

**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: \_\_\_\_\_ ООО "Газпром энерго"  
ИНН: \_\_\_\_\_ 7736186950  
КПП: \_\_\_\_\_ 775050001  
Долгосрочный период регулирования: \_\_\_\_\_ 2025 — 2029 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2025 год		Примечание <sup>3</sup>
			план <sup>1</sup>	факт <sup>2</sup>	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	9 821 521		
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	5 479 323		
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	1 093 410		
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	207 660		
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	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.	885 750		
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	281 588		
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	2 341 951		
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0		
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	2 043 963		
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	313 018		
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	703 368		
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) <sup>4</sup>	тыс. руб.	1 027 577		
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0		
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0		
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	5 649 758		
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	836 246		
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0		
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	3 565 513		
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	683 583		
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0		
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	190 599		
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	61 376		
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	154 165		
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	158 275		
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0		
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	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.	0		
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	0		

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2025 год		Примечание <sup>3</sup>
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-1 307 559		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	281 588		
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	577 552		
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	123		
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб. /МВт.ч.	4 699		
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.	15 727		
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	5 299		
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа	ВН	4 043	
			СН1	566	
			СН2	619	
			НН	72	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	16 033		
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у. е.	ВН	2 087	
			СН1	1 132	
			СН2	8 699	
			НН	4 115	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	51 072		
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у. е.	ВН	18 344	
			СН1	6 368	
			СН2	26 360	
			НН	0	
5	Длина линий электропередач, всего	км	1 292		
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км	ВН	1 151	
			СН1	867	
			СН2	6 243	
			НН	1 252	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	39,8		
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро- сетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0		
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0		
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России <sup>3</sup>	%	0		

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.