

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа)) на _____ 2026 _____ год
(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Югорск"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ООО "Газпром трансгаз Югорск"

I. Информация об организации

Полное наименование Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Югорск"

Сокращенное наименование ООО "Газпром трансгаз Югорск"

Место нахождения 628260, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Югорск, ул. Мира, 15

Фактический адрес 628260, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Югорск, ул. Мира, 15

ИНН 8622000931

КПП 997250001

Ф. И. О. руководителя Кшесинский Алексей Сергеевич

Адрес электронной почты kans1@ttg.gazprom.ru

Контактный телефон (34675) 2-23-16

Факс (34675) 2-23-76

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2024	Показатели, утвержденные на базовый период ¹ 2025	Предложения на расчетный период регулирования 2026
1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)				
1.	Показатели эффективности деятельности организации			Решением РСТ Югры от 11 мая 2007 года № 37-Э Обществу с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Югорск» присвоен статус гарантирующего поставщика на территории сельских поселений Хулимсунт, Приполярный Березовского района, технологически не связанных с Единой энергетической системой России. В связи с изложенным раздел 1 не заполняется.
1.1.	Выручка	тыс. рублей		
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей		
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей		
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей		
2.	Показатели рентабельности организации			
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов		
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации			
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ²	МВт		
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч		
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт		
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего ³	тыс. кВт·ч		
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч		
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ³	процентов		
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³			
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВт·ч		

4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации — всего	
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ^{2, 4} ; операционные (подконтрольные) расходы ³ — всего в том числе: оплата труда ремонт основных фондов материальные затраты	тыс. рублей
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ^{2, 4} ; неподконтрольные расходы ³ — всего ³	тыс. рублей
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)	
4.5.	Объем условных единиц ³	у. е.
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у. е.)
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности	
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)	
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей

2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков

1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии — всего в том числе:		6 076	5 622	5 758
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	2 806	2 684	2 774
1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	2 806	2 684	2 774
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 586	1 409	1 516
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 220	1 275	1 258
1.1.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	-	-	-
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
	в том числе:	тыс. кВт·ч	-	-	-
1.1.1.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, не оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	-	-	-
1.1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	-	-	-
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
1.1.1.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	-	-	-
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
1.1.2.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч	-	-	-
1.1.2.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	-	-	-
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
1.1.2.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	-	-	-
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
1.1.3.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	-	-	-
1.1.3.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	-	-	-
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
1.1.3.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	-	-	-
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-

1.1.4.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	-	-	-
1.1.4.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	-	-	-
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
1.1.4.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	-	-	-
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч	2 069	2 013	2 020
1.1.5.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	2 069	2 013	2 020
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 124	1 048	1 090
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	945	965	930
1.1.5.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	-	-	-
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, — всего	тыс. кВт·ч	738	671	754
1.1.6.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	738	671	754
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	462	361	426
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	276	310	328
1.1.6.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	-	-	-
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям менее 670 кВт	тыс. кВт·ч	3 270	2 938	2 984
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	3 270	2 938	2 984
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	2 152	1 380	1 882
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	1 118	1 558	1 102
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	-	-	-
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях в первом полугодии во втором полугодии	тыс. кВт·ч тыс. кВт·ч	Сетевые организации на территории Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, технологически не связанной с ЕЭС России (п. Приполярный и п.Хулимсунт) отсутствуют		
2.	Количество обслуживаемых договоров — всего в том числе:		0,91	0,889	0,902

2.1.	с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук	0,854	0,842	0,854
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям менее 670 кВт от 670 кВт до 10 МВт не менее 10 МВт	тыс. штук тыс. штук тыс. штук	0,056 - -	0,047 - -	0,048 - -
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук	Сетевые организации на территории Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, технологически не связанной с ЕЭС России (п. Приполярный и п.Хулимсунт) отсутствуют		
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам — всего в том числе:		1 040	1 063	1 040
3.1.	по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук	977	1 003	977
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям менее 670 кВт от 670 кВт до 10 МВт не менее 10 МВт	штук штук штук	63 71 - -	60 60 - -	63 63 - -
4.	Количество точек подключения	штук	1 040	1 063	1 040
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	290 201,63	259 190,35	299 796,44
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	28,68	28,68	28,68
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	193,519	183,291	191,363
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Положение об оплате труда работников линейных производственных управлений магистральных газопроводов ООО "Газпром трансгаз Югорск"	Положение об оплате труда работников линейных производственных управлений магистральных газопроводов ООО "Газпром трансгаз Югорск"	Положение об оплате труда работников линейных производственных управлений магистральных газопроводов ООО "Газпром трансгаз Югорск"

