Приложение № 1 к стандартам раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24 (в ред. от 30 января 2019 г.)

предложение

о размере 1	цен (тарифов), дол	ігосрочн	ых параметров	регулирования
(вид це	ены (тарифа)) на		2021	год
•	//	(pac	четный период регулирования)	
Общаст	во с ограниченной отв	DATCTBAILLO	етио "Газиром тран	reraz Wroner"
Оощест	*		лью тазпром гран ие юридического лица)	стаз юторск
	•		сгаз Югорск"	
		1 1	1	
	І. Информ	мация об с	рганизации	
	1 1		•	
Полное наименовани	ие Общество с огранич	ченной отп	ветственностью "Га	зпром трансгаз Югорск"
Сокращенное наиме	нование ООО "Газпро	ом трансга:	з Югорск"	
Место нахождения	628260, Тюменская	область, Х	МАО-Югра, г. Юг	горск, ул. Мира, 15
Фактический адрес	628260, Тюменская	область, Х	МАО-Югра, г. Юг	горск, ул. Мира, 15
ИНН 8622000931			-	
КПП 997250001				
Ф. И. О. руководител	ля Созонов Петр Ми	ихайлович		
Адрес электронной г	точты kans1@ttg.gazp	prom.ru		
Контактный телефон	и (34675) 2-23-16			
Факс (34675) 2-23-7	6			

II. Основные показатели деятельности организации

	Наименование	Единица	Фактические	Показатели,	Предложения
	показателей	измере-	показатели за год,	утвержденные	на расчетный
		кин	предшествующий	на базовый	период
			базовому периоду	период¹	регулирования
	1. Основные показ	атели деятель	ности организаций, от	гносящихся к субъекта	ìМ
	естественных мон	ополий, а так	же коммерческого опе	ратора оптового рынь	ка
		электричес	кой энергии (мощнос	ги)	
1.	Показатели		Решением РСТ Югр	ы от 11 мая 2007 года	. № 37-Э Обществу с
	эффективности		ограниченной ответ	ственностью «Газпро	м трансгаз Югорск»
	деятельности организации		присвоен статус гар	рантирующего поставі	цика на территории
1.1.	Выручка	тыс. рублей	сельских поселений	й Хулимсунт, Приполя	ірный Березовского
1.2.	Прибыль (убыток)	тыс. рублей	района, технологиче	ски не связанных с Ед	иной энергетической
	от продаж		системой России	ине. В связи с изложен	ным раздел 1 не
1.3.	EBITDA (прибыль	тыс. рублей		заполняется.	
	до процентов, налогов				
1.4	и амортизации)	, , ,			
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей			
2.	Показатели				
	рентабельности				
2.1.	организации Рентабельность продаж	протот			
2.1.	(величина прибыли	процентов			
	от продаж в каждом				
	рубле выручки).				
	Нормальное значение				
	для отрасли				
	электроэнергетики				
	от 9 процентов и более				
3.	Показатели регулируемых				
	видов деятельности				
	организации				
3.1.	Расчетный объем услуг	МВт			
	в части управления				
	технологическими				
	режимами ²				
3.2.	Расчетный объем услуг	МВт∙ч			
	в части обеспечения				
	надежности2				
3.3.	Заявленная мощность 3	МВт			
3.4.	Объем полезного отпуска	тыс. кВт·ч			
	электроэнергии —				
3.5.	всего ³ Объем полезного отпуска	тыс. кВт-ч			
3.3.	электроэнергии населению	тыс. квт-ч			
	и приравненным к нему				
	категориям потребителей ³				
3.6.	Уровень потерь	процентов			
3.0.	электрической энергии ³	проденнов			
3.7.	Реквизиты программы				
	энергоэффективности				
	(кем утверждена, дата				
	утверждения, номер				
	приказа) ³				
3.8.	Суммарный объем	МВт∙ч			
	производства				
	и потребления				
	электрической энергии				
	участниками оптового				
	рынка электрической				
	энергии4				

