



**РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ  
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА - ЮГРЫ**

**ПРИКАЗ**

**О внесении изменений в приказ Региональной службы по тарифам  
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 22 марта 2017  
года № 23 «Об установлении требований к программам в области  
энергосбережения и повышения энергетической эффективности  
организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, на  
2018 – 2020 годы»**

г. Ханты-Мансийск  
«28» марта 2019 года

№ 32

В соответствии с постановлением Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 14 апреля 2012 года № 137-п «О Региональной службе по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры» п р и к а з ы в а ю:

1. Внести в приказ Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 22 марта 2017 года № 23 «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, на 2018 – 2020 годы» (далее – приказ № 23) следующие изменения:

1.1. Приложения 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 22, 23, 24, 25, 26 изложить в редакции согласно приложениям 1 – 9, 11 – 15 к настоящему приказу;

1.2. Дополнить приложением 16.1 согласно приложению 10.

2. Отделу информационных технологий и организации деятельности Административного управления Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры обеспечить размещение актуальной редакции приказа № 23 в справочной правовой системе «КонсультантПлюс».

3. Контроль за исполнением настоящего приказа оставляю за собой.

И.о. руководителя службы

А.В. Власов

Приложение 1  
к приказу Региональной службы  
по тарифам Ханты-Мансийского  
автономного округа – Югры  
от 28.03.2019 года № 322

«Приложение 1  
к приказу Региональной службы  
по тарифам Ханты-Мансийского  
автономного округа – Югры  
от 22 марта 2017 года № 23

Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно быть обеспечено в ходе реализации программ для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности по передаче электрической энергии АО «Югорская энергетическая компания децентрализованной зоны», ООО «Газпром Трансгаз Югорск»

N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	АО «Югорская энергетическая компания децентрализованной зоны»				ООО «Газпром трансгаз Югорск»		
			2018	2019	2020		2018	2019	2020
1	Удельный расход энергетических ресурсов на хозяйственные нужды:	-	-	-	-		-	-	-
1.1	Удельный расход электрической энергии на 1 м <sup>2</sup> площади помещений	Квтч	59,42	59,03	58,64		-	-	-
1.2	Удельный расход тепловой энергии на 1 м <sup>3</sup> объема помещений	Квтч	-	-	-		-	-	-

1.3	Удельный расход воды на 1 м <sup>2</sup> площади помещений	Квтч	0,273	0,270	0,268	-	-	-
2	Уровень технологического расхода электрической энергии в сетях (потери):	%	11,14	11,10	11,06	5,09	5,09	5,09
3	Уровень оснащения осветительными устройствами с использованием светодиодов от общего объема используемых осветительных устройств	%	30	50	75	30	50	75
4	Объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги)	тонн/тыс. кВт·ч	-	0,749*	0,749*	-	1,2*	1,2*

\* по данным организаций».

Приложение 2  
к приказу Региональной службы  
по тарифам Ханты-Мансийского  
автономного округа – Югры  
от 28.03 2019 года № 22

«Приложение 2  
к приказу Региональной службы  
по тарифам Ханты-Мансийского  
автономного округа – Югры  
от 22 марта 2017 года № 23

Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно быть обеспечено в ходе реализации программ организаций, осуществляющих деятельность в сфере теплоснабжения

№ п/п	Наименование организации, место фактического осуществления деятельности	Вид топлива	Наименование и значения показателей по годам																		7. Объем выбросов парниковых газов при производстве, тонны/тыс. Гкал**		
			1. КПД энергетического оборудования, %			2. Удельный расход условного топлива, кг у.т. на 1 Гкал.			3. Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника, %			4. Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал, кВтч/Гкал			5. Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии, м3/Гкал			6. Технологические потери тепловой энергии в сети, %					
			2018	2019	2020	2018	2019	2020	2018	2019	2020	2018	2019	2020	2018	2019	2020	2018	2019	2020			
			Березовский район																				
	МУП «Березово-нефтепродукт» с.Наксимовль сп.Хулдмсулт	уголь	82,00	82,00	82,00	174,22	178,43	178,43	0,00	2,36	2,36	32,00	32,00	32,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,88	1,88	0,000	0,000	0,000
	ООО «Светловское коммунально- эксплуатационное управление» сп.Светлый	х	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00*	0,00*	0,00*	0,00*	0,00*	0,00*	0,00*	0,00	0,00	0,00	-	-

3	ООО «Газпром трансгаз Югорск» в зоне деятельности Уральского ЛПУ сп. Приполярный	91,93	91,93	91,93	155,40	155,40	0,00	0,00	0,00	25,44	25,44	0,50	0,50	0,50	4,32	4,32	4,32	911,529	911,529
4	ООО «Газпром трансгаз Югорск» в зоне деятельности Сосьвинского ЛПУ, в Хуляйсунт	89,82	89,82	89,82	159,06	159,06	0,00	0,00	0,00	27,74	27,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000
5	ООО «Теплосети Березово»																		
	пгт. Березово	87,81	x	x	x	x	2,26	x	x	28,00	x	0,50	x	x	5,76	x	x	x	x
	с. Тегн гп. Березово	70,77	x	x	x	x	2,36	x	x	32,00	x	0,50	x	x	7,21	x	x	x	x
5	ООО «Теплосети Игрим»																		
	п. Вакзетур гп. Игрим	83,28	x	x	x	x	2,36	x	x	32,00	x	0,50	x	x	5,01	x	x	x	x
	пгт. Игрим гп. Игрим	85,41	x	x	x	x	1,49	x	x	28,00	x	0,50	x	x	8,33	x	x	x	x
7	ООО «Теплосети Саранпауль»																		
	с. Саранпауль	55,06	x	x	x	x	2,36	x	x	32,00	x	0,32	x	x	10,71	x	x	x	x
	п. Сосыва сп. Саранпауль	72,09	x	x	x	x	2,36	x	x	32,00	x	0,22	x	x	4,85	x	x	x	x
8	ОАО «ЮТЭК-РС» пгт. Березово	94,28	94,28	94,28	153,06	153,06	1,00	1,00	1,00	19,00	19,00	0,40	0,40	0,40	5,075	5,075	5,075	0,000	0,000
9	АО «Аэропорт Белоярский», гп. Белоярский	91,00	93,66	93,66	154,05	154,05	1,00	0,99	0,99	22,80	20,28	0,17	0,17	0,17	2,00	4,75	4,75	0,000	0,000
10	АО «ЮЭК - Белоярский»																		

