54 750		
1.2.8	Налог на прибыль	тыс. руб.			
1.2.9	Прочие налоги	тыс. руб.	593		
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.			Показатель не отражён в заключении регулирующего органа 0
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.	86 177		0
1.2.12.1	отопление	тыс. руб.	2 077		
1.2.12.2	налог на имущество	тыс. руб.	82 614		
1.2.12.3	прочие	тыс. руб.	1 486		
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-390 103		
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.	236 317		
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	71,845		
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	0,003		
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 на конец года	шт.			Показатель не отражён в заключении регулирующего органа
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	732,28		
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа	506,20		
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН1	МВа	143,87		
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	МВа	82,21		
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	2 493,42		
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у. е.	1 277,51		
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН1	у. е.	631,69		
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у. е.	188,43		
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у. е.	395,79		
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	7 848,50		
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у. е.	3 475,80		
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН1	у. е.	2 413,90		
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у. е.	1 958,80		
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения НН	у. е.	0,00		
5	Длина линий электропередач, всего	км	1 215,96		
5.n	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	578,94		
5.n	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН1	км	368,49		
5.n	в том числе длина линий электропередач	км			

	на уровне напряжения СН2		116,50		
5.п	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	152,04		
6	Доля кабельных линий электропередач	%	1,11		
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0,00		
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0,00		
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России <sup>5</sup>	%	7,11	X	X

## Примечание:

<sup>1</sup> 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.

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

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

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

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