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

	Наименование	Единица	Фактические	Показатели,	Предложения
	показателей	измере-	показатели за год,	утвержденные	на расчетный
		ния	предшествующий	на базовый	период
			базовому периоду	период¹	регулирования
		показатели де:	ятельности гарантирук		
1.	Объемы полезного		4288	4880	4490
	отпуска электрической				
	энергии — всего				
1.1	в том числе:	D.	2646	22.40	2006
1.1.	населению	тыс. кВт·ч	2646	3340	2906
	и приравненным к нему				
1.1.A.	категориям потребителей в пределах социальной	тыс. кВт·ч	2646	3340	2906
1.1.A.	*	тыс. кытч	2040	3340	2900
	нормы первое полугодие	тыс. кВт·ч	1352	1770	1488
	второе полугодие	тыс. кВт ч	1294	1570	1418
1.1.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт ч	1274	1370	1410
1.1.D.	первое полугодие	тыс. кВт ч			
	второе полугодие	тыс. кВт ч			
	в том числе:	тыс. кВт ч			
1.1.1.	население, проживающее	тыс. кВт ч			
1.1.1.	в городских населенных	12. 12. 1			
	пунктах в домах,				
	не оборудованных				
	в установленном порядке				
	стационарными				
	электроплитами и (или)				
	электроотопительными				
	установками				
1.1.1.A.	-	тыс. кВт∙ч			
	нормы				
	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			
1.1.2.	население, проживающее	тыс. кВт·ч			
	в городских населенных				
	пунктах в домах,				
	оборудованных				
	в установленном порядке				
	стационарными				
	электроплитами				
1.1.2.A.	_	тыс. кВт·ч			
	нормы	-			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
1 1 2 5	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.2.Б.	_	тыс. кВт-ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
1 1 2	второе полугодие	тыс. кВт-ч			
1.1.3.	население, проживающее	тыс. кВт·ч			
	в городских населенных				
	пунктах в домах, оборудованных				
	в установленном порядке				
	стационарными				
	электроотопительными установками				
113 ^	в пределах социальной	тыс. кВт·ч			
1.1.J.A.	нормы	IBIC, KDT 4			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт ч			
	15 Topoc nonyrodne	I IDIC, KDT 4	ı	I	

	Наименование	Единица	Фактические	Показатели,	Предложения
	показателей	измере-	показатели за год,	утвержденные	на расчетный
		ния	предшествующий	на базовый	период
			базовому периоду	период¹	регулирования
1.1.3.Б.	-	тыс. кВт∙ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.4.	население, проживающее	тыс. кВт·ч			
	в городских населенных				
	пунктах в домах,				
	оборудованных				
	в установленном порядке				
	стационарными				
	электроплитами				
	и электроотопительными				
1 1 1 A	установками в пределах социальной	тыс. кВт·ч			
1.1.4.A.	нормы	THE, KDT 4			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт ч			
1.1.4.Б.		тыс. кВт ч			
1.1.1.1.	первое полугодие	тыс. кВт ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.5.	население, проживающее	тыс. кВт·ч	1998	2195	2054
	в сельских населенных				
	пунктах				
1.1.5.A.	в пределах социальной	тыс. кВт∙ч			
	нормы				
	первое полугодие	тыс. кВт∙ч	1043	1180	1052
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	955	1015	1002
1.1.5.Б.	_	тыс. кВт∙ч			
	первое полугодие	тыс. кВт∙ч			
	второе полугодие	тыс. кВт∙ч			
1.1.6.	потребители, приравненные	тыс. кВт·ч	648	1145	852
	к населению, — всего		***		0.75
1.1.6.A.	в пределах социальной	тыс. кВт∙ч	648	1145	852
	нормы	D	200	500	426
	первое полугодие	тыс. кВт-ч	309	590 555	436
116Г	второе полугодие	тыс. кВт-ч	339	555	416
1.1.0.Б.	сверх социальной нормы первое полугодие	тыс. кВт·ч тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт-ч			
1.2.	потребителям,	тыс. кВт ч	1642	1540	1584
1.2.	за исключением	IDIC. KDI Y	1042	1340	1304
	электрической энергии,				
	поставляемой населению				
	и приравненным к нему				
	категориям потребителей				
	и сетевым организациям				
	менее 670 кВт	тыс. кВт∙ч	1642	1540	1584
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	843	780	772
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	799	760	812
	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			