Белоярский район

[illegible]

г. Мульма, д. Ушья сп. Мульма	газ	88,96	88,96	88,96	88,96	164,29	162,68	162,68	2,25	1,28	1,28	25,07	25,07	0,50	0,54	0,54	34,14	13,00	13,00	0,000	0,000
с. Чаггары сп. Мульма	уголь	51,68	81,81	81,81	81,81	276,44	180,82	180,82	3,58	3,42	3,42	32,00	32,00	0,22	0,27	0,27	5,11	13,00	13,00		
ООО «Комплекс коммунальных платежей», г. Кондинское	дрова		77,61	77,61	77,61		189,38	189,38													
	уголь	75,80	78,56	78,56	78,56	188,46	187,10	187,10	2,80	2,80	2,80	32,00	32,00	0,27	0,27	0,27	30,60	13,00	13,00	0,000	0,000
АО «Кондаванна», г. Кондинское	нефть	48,56	х	х	х	302,06	х	х	6,40	х	х	32,00	х	х	х	х	0,00	х	х	х	х
г. Кондинское	дрова	64,78	х	х	х	235,63	х	х				32,00	х	0,29	х	х				х	х
ОАО «Теплоэнергия»																					
г. Луговой	уголь	78,55	х	х	х	181,37	х	х	3,32	х	х	32,00	х	х	х	х	37,24	х	х	х	х
сп. Шугур	уголь	71,16	х	х	х	180,90	х	х	4,31	х	х	32,00	х	х	х	х	9,40	х	х	х	х
АО «Транснефть-Сибирь» в зоне деятельности Урайского УМН																					
ЛПДС «Конда»	нефть	89,66	89,33	89,33	89,33	165,76	166,38	166,38	3,88	3,88	3,88	19,40	19,40	0,00	0,00	0,00	5,00	5,00	5,00	0,000	0,000
УТНР ЛПДС «Конда»	нефть	84,07	91,71	91,71	91,71	176,70	161,97	161,97	3,83	3,83	3,83	18,00	18,00	0,00	0,00	0,00	4,96	4,08	4,08		
ООО «ТНК ВИТА ЛПДС» сп. Половинка	дрова	87,87	х	х	х	168,98	х	х	3,79	х	х	32,00	х	х	х	х	4,77	х	х	х	х
ООО «Алипа»	дрова	-	87,87	87,87	87,87	-	169,51	169,51	-	4,09	4,09	-	32,00	32,00	0,34	0,34	-	4,77	4,77	0,000	0,000
ООО «Междуреченские коммунальные системы»																					
г. Междуреченский	нефть	87,79	87,79	87,79	87,79	167,80	167,80	167,80	3,34	3,34	3,34	34,05	34,05	0,49	0,49	0,49	32,44	32,44	32,44	0,005	
	уголь																				
с. Леуши сп. Леуши за жск. котельной №2 по ул. Береговая д.53	нефть	66,85	66,85	66,85	66,85		224,71	224,71												0,005	
	уголь	66,91	66,91	66,91	66,91	225,10	224,51	224,51	4,99	4,90	4,90	32,00	32,00	0,24	0,13	0,13	30,03	13,00	13,00		
	дрова	66,05	-	-	-		-	-													

[illegible]

**Нефтеюганский район**

Пойковское МУП «Управление тепловодоснабжения»		по месяцам года																			
		январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	итого	план	факт	отклонение				
сп. Саалы	газ	91,41	91,40	91,40	159,68	159,82	159,82	2,10	2,20	2,20	23,95	23,95	23,95	0,20	0,20	0,20	10,12	13,00	13,00	9,579	9,579
гп. Пойковский, сп. Демпино	газ	91,00	91,00	91,00	162,89	162,89	162,89	3,60	3,62	3,62	38,02	38,02	38,02	0,98	0,98	0,98	14,30	13,00	13,00		
ст. Усть-Юган сп. Усть-Юган	нефть	86,47	82,28	82,28	173,71	182,55	182,55	4,90	4,88	4,88	18,40	18,40	18,40	0,19	0,55	0,55	1,97	13,00	13,00	1,344	1,344
сп. Усть-Юган	нефть	82,07	86,08	86,08	181,99	173,51	173,51	4,36	4,36	4,36	28,00	28,00	28,00	0,30	0,31	0,31	9,00	9,00	9,00		



[illegible]

[illegible]

