

**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: _____ 2020 — 2024 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2021 Год		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	6 676 205		
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	3 599 871		
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	1 071 074		
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	96 518		
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.	974 556		
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	208 707		
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	1 281 258		
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0		
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	1 247 539		
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	90 678		
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	207 030		
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.	949 831		
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.	3 432 864		
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	836 592		
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.	1 755 009		
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	356 267		
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.	227 235		
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	18 012		
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	196 491		
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	43 259		
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.	2021 Год		Примечание ³
1.3	недополученный по независимым причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-356 530		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	208 707		
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	371 693		
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	140		
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб. /МВт·ч.	2 661		
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.	16 552		
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	4 910		
2.п	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа	ВН	3 513	
			СН1	564	
			СН2	833	
			НН	0	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	13 900		
3.п	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у. е.	ВН	1 998	
			СН1	1 168	
			СН2	6 585	
			НН	4 149	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	45 741		
4.п	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у. е.	ВН	20 062	
			СН1	6 548	
			СН2	19 131	
			НН	0	
5	Длина линий электропередач, всего	км	6 940		
5.п	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км	ВН	1 188	
			СН1	866	
			СН2	3 592	
			НН	1 294	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	50,0		
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 ⁵	%	1		

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.