	наименование	Единица	Фактические	Показатели,	Предложения
	Наименование показателей	измере-	показатели за год,	утвержденные	на расчетный
		ния	предшествующий	на базовый	период
		Ши	базовому периоду	период 1	регулирования
1.3.	сетевым организациям,	тыс. кВт-ч		ции на территории Ха	
1.3.	приобретающим	IBIC. RET	-	а - Югры, технологиче	
	электрическую энергию		ивтопомного округо	ЕЭС России	ски не свизанной с
	в целях компенсации		(п. П.	оиполярный и п.Хулим	молит)
	потерь электрической		(11, 11)		псунт)
	энергии в сетях			отсутствуют	
	в первом полугодии	D			
	1	тыс. кВт·ч			
	во втором полугодии	тыс. кВт-ч	710	704	710
2.	Количество обслуживаемых		510	504	510
	договоров — всего				
	в том числе:				
2.1.	с населением	тыс. штук	445	445	445
	и приравненным к нему				
	категориям потребителей				
2.2.	с потребителями,	тыс. штук	65	59	65
	за исключением				
	электрической энергии,				
	поставляемой населению				
	и приравненным к нему				
	категориям потребителей				
	и сетевым организациям				
	менее 670 кВт	тыс. штук	65	59	65
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	03	37	03
	не менее 10 МВт	тыс. штук			
2.3.	с сетевыми организациями,	тыс. штук	Сетерые опганиза	ции на территории Ха	нты-Мансийского
2.3.	приобретающими	TBIC. IIITYK	•	а - Югры, технологиче	
	электрическую энергию		автономного округа	а - Югры, технологиче ЕЭС России	ски не связаннои с
	в целях компенсации потерь		/ П		`
	-		(п. П	оиполярный и п.Хулим	исунт)
1					
	электрической энергии			отсутствуют	
2	в сетях		1022		1022
3.	в сетях Количество точек учета		1032	отсутствуют	1032
3.	в сетях Количество точек учета по обслуживаемым		1032		1032
3.	в сетях Количество точек учета по обслуживаемым договорам — всего		1032		1032
	в сетях Количество точек учета по обслуживаемым договорам — всего в том числе:			1120	
3.1.	в сетях Количество точек учета по обслуживаемым договорам — всего в том числе: по населению	штук	1032		
	в сетях Количество точек учета по обслуживаемым договорам — всего в том числе: по населению и приравненным к нему	штук		1120	
3.1.	в сетях Количество точек учета по обслуживаемым договорам — всего в том числе: по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук	962	1120	962
	в сетях Количество точек учета по обслуживаемым договорам — всего в том числе: по населению и приравненным к нему	штук		1120	962
3.1.	в сетях Количество точек учета по обслуживаемым договорам — всего в том числе: по населению и приравненным к нему категориям потребителей	-	962	1120	962
3.1.	в сетях Количество точек учета по обслуживаемым договорам — всего в том числе: по населению и приравненным к нему категориям потребителей по потребителям,	-	962	1120	962
3.1.	в сетях Количество точек учета по обслуживаемым договорам — всего в том числе: по населению и приравненным к нему категориям потребителей по потребителям, за исключением	-	962	1120	962
3.1.	в сетях Количество точек учета по обслуживаемым договорам — всего в том числе: по населению и приравненным к нему категориям потребителей по потребителям, за исключением электрической энергии,	-	962	1120	962
3.1.	в сетях Количество точек учета по обслуживаемым договорам — всего в том числе: по населению и приравненным к нему категориям потребителей по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему	-	962	1120	962
3.1.	в сетях Количество точек учета по обслуживаемым договорам — всего в том числе: по населению и приравненным к нему категориям потребителей по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей	-	962	1120	962
3.1.	в сетях Количество точек учета по обслуживаемым договорам — всего в том числе: по населению и приравненным к нему категориям потребителей по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	70	1120 1051 69	962 70
3.1.	в сетях Количество точек учета по обслуживаемым договорам — всего в том числе: по населению и приравненным к нему категориям потребителей по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям менее 670 кВт	штук	962	1120	962 70
3.1.	в сетях Количество точек учета по обслуживаемым договорам — всего в том числе: по населению и приравненным к нему категориям потребителей 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	штук штук штук	70	1120 1051 69	962 70
3.1.	в сетях Количество точек учета по обслуживаемым договорам — всего в том числе: по населению и приравненным к нему категориям потребителей 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 штук	70	1120 1051 69	962 70 70
3.1.	в сетях Количество точек учета по обслуживаемым договорам — всего в том числе: по населению и приравненным к нему категориям потребителей 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 Количество точек	штук штук штук	70	1120 1051 69	962 70 70
3.1.	в сетях Количество точек учета по обслуживаемым договорам — всего в том числе: по населению и приравненным к нему категориям потребителей 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 Количество точек подключения	штук штук штук штук штук	962 70 70	1120 1051 69 1120	962 70 70
3.1.	в сетях Количество точек учета по обслуживаемым договорам — всего в том числе: по населению и приравненным к нему категориям потребителей 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 Количество точек подключения Необходимая валовая	штук штук штук штук	70	1120 1051 69 1120	962 70 70
3.1.	в сетях Количество точек учета по обслуживаемым договорам — всего в том числе: по населению и приравненным к нему категориям потребителей 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 Количество точек подключения Необходимая валовая выручка гарантирующего	штук штук штук штук штук	962 70 70	1120 1051 69 1120	962 70 70
3.1. 3.2. 4. 5.	в сетях Количество точек учета по обслуживаемым договорам — всего в том числе: по населению и приравненным к нему категориям потребителей 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 Количество точек подключения Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	штук штук штук штук штук	962 70 70	1120 1051 69 1120	962 70 70
3.1.	в сетях Количество точек учета по обслуживаемым договорам — всего в том числе: по населению и приравненным к нему категориям потребителей 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 Количество точек подключения Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика Показатели численности	штук штук штук штук штук	962 70 70	1120 1051 69 1120	962 70 70
3.1. 3.2. 4. 5.	в сетях Количество точек учета по обслуживаемым договорам — всего в том числе: по населению и приравненным к нему категориям потребителей 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 Количество точек подключения Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика Показатели численности персонала и фонда оплаты	штук штук штук штук штук	962 70 70	1120 1051 69 1120	962 70 70
3.1. 3.2. 4. 5.	в сетях Количество точек учета по обслуживаемым договорам — всего в том числе: по населению и приравненным к нему категориям потребителей 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 Количество точек подключения Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым	штук штук штук штук штук	962 70 70	1120 1051 69 1120	962 70 70
3.1. 3.2. 4. 5.	в сетях Количество точек учета по обслуживаемым договорам — всего в том числе: по населению и приравненным к нему категориям потребителей 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 Количество точек подключения Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности	штук штук штук штук штук	962 70 70 1032 237 761,46	1120 1051 69 1120 233 962,42	962 70 70 1032 242 065,78
3.1. 3.2. 4. 5.	в сетях Количество точек учета по обслуживаемым договорам — всего в том числе: по населению и приравненным к нему категориям потребителей 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 Количество точек подключения Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым	штук штук штук штук штук	962 70 70	1120 1051 69 1120	1032 962 70 70 1032 242 065,78