7.	Проценты по обслуживанию заемных средств	тыс. рублей	-	-	-
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	-	-	-
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	1 236,10	500,87	522,41
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	1 236,10	500,87	522,41
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	0,43	0,19	0,17
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Утвержденной инвестиционной программы нет		
3. Основные показатели деятельности генерирующих объектов					
1.	Установленная мощность	МВт	30	30	30
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	3,38	5,71	3,21
3.	Производство электрической энергии	млн кВт·ч	37,51	37,09	38,3
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн кВт·ч	19,82	36,51	19,36
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-
7.	Необходимая валовая выручка — всего в том числе:	млн рублей	290,202	259,190	299,796
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн рублей	290,202	259,190	299,796
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн рублей	-	-	-
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн рублей	-	-	-
8.	Топливо — всего в том числе:		102,460	103,664	135,574
8.1.	топливо на электрическую энергию удельный расход условного топлива на электрическую энергию	млн рублей г/кВт·ч	102,460 805,03	103,664 780,8	135,574 800,71

8.2.	топливо на тепловую энергию удельный расход условного топлива на тепловую энергию реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии	млн рублей кг/Гкал	- -	- -	- -
9.	Амортизация	млн рублей	2,339	1,339	2,224
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности:				
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	28,68	28,68	28,68
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	193,519	183,291	191,363
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Положение об оплате труда работников линейных производственных управлений магистральных газопроводов ООО "Газпром трансгаз Югорск"	Положение об оплате труда работников линейных производственных управлений магистральных газопроводов ООО "Газпром трансгаз Югорск"	Положение об оплате труда работников линейных производственных управлений магистральных газопроводов ООО "Газпром трансгаз Югорск"
11.	Расходы на производство — всего в том числе:	млн рублей	288,966	258,689	299,274
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн рублей	288,966	258,689	299,274
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн рублей	-	-	-
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн рублей	-	-	-
12.	Объем перекрестного субсидирования — всего в том числе:		-	-	-
12.1.	от производства тепловой энергии	млн рублей	-	-	-
12.2.	от производства электрической энергии	млн рублей	-	-	-
13.	Необходимые расходы из прибыли — всего в том числе:		1,236	0,501	0,522
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн рублей	1,236	0,501	0,522
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн рублей	-	-	-
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн рублей	-	-	-
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) — всего в том числе:				

14.1.	относимые на электрическую энергию	млн рублей	-	-	-
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн рублей	-	-	-
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн рублей	-	-	-
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн рублей	1,236	0,501	0,522
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	0,43	0,19	0,17
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Утвержденной инвестиционной программы нет		

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации									
Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период ¹		Предложения на расчетный период регулирования		
			первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:		Общество не является участником оптового и розничного рынков электрической энергии (мощности), осуществляет поставку электрической энергии на территориях Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, технологически не связанных с ЕЭС России (п. Приполярный и п.Хулимсунт)						
1.1.	услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике: тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы»	рублей/ МВт в месяц							
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы»	рублей/ МВт·ч							
	услуги по передаче электрической энергии: двухставочный тариф: ставка на содержание сетей	рублей/ МВт в месяц							
	ставка на оплату технологического расхода (потерь) одноставочный тариф	рублей/ МВт·ч							
2.	Для коммерческого оператора	рублей/ МВт·ч							
3.	Для гарантирующих								

	поставщиков:								
3.1.	величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/МВт·ч	275	425	320	320	351	351	
3.2.	величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч	Сетевые организации на территории Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, технологически не связанной с ЕЭС России (п. Приполярный и п.Хулимсунт) отсутствуют						
3.3.	величина сбытовой надбавки для прочих потребителей: менее 670 кВт от 670 кВт до 10 МВт не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч рублей/МВт·ч рублей/МВт·ч рублей/МВт·ч	275 - - -	425 - - -	320 - - -	320 - - -	351 - - -	351 - - -	
4.	Для генерирующих объектов:								
4.1.	цена на электрическую (в т.ч. сбытовая надбавка)* энергию в том числе топливная составляющая	рублей/тыс. кВт·ч рублей/тыс. кВт·ч	6 854 -	10 579 -	6 220 -	6 540 -	8 848 -	8 848 -	
4.2.	цена на генерирующую мощность	рублей/МВт в месяц	-	-	-	-	-	-	
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал	-	-	-	-	-	-	
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Гкал	-	-	-	-	-	-	
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением: 1,2—2,5 кг/см ² 2,5—7,0 кг/см ² 7,0—13,0 кг/см ² >13 кг/см ²	рублей/Гкал рублей/Гкал рублей/Гкал рублей/Гкал	- - - -	- - - -	- - - -	- - - -	- - - -	- - - -	
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	рублей/Гкал	-	-	-	-	-	-	
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию								
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	рублей/Гкал/ч в месяц	-	-	-	-	-	-	
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал	-	-	-	-	-	-	
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе: вода пар	рублей/куб. метр рублей/куб. метр рублей/куб. метр	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	

* ООО "Газпром трансгаз Югорск" устанавливается конечный тариф на производство, передачу и сбыт электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком покупателям на розничном рынке на территории ХМАО-Югры, не объединенной в ценовые зоны оптового рынка, по договорам энергоснабжения

¹ Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

² Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

³ Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

⁴ Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Примечания: 1. Предложение о размере цен (тарифов) акционерного общества «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях» заполняется в целом по компании.
2. При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым договорам позиции 9, 10, 12, 13 и 14 раздела 3 «Основные показатели деятельности генерирующих объектов» не заполняются.