пгт. Новоангаск гп. Новоангаск	газ	93,40	93,81	93,81	156,60	155,81	155,81	2,33	2,26	2,26	34,69	32,00	32,00	0,47	0,47	13,0	13,0	0,002	0,002
с. Варьеган гп. Новоангаск	нефть	80,38	91,19	91,19	183,70	160,29	160,29	3,25	2,26	2,26	32,52	32,00	32,00	0,48	0,48	13,0	13,0		
АО «Излучинское многопрофильное коммунальное хозяйство», пгт. Излучинск гп. Излучинск	х	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,6*	1,88*	1,88*	0,03*	0,04*	14,11	14,11	-	-
МУП «Сельское жилищно- коммунальное хозяйство», сп. Агаи, сп. Ларьяк, сп. Ваховск, сп. Покур, сп. Зайцева Речка, с. Большелархово гп. Излучинск, д. Вавутола сп. Зайцева Речка	газ	95,68	92,00	92,00	149,80	156,69	156,69	0,33	0,90	0,90	28,00	28,00	28,00	0,09	0,12	13,00	13,00	0,000	0,000
	нефть	79,67	87,49	87,49	179,91	164,78	164,78												
	э/э	90,68	90,68	90,68	158,06	158,97	158,97												
	дрова	76,83	76,67	76,67	186,55	188,03	188,03												
ООО «Энергонефть Томск»	попут ный газ	88,28	88,28	88,28	165,00	165,57	165,57	1,92	2,26	2,26	32,00	32,00	32,00	0,21	0,39	22,43	13,00	1,100	1,100
	нефть																		
ООО «ЛУКОЙЛ- ЭНЕРГОСЕТИ», на территории Нижнеартовского района	газ	89,86	89,85	89,85	160,90	161,10	161,10	1,19	1,30	1,30	22,00	25,00	25,00	0,38	0,39	9,37	8,83	0,000	0,000
ООО «Башнефть- Добыча»	газ	84,32	84,32	84,32	173,34	173,34	173,34	2,26	2,26	2,26	32,00	32,00	32,00	0,01	0,01	0,0	0,0	0,000	0,000
ООО «Газпром трансгаз Сургут» в зоне	газ	-	91,06	91,06	-	156,88	156,88	-	0,00	0,00	-	23,00	23,00	-	0,12	2,74	2,74	1281, 464	1281, 464

[illegible]

с.Малый Атлым	уголь	73,75	73,75	73,75	198,66	197,34	197,34	2,49	1,84	1,84	19,95	12,69	12,69	0,1	0,06	0,06	1,92	1,50	1,50	0,000	0,000
с.Большой Атлым	диз топлив	86,50	87,00	87,00	166,32	166,37	166,37	0,7	1,30	1,30	19,97	18,80	18,80	0,1	0,04	0,04	1,98	1,50	1,50	0,000	0,000
сп.Малый Атлым																					
п.Комсомольский,	диз																				
п.Большие Леуши,																					
с.Малый Атлым,	диз	81,16	85,53	85,53	184,76	175,33	175,33	4,73	4,73	4,73	19,39	25,77	25,77	0,20	0,20	0,20	5,10	5,10	5,10	0,000	0,000
п.Зеренный сп Малый Атлым																					
ООО «ОКТЯБРЬСКОЕ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОЕ ХОЗЯЙСТВО» п. Кормужиханта, с. Большой Камень тл.Октябрьское	диз топлив	87,36	x	x	166,37	x	x	1,71	x	x	25,31	x	x	0,28	x	x	1,86	x	x	x	x
ООО «Ульяновская ресурсоснабжающая компания», сп. Ульяновск	газ	88,79	91,58	91,58	164,62	156,57	156,57	0,37	0,37	0,37	32,00	32,00	32,00	0,50	0,61	0,61	13,0	9,52	9,52	0,000	0,000
ООО «Примоб-СтройГарант»																					
с. Перегребное, д. Нижние Нарытары сп.Перегребное	газ	88,44	88,44	88,44	164,34	164,34	164,34	1,703	1,70	1,70	28,00	28,00	28,00	0,50	0,50	0,50	7,012	7,01	7,01	1,304	1,304
д. Чемяши сп.Перегребное	газ	92,00	92,00	92,00	156,56	156,56	156,56	0,82	0,82	0,82	22,00	22,00	22,00	0,40	0,40	0,40	4,8	4,80	4,80		
ММП «Миастэ» МО сп. Каменное, сп.Каменное	газ	74,0	89,62	89,62	213,76	176,50	176,50	9,69	9,69	9,69	28,0	28,0	28,0	0,63	0,63	0,63	12,99	12,99	12,99	0,000	0,000
	дизто		92,33	92,33		171,31	171,31														
ООО «Газпром трансгаз Югорск» в зоне деятельности филиала Октябрьское ЛПУ МГ, тл. Андра	газ	89,66	89,66	89,66	162,15	162,15	162,15	1,74	1,74	1,74	22,00	22,00	22,00	0,37	0,37	0,37	1,00	1,00	1,00	2284,288	2284,288

ООО «Газпром трансгаз Югорск» в зоне деятельности филиала Переребинское ЛПУ МГ, с.Переребное	сп.Переребное	88,50	88,50	88,50	165,25	165,25	165,25	2,32	2,32	2,32	20,78	20,78	20,78	0,66	0,66	0,66	1,52	1,52	1707,552	
ООО «Газпром трансгаз Югорск» в зоне деятельности филиала Тасханское ЛПУ МГ, с.Уньюган	сп.Уньюган	92,50	92,50	92,50	154,72	154,72	154,72	0,18	0,18	0,18	28,60	28,60	28,60	0,19	0,19	0,19	0,00	0,00	0,000	
ООО «Эксплуатационная генерирующая компания», с.Сергино	сп.Сергино	87,0	87,0	87,0	168,24	168,24	168,24	2,36	2,36	2,36	22,60	22,60	22,60	0,50	0,50	0,50	2,68	2,68	0,0001	
ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТЬ», на территории Октябрьского района	сп.Октябрьское	90,91	91,53	91,53	159,30	158,00	158,00	1,35	1,22	1,22	25,44	20,34	20,34	0,40	0,13	0,13	4,93	7,09	0,000	
ООО «Гарант» г.п.т. Октябрьское	г.п.т. Октябрьское	90,28	90,28	90,28	159,38	159,38	159,38	0,710	0,710	0,710	18,00	18,00	18,00	0,45	0,45	0,45	0,000	0,000	0,000	
ООО «АКВА-ПРОМ» г.п.т. Октябрьское	г.п.т. Октябрьское	82,68	82,68	82,68	174,01	174,01	174,01	0,706	0,706	0,706	28,50	28,50	28,50	0,50	0,50	0,50	4,575	3,720	0,000	
ООО «ПО «Талица» г.п.т. Талица	г.п.т. Талица	-	85,00	85,00	-	172,19	172,19	-	2,39	2,39	-	32,00	32,00	-	0,60	0,60	-	7,41	7,41	0,000