	Наименование	Единица	Фактические	Показатели,	Предложения
	показателей	измере-	показатели за год,	утвержденные	на расчетный
		кин	предшествующий	на базовый	период
6.2.	Среднемесячная	THE PURTOR	базовому периоду 119,20	период ¹ 107,10	регулирования
0.2.	заработная плата на одного	тыс. рублей	119,20	107,10	130,10
	работника	на человека			
6.3.			Положение об	Отраслевое	Положение об
0.5.	Реквизиты отраслевого		оплате труда	тарифное	оплате труда
			работников	соглашение	работников
	тарифного соглашения		линейных	в электроэнергетике	линейных
	1 mp 1 mp 11 0 1 0 1 0 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1			Российской	
			производственных	Федерации на 2019 -	производственных управлений
	(дата утверждения, срок		управлений	2021 годы	* *
			магистральных	(21 декабря 2018 г.)	магистральных
			газопроводов ООО "Газпром	(21 декаоря 2018 Г.)	газопроводов ООО "Газпром
	действия)		-		-
7.	Проценты по обслуживанию	тыс. рублей	трансгаз Югорск"		трансгаз Югорск"
7.	заемных средств	тыс. руолен			
8.	Резерв по сомнительным	тыс. рублей			
0.	долгам	ibio. pyonen			
9.	Необходимые расходы	тыс. рублей	277,59	430,28	429,66
7.	из прибыли	тыс. рублен	211,37	430,20	427,00
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	277,59	430,28	429,66
11.	Рентабельность продаж	процент	0,12		0,18
11.	(величина прибыли	процент	0,12	0,10	0,10
	от продаж в каждом рубле				
	выручки)				
12.	Реквизиты инвестиционной				
	программы (кем				
	утверждена, дата				
	утверждения, номер		Утвержденн	ой инвестиционной пр	ограммы нет
	приказа или решения,				1
	электронный адрес				
	размещения)				
		е показатели	деятельности генерир	ующих объектов	
1.	Установленная мощность	МВт	30	30	30
2.	Среднегодовое значение	МВт	14,9		14,9
	положительных разниц				·
	объемов располагаемой				
	мощности и объемов				
	потребления мощности				
	на собственные и (или)				
	хозяйственные нужды				
3.	Производство электрической	млн кВт∙ч	52,47	50,24	50,24
	энергии				
4.	Полезный отпуск	млн кВт∙ч	51,73	49,56	49,55
	электрической энергии				
5.	Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал			
	с коллекторов				
6.	Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал			
	в сеть				
7.	Необходимая валовая	млн рублей	237,761	233,962	242,066
	выручка — всего				
	в том числе:				
7.1.	относимая на электрическую	млн рублей	237,761	233,962	242,066
	энергию				
7.2.	относимая на электрическую	млн рублей			
	мощность				
7.3.	относимая на тепловую	млн рублей			
	энергию, отпускаемую				
	с коллекторов источников		I	I	I

