

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**  
**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**  
**(вид цены (тарифа) на 2019 год**  
(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Югорск"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ООО "Газпром трансгаз Югорск"

## Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Югорск"

Сокращенное наименование ООО "Газпром трансгаз Югорск"

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

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

ИНН 8622000931

КПП 997250001

Ф.И.О. руководителя Созонов Петр Михайлович

Адрес электронной почты kans1@ttg.gazprom.ru

Контактный телефон (34675) 2-23-16

Факс (34675) 2-23-76

Раздел 2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период*	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии — всего		5370	5660	4880
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	2756	3380	3140
	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
1.1.А.	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1478	1680	1570
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1278	1700	1570
1.1.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
	в том числе:				
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			
	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
1.1.1.А.	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.1.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период*	Предложения на расчетный период регулирования
1.1.2.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч			
1.1.2.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.2.Б.	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.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.3.Б.	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			

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период*	Предложения на расчетный период регулирования
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	2236	2757	2472
1.1.5.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1177	1352	1216
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1059	1405	1256
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	520	623	668
1.1.6.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	301	328	354
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	219	295	314
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	тыс. кВт·ч	2614	2280	1740
	менее 150 кВт	тыс. кВт·ч	1421	1254	1340
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	744	634	680
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	677	620	660

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период*	Предложения на расчетный период регулирования
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. кВт·ч	1193	1026	400
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	580	506	200
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	613	520	200
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч			
	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	тыс. кВт·ч	Сетевые организации на территории Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, технологически не связанных с ЕЭС России (п. Приполярный и п.Хулимсунт) отсутствуют		
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч			
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч			
2.	Количество обслуживаемых договоров — всего		61	61	61
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненными к нему категориями потребителей	тыс. штук	4	4	4
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	57	57	57
	менее 150 кВт	тыс. штук	53	53	55
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. штук	4	4	2
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук			
	не менее 10 МВт	тыс. штук			

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период*	Предложения на расчетный период регулирования
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 связанных с ЕЭС России (п. Приполярный и п.Хулимсунт) отсутствуют		
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам — всего		1120	1120	1120
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненными к нему категориями потребителей	штук	1051	1051	1051
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	69	69	69
	менее 150 кВт	штук	65	65	67
	от 150 кВт до 670 кВт	штук	4	4	2
	от 670 кВт до 10 МВт	штук			
	не менее 10 МВт	штук			
4.	Количество точек подключения	штук	1281	1281	1194
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	210 308,33	229 068,51	234 923,62
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	28,68	26,62	28,68
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	96,31	106,47	103,91

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период*	Предложения на расчетный период регулирования
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Положение об оплате труда работников линейных производственных управлений магистральных газопроводов ООО "Газпром трансгаз Югорск" утв.пр. от 20.11.2015 №960/1	Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2013-2015 год, срок которого продлен до 2018 года.	Положение об оплате труда работников линейных производственных управлений магистральных газопроводов ООО "Газпром трансгаз Югорск" утв.пр. от 20.11.2015 №960/1
7.	Проценты по обслуживанию кредитов	тыс. рублей	0,00	0,00	0,00
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	0,00	0,00	0,00
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	2 762,13	397,62	2 987,52
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	2 762,13	397,62	2 987,52
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	1,33	0,17	1,29
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		нет	нет	нет

\* Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период*	Предложения на расчетный период регулирования
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	10	10	10
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	50,97	55	50,24
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	5,37	5,66	4,88
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал			
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал			
7.	Необходимая валовая выручка — всего	млн. рублей	210 308,33	229 068,51	234 923,62
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	210 308,33	229 068,51	234 923,62
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	0,00	0,00	0,00
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	0,00	0,00	0,00
8.	Топливо — всего				
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	97,850	103,289	103,346
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	759	716	759
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей			
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал			

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период*	Предложения на расчетный период регулирования
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии				
9.	Амортизация	млн. рублей	529,40	529,40	686,56
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	28,68	26,62	28,68
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	96,31	106,47	103,91
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Положение об оплате труда работников линейных производственных управлений магистральных газопроводов ООО "Газпром трансгаз Югорск" утв.пр. от 20.11.2015 №960/1	Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2013-2015 год, срок которого продлен до 2018 года.	Положение об оплате труда работников линейных производственных управлений магистральных газопроводов ООО "Газпром трансгаз Югорск" утв.пр. от 20.11.2015 №960/1
11.	Расходы на производство — всего	млн. рублей	207 546,20	228 670,89	231 936,10
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	207 546,20	228 670,89	231 936,10
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	0,00	0,00	0,00
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	0,00	0,00	0,00
12.	Объем перекрестного субсидирова- ния — всего		0,00	0,00	0,00
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	0,00	0,00	0,00
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	0,00	0,00	0,00
13.	Необходимые расходы из прибыли — всего		2 762,13	397,62	2 987,52

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период*	Предложения на расчетный период регулирования
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	2 762,13	397,62	2 987,52
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	2 762,13	397,62	2 987,52
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	0,00	0,00	0,00
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) — всего		0,00	0,00	0,00
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	0,00	0,00	0,00
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	0,00	0,00	0,00
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	0,00	0,00	0,00
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	2 762,13	397,62	2 987,52
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	1,33	0,17	1,29
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		нет	нет	нет

**Примечания:** 1. Предложение о размере цен (тарифов) открытого 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 разделы 9, 10, 12, 13, 14 не заполняются.

\* Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период*		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий		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.	на 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 открытым акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы»	руб./МВт в мес.						

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период*		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно- диспетчерскому управлению в электро- энергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обес- печению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по форми- рованию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы»	руб./МВт·ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.						
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч						
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период*		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
3.1.	<b>величина сбытовой надбавки**</b> для	руб./МВт·ч	195	213	160	170	170	252
	тарифной группы потребителей							
	«население» и приравненных к нему категорий потребителей							
3.2.	величина сбытовой надбавки для	руб./МВт·ч	Сетевые организации на территории Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, технологически не связанных с ЕЭС России (п. Приполярный и п.Хулимсунт) отсутствуют					
	тарифной группы потребителей							
	«сетевые организации, покупающие							
	электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»							
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	<b>цена на электрическую энергию,</b> поставляемую покупателям на розничных рынках на территории ХМАО-Югры, не объединенной в ценовые зоны оптового рынка, по договорам энергоснабжения	руб./тыс. кВт·ч	4144	6248	4430	4770	4770	5276
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч						
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.						
4.3.	средний одноставочный тариф	руб./Гкал						
	на тепловую энергию							
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее	руб./Гкал						
	водоснабжение							

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период*		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2—2,5 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	2,5—7,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	7,0—13,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	>13 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метра						
	вода	руб./куб. метра						
	пар	руб./куб. метра						

**\*\*величина сбытовой надбавки учтена в конечном тарифе на электрическую энергию (установленного РСТ ХМАО-Югры), указанном в п.4.1. данного приложения**

\* Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.