## Советский район

Советский район																	
	газ	96,23	91,56	91,56	150,72	158,40	158,40	1,50	1,50	1,50	24,98	32,00	0,50	0,60	0,00	0,00	1,910
ООО «Аэропорт Советский», ул. Советский	газ																
АО «Генерация», ул. Советский	газ	91,19	91,21	91,21	160,18	160,15	160,15	2,20	2,20	2,20	28,00	32,00	0,45	0,60	15,62	13,00	0,000



с. Центалы сп.Цингалы	газ	91,00	91,00	91,00	159,33	159,33	159,33	1,47	1,47	1,47	24,00	24,00	24,00	0,50	0,40	0,40	5,00	5,00	5,00
п.Выкатной сп.Выкатной	газ	91,10	91,01	91,01	158,49	159,03	159,03	1,06	1,29	1,29	24,00	29,34	29,34	0,50	0,50	0,50	5,00	5,00	5,00
с.Толи сп. Выкатной	уголь	80,00	80,00	80,00	183,96	183,91	183,91	2,93	2,90	2,90	18,00	18,00	18,00	0,50	0,50	0,50	4,98	4,98	4,98
п. Кирпичный сп.Луговской	газ	80,00	90,32	90,32	180,65	160,02	160,02	1,15	1,15	1,15	30,00	30,00	30,00	0,50	0,50	0,50	5,00	13,00	13,00
п. Урманский, п.Красноленский сп. Красноленский, сп.Кедровый	уголь	75,15	75,15	75,15	192,01	192,01	192,01	1,00	1,00	1,00	30,00	30,00	30,00	0,50	0,50	0,50	10,00	10,00	10,00
с. Батово сп.Сибирский	газ	91,00	91,00	91,00	159,45	159,45	159,45	1,54	1,54	1,54	29,34	24,00	24,00	0,50	0,50	0,50	5,00	5,00	5,00
с.Налинское п.Пырьох сп.Налинское, сп.Кышак	уголь	80,00	80,00	80,00	184,96	183,48	183,48	3,45	2,67	2,67	20,00	20,00	20,00	0,50	0,50	0,50	13,00	13,00	13,00
п. Сибирский сп.Сибирский	газ	91,00	91,00	91,00	159,08	159,08	159,08	1,32	1,32	1,32	24,01	24,01	24,01	0,50	0,50	0,50	5,00	5,00	5,00
п. Луговской, с. Троица, п. Бедогорье сп.Луговской	газ	90,00	90,00	90,00	160,65	160,65	160,65	1,19	1,19	1,19	30,00	29,34	29,34	0,50	0,50	0,50	9,31	6,05	6,05
АО «Юграэнерго», сп. Согом	провода дроз топли	75,00	75,00	75,00	190,31	190,48	190,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000
ООО «ЛУКОЙЛ- ЭНЕРГОСЕТИ», поселения Ханты- Мансийского района	газ	92,12	92,42	92,42	157,80	157,40	157,40	1,73	1,80	1,80	21,46	0,00	0,00	0,42	0,23	0,23	3,58	8,62	0,000
ООО «Тюмень- Универсал», п. Бобровский сп.Горноправлиск	шета	80,00	x	x	182,36	x	x	2,08	x	x	32,00	x	x	0,50	x	x	1,47	x	x
г.Когалым																			
ООО «Управление производственно- технологической комплексации»	газ	85,00	85,00	85,00	75,08	74,47	74,47	1,00	1,00	1,00	23,26	23,26	23,26	0,40	0,40	0,40	4,039	4,04	0,000



ООО «Горьодоканал»	газ	90,33	90,33	90,33	161,80	161,80	161,80	2,25	2,25	2,25	28,00	28,00	28,00	0,10	0,10	1,99	1,99	2,459	2,459
ООО «Газпром трансгаз Сургут» в зоне деятельности Ортыгунского ЛПУ	газ	-	-	-	-	-	-	1,29	1,29	1,29	28,00	28,00	28,00	0,23	0,17	4,05	4,19	0,000	0,000
ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТЬ» на территории г. Когалым	газ	-	-	89,90	-	-	161,10	-	-	1,36	-	30,98	-	-	0,50	-	6,15	-	0,008

## г. Лаптепас

ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТЬ» на территории г. Лаптепас	газ	-	90,14	90,14	-	161,90	161,90	-	2,11	2,11	-	28,23	28,23	-	0,30	-	12,41	0,000	0,000
---	-----	---	-------	-------	---	--------	--------	---	------	------	---	-------	-------	---	------	---	-------	-------	-------

## г. Мегюл

МУП «Тепловодоканал»	газ	92,82	91,10	91,10	153,91	160,66	160,66												
	нефть	76,65	90,00	90,00	190,93	162,62	162,62	2,39	2,39	2,39	31,11	32,00	32,00	0,59	0,60	18,95	13,00	0,000	0,000

## г. Нефтегоганск

ОАО «Югансктрансгаз»	газ	90,19	90,20	90,20	162,47	162,53	162,53	2,51	2,55	2,55	30,00	30,81	30,81	0,50	0,53	8,80	9,23	0,000	0,000
----------------------	-----	-------	-------	-------	--------	--------	--------	------	------	------	-------	-------	-------	------	------	------	------	-------	-------