	Наименование	Единица	Фактические	Показатели,	Предложения
	показателей	измере-	показатели за год,	утвержденные	на расчетный
		ния	предшествующий	на базовый	период
			базовому периоду	период ¹	регулирования
8.	Топливо — всего		108,376	101,816	106,752
	в том числе:				
8.1.	топливо на электрическую	млн рублей	108,376	101,816	106,752
	энергию				
	удельный расход условного				
	топлива на электрическую	г/кВт·ч	769,07	738,45	745,4
	энергию				
8.2.	топливо на тепловую	млн рублей			
	энергию				
	удельный расход условного	кг/Гкал			
	топлива на тепловую				
	энергию				
	реквизиты решения				
	по удельному расходу				
	условного топлива на отпуск				
	тепловой и электрической				
	энергии		0.40=		
9.	Амортизация	млн рублей	0,687	1,275	1,361
10.	Показатели численности				
	персонала и фонда оплаты				
	труда по регулируемым				
10.1	видам деятельности:		20.60	20.70	20.60
10.1.	среднесписочная	человек	28,68	28,68	28,68
10.2.	численность персонала среднемесячная	тыс. рублей	119,2	107,1	130,1
10.2.	заработная плата на одного	на человека	119,2	107,1	150,1
	работника	на человека			
10.3.	puodiffiku		Положение об	Отраслевое	Положение об
10.0.	реквизиты отраслевого		оплате труда	тарифное	оплате труда
			работников	соглашение	работников
			P c		P
	тарифного соглашения		пинейных	в электроэнергетике	линейных
	тарифного соглашения		линейных произволственных	в электроэнергетике Российской	линейных произволственных
	тарифного соглашения		производственных	Российской	производственных
	тарифного соглашения (дата утверждения, срок		производственных управлений	Российской Федерации на 2019 -	производственных управлений
			производственных управлений магистральных	Российской Федерации на 2019 - 2021 годы	производственных управлений магистральных
	(дата утверждения, срок		производственных управлений магистральных газопроводов	Российской Федерации на 2019 -	производственных управлений магистральных газопроводов
			производственных управлений магистральных газопроводов ООО "Газпром	Российской Федерации на 2019 - 2021 годы	производственных управлений магистральных газопроводов ООО "Газпром
11.	(дата утверждения, срок	млн рублей	производственных управлений магистральных газопроводов	Российской Федерации на 2019 - 2021 годы (21 декабря 2018 г.)	производственных управлений магистральных газопроводов ООО "Газпром трансгаз Югорск"
11.	(дата утверждения, срок действия)	млн рублей	производственных управлений магистральных газопроводов ООО "Газпром трансгаз Югорск"	Российской Федерации на 2019 - 2021 годы (21 декабря 2018 г.)	производственных управлений магистральных газопроводов ООО "Газпром трансгаз Югорск"
11.	(дата утверждения, срок действия) Расходы на производство —	млн рублей	производственных управлений магистральных газопроводов ООО "Газпром трансгаз Югорск"	Российской Федерации на 2019 - 2021 годы (21 декабря 2018 г.)	производственных управлений магистральных газопроводов ООО "Газпром трансгаз Югорск"
11.	(дата утверждения, срок действия) Расходы на производство — всего	млн рублей	производственных управлений магистральных газопроводов ООО "Газпром трансгаз Югорск" 237,483	Российской Федерации на 2019 - 2021 годы (21 декабря 2018 г.) 233,532	производственных управлений магистральных газопроводов ООО "Газпром трансгаз Югорск" 241,636
11.1.	(дата утверждения, срок действия) Расходы на производство — всего в том числе:	млн рублей	производственных управлений магистральных газопроводов ООО "Газпром трансгаз Югорск" 237,483	Российской Федерации на 2019 - 2021 годы (21 декабря 2018 г.) 233,532	производственных управлений магистральных газопроводов ООО "Газпром трансгаз Югорск" 241,636
	(дата утверждения, срок действия) Расходы на производство — всего в том числе: относимые на электрическую энергию относимые		производственных управлений магистральных газопроводов ООО "Газпром трансгаз Югорск" 237,483	Российской Федерации на 2019 - 2021 годы (21 декабря 2018 г.) 233,532	производственных управлений магистральных газопроводов ООО "Газпром трансгаз Югорск" 241,636
11.1.	(дата утверждения, срок действия) Расходы на производство — всего в том числе: относимые на электрическую энергию относимые на электрическую мощность	млн рублей млн рублей	производственных управлений магистральных газопроводов ООО "Газпром трансгаз Югорск" 237,483	Российской Федерации на 2019 - 2021 годы (21 декабря 2018 г.) 233,532	производственных управлений магистральных газопроводов ООО "Газпром трансгаз Югорск" 241,636
11.1.	(дата утверждения, срок действия) Расходы на производство — всего в том числе: относимые на электрическую энергию относимые на электрическую мощность относимые на тепловую	млн рублей	производственных управлений магистральных газопроводов ООО "Газпром трансгаз Югорск" 237,483	Российской Федерации на 2019 - 2021 годы (21 декабря 2018 г.) 233,532	производственных управлений магистральных газопроводов ООО "Газпром трансгаз Югорск" 241,636
11.1.	(дата утверждения, срок действия) Расходы на производство — всего в том числе: относимые на электрическую энергию относимые на электрическую мощность относимые на тепловую энергию, отпускаемую	млн рублей млн рублей	производственных управлений магистральных газопроводов ООО "Газпром трансгаз Югорск" 237,483	Российской Федерации на 2019 - 2021 годы (21 декабря 2018 г.) 233,532	производственных управлений магистральных газопроводов ООО "Газпром трансгаз Югорск" 241,636
11.1. 11.2. 11.3.	(дата утверждения, срок действия) Расходы на производство — всего в том числе: относимые на электрическую энергию относимые на электрическую мощность относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн рублей млн рублей	производственных управлений магистральных газопроводов ООО "Газпром трансгаз Югорск" 237,483	Российской Федерации на 2019 - 2021 годы (21 декабря 2018 г.) 233,532	производственных управлений магистральных газопроводов ООО "Газпром трансгаз Югорск" 241,636
11.1.	(дата утверждения, срок действия) Расходы на производство — всего в том числе: относимые на электрическую энергию относимые на электрическую мощность относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн рублей млн рублей	производственных управлений магистральных газопроводов ООО "Газпром трансгаз Югорск" 237,483	Российской Федерации на 2019 - 2021 годы (21 декабря 2018 г.) 233,532	производственных управлений магистральных газопроводов ООО "Газпром трансгаз Югорск" 241,636
11.1. 11.2. 11.3.	(дата утверждения, срок действия) Расходы на производство — всего в том числе: относимые на электрическую энергию относимые на электрическую мощность относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников Объем перекрестного субсидирования — всего	млн рублей млн рублей	производственных управлений магистральных газопроводов ООО "Газпром трансгаз Югорск" 237,483	Российской Федерации на 2019 - 2021 годы (21 декабря 2018 г.) 233,532	производственных управлений магистральных газопроводов ООО "Газпром трансгаз Югорск" 241,636
11.1. 11.2. 11.3.	(дата утверждения, срок действия) Расходы на производство — всего в том числе: относимые на электрическую энергию относимые на электрическую мощность относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников Объем перекрестного субсидирования — всего в том числе:	млн рублей млн рублей млн рублей	производственных управлений магистральных газопроводов ООО "Газпром трансгаз Югорск" 237,483	Российской Федерации на 2019 - 2021 годы (21 декабря 2018 г.) 233,532	производственных управлений магистральных газопроводов ООО "Газпром трансгаз Югорск" 241,636
11.1. 11.2. 11.3.	(дата утверждения, срок действия) Расходы на производство — всего в том числе: относимые на электрическую энергию относимые на электрическую мощность относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников Объем перекрестного субсидирования — всего в том числе: от производства тепловой	млн рублей млн рублей	производственных управлений магистральных газопроводов ООО "Газпром трансгаз Югорск" 237,483	Российской Федерации на 2019 - 2021 годы (21 декабря 2018 г.) 233,532	производственных управлений магистральных газопроводов ООО "Газпром трансгаз Югорск" 241,636
11.1. 11.2. 11.3. 12.	(дата утверждения, срок действия) Расходы на производство — всего в том числе: относимые на электрическую энергию относимые на электрическую мощность относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников Объем перекрестного субсидирования — всего в том числе: от производства тепловой энергии	млн рублей млн рублей млн рублей млн рублей	производственных управлений магистральных газопроводов ООО "Газпром трансгаз Югорск" 237,483	Российской Федерации на 2019 - 2021 годы (21 декабря 2018 г.) 233,532	производственных управлений магистральных газопроводов ООО "Газпром трансгаз Югорск" 241,636
11.1. 11.2. 11.3.	(дата утверждения, срок действия) Расходы на производство — всего в том числе: относимые на электрическую энергию относимые на электрическую мощность относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников Объем перекрестного субсидирования — всего в том числе: от производства тепловой энергии от производства	млн рублей млн рублей млн рублей	производственных управлений магистральных газопроводов ООО "Газпром трансгаз Югорск" 237,483	Российской Федерации на 2019 - 2021 годы (21 декабря 2018 г.) 233,532	производственных управлений магистральных газопроводов ООО "Газпром трансгаз Югорск" 241,636
11.1. 11.2. 11.3. 12. 12.1.	(дата утверждения, срок действия) Расходы на производство — всего в том числе: относимые на электрическую энергию относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников Объем перекрестного субсидирования — всего в том числе: от производства тепловой энергии от производства электрической энергии	млн рублей млн рублей млн рублей млн рублей	производственных управлений магистральных газопроводов ООО "Газпром трансгаз Югорск" 237,483	Российской Федерации на 2019 - 2021 годы (21 декабря 2018 г.) 233,532	производственных управлений магистральных газопроводов ООО "Газпром трансгаз Югорск" 241,636
11.1. 11.2. 11.3. 12.	(дата утверждения, срок действия) Расходы на производство — всего в том числе: относимые на электрическую энергию относимые на электрическую мощность относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников Объем перекрестного субсидирования — всего в том числе: от производства тепловой энергии от производства электрической энергии Необходимые расходы	млн рублей млн рублей млн рублей млн рублей	производственных управлений магистральных газопроводов ООО "Газпром трансгаз Югорск" 237,483	Российской Федерации на 2019 - 2021 годы (21 декабря 2018 г.) 233,532	производственных управлений магистральных газопроводов ООО "Газпром трансгаз Югорск" 241,636
11.1. 11.2. 11.3. 12. 12.1.	(дата утверждения, срок действия) Расходы на производство — всего в том числе: относимые на электрическую энергию относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников Объем перекрестного субсидирования — всего в том числе: от производства тепловой энергии от производства электрической энергии	млн рублей млн рублей млн рублей млн рублей	производственных управлений магистральных газопроводов ООО "Газпром трансгаз Югорск" 237,483	Российской Федерации на 2019 - 2021 годы (21 декабря 2018 г.) 233,532	производственных управлений магистральных газопроводов ООО "Газпром трансгаз Югорск" 241,636