## г. Нижневартовск

МУП г. Нижневартовска «Теплоснабжение»	газ	92,37	92,68	92,68	155,48	156,18	156,18	1,60	1,31	1,31	30,11	28,72	28,72	0,46	0,33	13,00	12,88	0,001	0,001
	нефть	90,17	91,60	91,60	155,48	159,99	159,99												
АО «Сибур Поменьгаз» в зоне деятельности филиала «Нижневартовский»	газ	91,69	92,55	92,55	159,63	158,13	158,13	2,39	2,39	2,39	32,00	32,00	32,00	0,5	0,60	4,0	4,00	0,000	0,000

[illegible]

**г. Нягань**

		1.1.1201-2012												15,72	0,000		
		газ	82	88,60	88,60	177,31	164,52	164,52	1,83	2,04	2,04	32,0	32,0			32,0	0,95
АО «Нганские энергетические ресурсы»	нефть		75	75,00	75,00	199,53	196,45	196,45									
	газ		92,00	92,00	92,00	157,61	157,61	157,61	1,48	1,48	1,48	20,00	20,00	20,00	0,25	0,25	1,69
ОАО «ЮКЭК-Нгань»																	

**г. Пожачин**

	газ	1. Показатели														0,000
		92,30	92,55	157,85	157,42	1,95	1,95	1,95	11,94	11,11	0,55	0,32	9,55	9,55	0,000	
ВАО «Управляющая компания тепло-, водоснабжения и канализации»	газ	92,30	92,55	157,85	157,42	1,95	1,95	1,95	11,94	11,11	0,55	0,32	9,55	9,55	0,000	
ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТЬ» на территории г. Покчм	газ	-	91,88	-	159,30	-	2,39	2,39	-	32,00	-	0,50	-	23,66	23,66	0,000

**Г. Пята-Ях**

		1. Итого в год														
	ггз	87,0	88,47	167,69	165,02	165,02	2,10	2,15	2,15	31,1	32,00	0,54	0,54	13,09	13,09	0,002
МУП «Управление городского хозяйства»	ггз															
АО «СибурТоменьГаз» в зоне деятельности «Южно-Балыкского	ггз	89,13	89,13	164,14	164,14	164,14	2,35	2,35	2,35	18,00	18,00	0,98	0,98	2,60	2,60	0,025

[illegible]

		г. Сургут																			
ООО «Газпром трансгаз Сургут» в зоне деятельности Управления по эксплуатации зданий и сооружений г.Сургут	газ	93,20	92,77	92,77	155,66	157,56	157,56	1,53	2,26	2,26	32,00	32,00	32,00	0,60	0,17	0,17	2,16	3,15	3,15	0,006	0,006
	услуга по передаче тепловой энергии	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0*	0*	0*	0*	0*	0*	3,00	0,78	0,78	-	-
ООО «Газпром трансгаз Сургут» в зоне деятельности Сургутского ЛПУ г.Сургут		-	х	х	-	х	х	-	х	х	0,00*	х	х	0,18*	х	х	2,81	х	х	-	-

[illegible]

## Ханты-Мансийский район

[illegible]

п. Юность, п.МО-94, п. Тасжый, п.МК-32, п.Луний, п.Медвежий угол, сухой отбензиненный газ	газ	89,60	88,63	162,45	164,32	1,90	1,90	1,90	28,56	25,91	0,50	0,60	0,60	13,90	13,00	13,00	0,000	0,000
п.Снежный	газ	96,08	89,10	151,57	163,44	1,90	1,90	1,90	28,00	20,00	0,49	0,30	0,30	6,12	5,56	5,56		
п. Кедровый-1	ж	-	-	-	-	-	-	-	4,12*	11,88*	0,00*	0,00*	0,00*	20,06	13,00	13,00	-	-
п. Кедровый-2, п. Финский	ж	-	-	-	-	-	-	-	13,23*	9,10*	0,00*	0,60*	0,60*	10,88	13,00	13,00	-	-

[illegible]

## г. Ханты-Мансийск

14	ОАО «Обьгаз»	газ	91,38	91,34	91,34	156,33	156,41	156,41	0	0,00	0,00	26,00	26,00	26,00	26,00	0,30	0,30	3,23	3,23	3,23	0,000	0,000
15	МП «Ханты-Мансийскгаз» МО г. Ханты-Мансийск	газ	89,90	90,15	90,15	158,91	158,47	158,47	0,00	0,00	0,00	28,00	27,85	27,85	27,85	0,03	0,03	0,00	0,00	0,00	1,357	1,357
16	ООО «ЮграТеплоГазСтрой»	газ	91,35	91,17	91,17	156,39	156,70	156,70	0,00	0,00	0,00	20,00	20,00	20,00	20,00	0,40	0,40	0,99	0,00	0,00	0,000	0,000
17	АО «Юграэвиз»	х	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,91*	2,08*	2,08*	2,08*	0,08*	0,08*	3,11	0,00	0,00	0,000	0,000
18	БУ ХМАО-Югры «Дирекция по эксплуатации служебных зданий»	газ	92,97	92,97	92,97	153,67	153,67	153,67	0,0	0,00	0,00	17,00	16,07	16,07	16,07	0,40	0,02	0,0	0,00	0,00	0,000	0,000

## г. Югорск

19	ООО «Газпром трансгаз Югорск» в зоне деятельности филиала Управление по эксплуатации зданий и сооружений	газ	90,07	90,66	90,66	160,86	159,82	159,82	1,40	1,40	1,40	28,00	28,00	28,00	28,00	0,40	0,40	2,99	3,00	3,00	8,154	8,154
20	МУП «Югорскэнергогаз»	газ	87,39	87,39	87,39	165,24	165,24	165,24	1,07	1,07	1,07	28,12	28,12	28,12	28,12	0,50	0,50	18,37	18,37	18,37	0,000	0,000