	Наименование	Единица	Фактические	Показатели,	Предложения
	показателей	измере-	показатели за год,	утвержденные	на расчетный
		ния	предшествующий	на базовый	период
			базовому периоду	период ¹	регулирования
13.1.	относимые	млн рублей	0,278	0,430	0,430
	на электрическую энергию				
13.2.	относимые	млн рублей			
	на электрическую мощность				
13.3.	относимые на тепловую	млн рублей			
	энергию, отпускаемую				
	с коллекторов источников				
14.	Капитальные вложения				
	из прибыли (с учетом				
	налога на прибыль) — всего				
	в том числе:				
14.1.	относимые	млн рублей			
	на электрическую энергию				
14.2.	относимые	млн рублей			
	на электрическую мощность				
14.3.	относимые на тепловую	млн рублей			
	энергию, отпускаемую				
	с коллекторов источников				
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн рублей	0,278	0,430	0,430
16.	Рентабельность продаж	процент	0,12	0,18	0,18
	(величина прибыли				
	от продажи в каждом рубле				
	выручки)				
17.	Реквизиты инвестиционной				
	программы (кем				
	утверждена, дата		Vananagagaga	ой инвестиционной про	OFBOMMI HOT
	утверждения, номер приказа		утвержденно	и инвестиционной про	лраммы нет
	или решения, электронный				
	адрес размещения)				