**Организации осуществляющие регулируемые виды деятельности в рамках утвержденных инвестиционных программ**

№ п/п		Наименование организации, место фактического осуществления деятельности	Наименование и значения показателей по годам																			
			1. КПД энергетического оборудования, %			2. Удельный расход условного топлива, кг у.т. на 1 Гкал.			3. Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника, %			4. Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал, кВтч/Гкал			5. Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии, м3/Гкал			6. Технологические потери тепловой энергии в сети, %			7. Объем выбросов парниковых газов при производстве, тонн/тыс. Гкал**	
			2018	2019	2020	2018	2019	2020	2018	2019	2020	2018	2019	2020	2018	2019	2020	2018	2019	2020	2019	2020
21	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» на территории г.Ханты-Мансийск	91,6	91,02	91,02	158,72	158,72	158,72	1,11	1,11	1,11	26,45	26,45	26,45	0,50	0,50	0,50	10,61	10,61	10,61	0,000	0,000	
22	АО «Урайтеплоэнергия» г.Урай	90,0	90,0	90,0	162,36	162,36	162,36	2,175	2,073	2,073	32,0	32,0	32,0	0,60	0,60	0,60	15,54	15,54	15,30	0,000	0,000	
23	ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТЬ» на территории г.Полярск	90,62	-	-	161,50	-	-	2,39	-	-	-	-	-	0,46	-	-	22,08	-	-	0,000	0,000	
24	ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТЬ» на территории г. Лаптеха	89,35	-	-	161,60	-	-	1,06	-	-	-	-	30,68	-	0,35	-	12,50	-	-	0,000	0,000	
25	ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТЬ» на территории г. Когалым	90,32	89,90	-	161,7	161,10	-	2,19	1,36	-	32	30,98	-	0,50	0,50	-	5,02	6,15	-	0,008	-	
26	ООО «Концессионная Коммунальная Компания» на территории г.Когалым	92,22	92,22	92,22	158,60	158,60	158,60	2,32	2,32	2,32	31,00	31,00	31,00	0,40	0,40	0,40	11,70	11,70	11,70	0,000	0,000	
27	ООО «Концессионная Коммунальная Компания» в зоне деятельности филиала ООО «Концессионная Коммунальная Компания» «Лаптехаосские коммунальные системы»	92,17	93,23	93,23	157,47	155,45	155,45	1,57	1,43	1,43	28,69	28,69	28,69	0,50	0,50	0,50	12,97	10,51	10,51	0,017	0,017	





Наименование организации, место фактического осуществления деятельности	1. КПД энергетического оборудования, %			2. Удельный расход условного топлива, кг у.т. на 1 Гкал.			3. Расход тепловой энергии на собственные нужды теплостанции, %			4. Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал, кВтч/Гкал			5. Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии, м <sup>3</sup> /Гкал			6. Технологические потери тепловой энергии в сети, %		
	2024	2025	2026	2024	2025	2026	2024	2025	2026	2024	2025	2026	2024	2025	2026	2024	2025	2026
АО «Урайтеплоэнергия» г. Урай	90,0	90,0	90,0	162,36	162,36	162,36	2,073	2,073	2,073	32	32	32	0,60	0,60	0,60	14,82	14,82	14,59

\* удельный расход на передачу 1 Гкал тепловой энергии

\*\* согласно данным, представленным Росприроднадзором Югры, по объемам выбросов парниковых газов на 2019 и 2020 годы и объемов выработки тепловой энергии, принятых РСТ Югры при установлении тарифов на 2019 и 2020 годы.

Приложение 3  
к приказу Региональной службы  
по тарифам Ханты-Мансийского  
автономного округа – Югры  
от 28.03.2019 года № 32

«Приложение 3  
к приказу Региональной службы  
по тарифам Ханты-Мансийского  
автономного округа – Югры  
от 22 марта 2017 года № 23

Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно быть обеспечено в ходе реализации программ организаций, осуществляющих деятельность в сфере холодного водоснабжения

Наименование и значения показателей по годам																																						
№ п/п	Наименование предприятия	Муниципальное образование	1. Загрузка основного оборудования (насосные станции), %						2. Расход воды на собственные технологические нужды при производстве воды, %						3. Удельный расход электрической энергии на производство и передачу 1 куб.м воды, кВтч/куб.м						4. Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на 1 куб.м, отпущенной в сеть, кВтч/куб.м						5. Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, 1 куб.м транспортируемой воды, кВтч/куб.м						6. Уровень потерь воды в сети, %					
			2018	2019	2020	2018	2019	2020	2018	2019	2020	2018	2019	2020	2018	2019	2020	2018	2019	2020	2018	2019	2020	2018	2019	2020												
г. Ханты-Мансийск																																						
1	МП «Водоканал»	город Ханты-Мансийск	62,74	62,86	62,86	5,90	5,94	5,94	1,12	-	-	-	-	0,61	0,61	0,61	-	0,45	0,45	0,45	10,00	9,90	9,90	9,90														
2	АО «Югравиа»	город Ханты-Мансийск	27,08	20,83	20,83	4,80	-	-	0,56	-	-	-	-	1,08	1,08	1,08	-	0,06	0,06	0,06	0,98	10,00	10,00	10,00														
г. Сургут																																						
3	СГМУП «Горводоканал»	город Сургут	61,12	65,70	65,70	7,40	7,26	7,26	1,09	-	-	-	1,07	0,96	0,96	0,96	0,12	0,10	0,10	0,10	9,09	9,48	9,48	9,48														

4	СМУП «Городские тепловые сети»	город Сургут	8,76	9,25	9,25	-	1,90	1,90	0,31	-	-	-	0,01	0,01	-	0,30	0,30	2,13	1,68	1,68
5	СМУП «Тепловик»	город Сургут	7,65	6,94	6,94	-	1,21	1,21	0,90	-	-	-	0,63	0,63	-	0,12	0,12	-	6,01	6,01
6	Филиал ПАО «Юнпро» «Сургутская ГРЭС-2» питьевая вода	город Сургут	48,33	48,33	48,33	3,35	3,35	3,35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	ООО УК «Северо- Западная тепловая компания»	город Сургут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	ОАО «Российские железные дороги» в зоне жесткости филиала Свердловская дирекция по тепловодоснабже нию - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабже нию - филиала ОАО «Российские железные дороги»	город Сургут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,66	1,66
9	ООО «Сибпромстрой №18»	город Сургут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	ООО «Газпром Трансгаз Сургут» в зоне деятельности	город Сургут	53,92	44,44	44,44	0,53	-	-	0,90	-	-	-	0,77	0,77	-	0,07	0,07	-	-	-

11	Финансирование по управлению эксплуатацией служебных зданий и сооружений	г. Сургут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,73	1,73	1,73
12	ПАО «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» в зоне деятельности филиала ПАО «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» - Сургутская ГРЭС-1	г. Сургут	54,97	53,91	53,91	1,99	1,99	1,99	0,97	0,97	0,97	-	-	-	-	-	-	10,00	10,00	10,00
13	ООО «СибТрансРесурс»	г. Сургут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	ООО «ВостокСтрой-Капитал»	г. Сургут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
г. Нижневартовск																				
15	МУП г. Нижневартовска «Горводоканал»	г. Нижневартовск	41,45	40,59	40,59	5,99	5,99	5,99	1,02	1,02	1,02	-	-	-	-	-	-	9,53	9,53	9,53
16	АО «СибурТомель.Газ» в зоне деятельности филиала АО «СибурТомель.Газ» - «Нижневартовский»	г. Нижневартовск	29,29	29,29	29,29	97,00	97,78	97,78	0,37	-	-	-	0,23	0,23	-	0,14	0,14	-	-	-

[illegible]



36	АО «ЮЭК Белорусский»	гп. Белорусский	24,96	23,73	23,26	10,00	9,51	9,49	1,55	-	-	-	0,69	0,69	-	0,60	0,60	7,50	7,50	7,50
37	Сосновское ЛПУ ООО «Газпром трансгаз Югорск»	сп. Сосновка	51,05	51,05	50,53	-	-	-	0,92	0,92	0,92	-	-	-	-	-	-	2,17	2,17	2,17
38	Сорумское ЛПУ ООО «Газпром трансгаз Югорск»	сп. Сорум	57,37	57,37	56,32	4,96	4,96	4,96	0,90	0,90	0,90	-	-	-	-	-	-	1,10	1,10	1,10
39	Бобровское ЛПУ ООО «Газпром трансгаз Югорск»	сп. Лыхма	27,19	25,63	25,00	2,67	2,67	2,67	1,18	1,18	1,18	-	-	-	-	-	-	2,96	2,96	2,96
40	Верхнеказимское ЛПУ ООО «Газпром трансгаз Югорск»	сп. Верхнеказимский	41,11	41,11	40,56	3,63	3,63	3,63	1,37	1,37	1,37	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Березовский район																				
41	МУП ЖСХ гп. Березово	гп. Березово	61,33	61,33	61,33	7,38	7,38	7,38	1,2	1,2	1,2	-	-	-	-	-	-	10,00	10,00	10,00
	гп. Березово	с. Тегги	10,00	10,00	10,00	-	-	-	0,15	0,15	0,15	-	-	-	-	-	-	3,00	3,00	3,00
42	Игрымское МУП «Тепловодоканал»	пгт. Игрым	30,17	30,17	30,17	7,40	7,40	7,40	1,10	1,10	1,10	-	-	-	-	-	-	10,00	10,00	10,00
	п. Ваксетур	п. Ваксетур	10,00	13,95	13,67	-	-	-	3,96	3,95	3,94	-	-	-	-	-	-	5,57	5,45	5,35
43	Сарапaulское МУП ЖСХ	сп. Сарапaulль	48,57	45,71	45,71	12,00	5,00	5,00	1,50	-	-	-	1,17	1,17	-	0,57	0,57	5,00	12,00	12,00
	п. Сосыла	п. Сосыла	6,67	6,67	6,67	7,30	7,22	7,22	2,00	-	-	-	3,66	3,61	-	1,01	1,00	-	10,00	10,00
44	Сосылаское ЛПУ МГ ООО «Газпром трансгаз Югорск»	сп. Хулимсунт	32,11	32,08	32,08	0,36	0,36	0,36	1,17	1,17	1,17	-	-	-	-	-	-	0,71	0,71	0,71
45	Пуланское ЛПУ МГ ООО «Газпром трансгаз Югорск»	п. Светлый	43,15	42,40	42,20	3,81	3,85	3,86	0,48	0,48	0,48	-	-	-	-	-	-	-	-	-
46	Светляское коммунально-эксплуатационное управление	п. Светлый	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,07	0,31	-
47	Уральское ЛПУ МГ ООО «Газпром трансгаз Югорск»	сп. Приполярный	28,01	27,86	27,86	-	-	-	1,14	1,14	1,14	-	-	-	-	-	-	2,44	2,44	2,44