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

	Наименование	Единица	Факти	ческие	Показ	атели,	Предл	ожения
	показателей	измере-		ли за год,		денные	_	четный
		ния		твующий		зовый	_	риод
				периоду	пері		_	рования
			первое	второе	первое	второе	первое	второе
			полугодие	полугодие	полугодие	полугодие	полугодие	полугодие
1.	Для организаций,				я участнико			
	относящихся к субъектам		электри	ческой эне	ргии (мощн	юсти), осущ	цествляет п	оставку
	естественных монополий:		электри	ческой энеј	ргии на терј	риториях Х	анты-Манс	ийского
1.1.	услуги по оперативно-		автоном	ного округа	а - Югры, т	ехнологиче	ески не свя	занных с
	диспетчерскому управлению		l E	ЕЭС России	и (п. Припол	іярный и п.	Хулимсунт	r)
	в электроэнергетике:							
	тариф на услуги	рублей/						
	по оперативно-	МВт в						
	диспетчерскому управлению	месяц						
	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»							
	предельный максимальный	рублей/						
	уровень цен (тарифов)	МВт∙ч						
	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»		J					

	Наименование	Единица	Факти	ческие	Показ	атели,	Предло	жения
	показателей	измере-		ли за год,		денные	на расч	
		ния		твующий		зовый	пер	
				периоду	пер		регулир	
			первое	второе	первое	второе	первое	второе
1.2.	услуги по передаче		полугодие	полугодие	полугодие	полугодие	полугодие	полугодие
1.2.	электрической энергии:							
	двухставочный тариф:							
	ставка на содержание сетей	рублей/						
	_	МВт в						
		месяц						
	ставка на оплату	рублей/						
	технологического расхода	МВт∙ч						
	(потерь)	, ,						
	одноставочный тариф	рублей/						
2.	Для коммерческого	МВт·ч рублей/						
۷.	оператора	руолеи/ МВт·ч						
3.	Для гарантирующих	ר ועוויו						
L	поставщиков:							
3.1.	величина сбытовой надбавки	рублей/	262	300	225	225	268	306
	для населения	МВт∙ч						
	и приравненных к нему							
<u></u>	категорий потребителей							
3.2.	величина сбытовой надбавки	рублей/		_	ции на терр	_		
	для сетевых организаций,	МВт∙ч	автономно	ого округа -	Югры, тех		и не связан	ной с ЕЭС
	покупающих электрическую энергию для компенсации			(- II	Poc			
	потерь электрической			(п. П	риполярны	-	исунт)	
	энергии				отсут	ствуют		
3.3.	величина сбытовой надбавки	рублей/	262	300	225	225	268	306
	для прочих потребителей:	МВт∙ч						
	менее 670 кВт	рублей/						
		МВт∙ч						
	от 670 кВт до 10 МВт	рублей/						
	40.350	МВт∙ч						
	не менее 10 МВт	рублей/						
	Пла поморующими областво	МВт∙ч						
4.1.	Для генерирующих объектов: цена на электрическую (в т.ч.	рублей/	5018	5200	5190	5360	5360	5456
4.1.	цена на электрическую (в т.ч. сбытовая надбавка)*	руолеи/ тыс. кВт·ч	3018	3200	3190	3300	3300	3430
	энергию	IDIÇ. KDI 4						
	в том числе топливная	рублей/						
	составляющая	руолеи/ тыс. кВт·ч						
4.2.	цена на генерирующую	рублей/						
	мощность	МВт в						
		месяц						
4.3.	средний одноставочный	рублей/Гкал						
1.5	тариф на тепловую энергию							
4.3.1.	одноставочный тариф	рублей/Гкал						
4.3.2.	на горячее водоснабжение тариф на отборный пар	рублей/Гкал						
4.3.2.	тариф на отоорный пар давлением:	руолеи/т кал						
	1,2—2,5 кг/см ²	рублей/Гкал						
	1,2—2,5 кг/см 2,5—7,0 кг/см ²	рублей/Гкал рублей/Гкал						
		рублей/Гкал рублей/Гкал						
	7,0—13,0 кг/см ²							
422	>13 Kr/cm ²	рублей/Гкал						
4.3.3.	тариф на острый	рублей/Гкал						
l	и редуцированный пар	I						

	Наименование	Единица	Факти	ческие	Показ	атели,	Предл	ожения
	показателей	измере-	показате	ли за год,	утверж	денные	на расчетный	
		кин	предшес	твующий	на ба	зовый	пер	иод
			базовому	периоду	пер	иод¹	регули	рования
			первое	второе	первое	второе	первое	второе
			полугодие	полугодие	полугодие	полугодие	полугодие	полугодие
4.4.	двухставочный тариф							
	на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание	рублей/						
	тепловой мощности	Гкал/ч						
		в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал						
4.5.	средний тариф	рублей/						
	на теплоноситель, в том	куб. метр						
	числе:							
	вода	рублей/						
		куб. метр						
	пар	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 иеновые зоны оптового рынка, по договорам энергоснабжения

- Примечания: 1. Предложение о размере цен (тарифов) акционерного общества «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях» заполняется в целом по
 - 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.

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).