Нижневартовский район																		
48	АО «Илуэчское многопрофильное коммунальное хозяйство»	гп. Излучинск	30,27	29,55	29,55	6,32	4,30	4,30	1,14	1,14	1,14	1,14	-	-	-	-	10,00	10,00
49	МУП «Сельское ЖСК»	поселения Нижневартовского го района	15,44	15,29	15,29	7,40	7,40	7,40	1,47	1,47	1,47	1,47	-	-	-	-	10,00	10,00
50	АО «Аганское многопрофильное ЖСК»	гп. Новоганск	40,21	40,21	40,21	7,40	7,40	7,40	1,09	1,09	1,09	1,09	-	-	-	-	10,00	10,00
51	ОАО «СибурТомскГаз» в зоне деятельности филиала Белозерный газоперерабатыва ющий завод	поселения Нижневартовского го района	12,50	12,50	12,50	-	-	-	1,25	-	-	-	0,94	0,94	-	0,31	0,31	-
52	ООО «Лукойл – Энергосети»	поселения Нижневартовского го района	5,65	5,37	5,31	18,76	7,50	7,50	1,21	-	-	-	0,87	0,87	-	0,37	0,37	-
53	АО «Томскнефть» Восточной Нефтяной Компани	поселения Нижневартовского го района	10,96	10,50	10,50	-	-	-	1,00	1,00	1,00	1,00	-	-	-	-	-	-
54	ООО «КОММУНАЛЬ НИК»	поселения Нижневартовского го района	49,51	46,00	46,00	1,14	1,12	1,11	0,96	0,96	0,96	0,96	-	-	-	-	4,45	4,45
55	ОАО «Славнефть- Метанонефтегаз»	поселения Нижневартовского го и Сургутского района	8,23	8,23	8,23	-	-	-	0,70	0,70	0,70	0,70	-	-	-	-	-	-
56	ООО «Энергонефть Томск»	поселения Нижневартовского го района	0,13	0,08	0,08	7,40	7,40	7,40	1,20	-	-	-	0,94	0,94	-	0,22	0,22	10,00
57	ООО «Башнефть- Добыча»	вахтовый поселок Белоярский	10,11	10,11	10,11	-	-	-	1,62	1,62	1,62	1,62	-	-	-	-	-	-

Октябрьский район																			
58	МП МО Октябрьский район «Обьэлектропром»	пгт. Октябрьское с. Коржужанка с. Б.Камень	-	24,09	-	8,13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9,27	-
			-	6,41	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7,84	-
			-	1,92	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,15	-
59	Октябрьское ЛПУ МГ ООО «Газпром трансгаз Югорск»	гп. Андра	79,62	75,45	72,73	7,76	7,76	7,63	1,00	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	-	-	1,10	1,10	1,10
	МП	гп. Приобье	56,48	56,61	56,61	7,62	7,63	7,63	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	-	-	9,47	9,47	9,47
60	«Эксплуатирующая генерирующая компания»	гп. Приобье (городок СУПТР)	35,00	35,00	-	5,20	5,20	-	-	-	-	-	-	-	-	1,33	5,20	5,20	-
61	ООО «Талинское Благоустройство»	гп. Талинка	16,39	16,32	16,32	7,40	7,40	7,40	1,92	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	-	-	9,09	9,09	9,09
62	МП ЖКХ МО сп. Карымсары	сп. Карымсары	12,84	12,73	12,68	3,42	3,39	3,4	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	-	-	5,69	5,81	5,84
63	Малоатлинское МП ЖКХ МО	сп. Малый Атыл	4,92	4,92	4,92	4,33	4,33	4,33	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	-	-	-	-	-
64	Перегребное ЛПУ МГ ООО «Газпром трансгаз Югорск»	сп. Перегребное	71,11	71,11	71,11	5,00	5,00	5,00	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	-	-	0,45	0,45	0,45
65	ООО «ЭГК»	сп. Сергино	37,50	37,50	-	7,40	7,40	-	1,43	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	-	-	9,94	9,45	-
66	Шеркальское МП ЖКХ	сп. Шеркалы	9,81	9,74	9,69	5,10	5,40	5,40	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	-	-	-	-	-
67	ООО «Ульяновская ресурсоснабжающая компания»	сп. Ульянов	40,00	40,00	-	2,97	2,97	-	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	-	-	13,71	13,71	-
68	ООО «Лукойл – Энергосети»	поселения Октябрьского района	66,08	70,00	70,00	5,02	7,50	7,50	1,21	-	-	-	-	-	-	0,97	0,24	0,24	-
69	Таское ЛПУ МГ ООО «Газпром трансгаз Югорск»	п. Ульянов	55,80	55,80	55,06	5,00	5,00	5,00	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	-	-	-	-	-
70	ММП «Мистея»	сп. Каменное	8,08	8,08	8,08	-	-	-	1,10	-	-	-	-	-	-	1,05	11,01	11,01	11,01





[illegible]

102	Южно-Балыкское ЛПУ МГ ООО «Газпром трансгаз Сургут»	сл. Сектябрьский	14,13	13,54	13,54	-	-	-	0,90	-	-	-	0,76	0,76	-	0,14	-	-	-
103	ООО	сл. Сингапай	11,75	11,75	-	-	-	-	0,60	-	-	-	-	-	-	0,60	4,79	4,78	-
104	«ОграКомфорт»	сл. Чеусюно	6,46	6,46	-	-	-	-	0,70	-	-	-	0,13	-	-	0,57	4,71	4,71	-
105	ООО «СервисКомфорт»	сл. Сингапай	2,24	2,35	-	-	-	-	0,60	-	-	-	-	-	-	0,60	-	4,76	-
106	Финнал АО энергетики и электрификации «Томельэнерго» «Нефтегазовые электрические сети»	сл. Сингапай мкр. Усть-Балык	8,33	8,33	8,33	-	-	-	0,98	0,98	0,98	-	-	-	-	-	0,50	0,50	0,50
Сургутский район																			
107	МУП «ТО УТВив № 1»	поселения Сургутского района	26,41	27,08	27,08	5,30	5,30	5,30	1,20	-	-	-	0,89	0,89	-	0,40	8,32	7,85	7,85
108	ПАО «Сургутнефтегаз»	поселения Сургутского района	4,71	6,15	6,15	-	-	-	1,20	1,20	1,20	-	-	-	-	-	-	-	-
109	МУП «Федоровское ЖСК»	гп. Федоровский	30,84	25,11	25,11	5,00	5,00	5,00	1,44	-	-	-	0,98	0,98	-	0,59	8,50	8,50	8,50
110	ЛГ МУП «УТВ»	гп. Ляктор	24,26	23,13	23,13	2,60	2,60	2,60	1,24	1,24	1,24	-	-	-	-	-	9,09	9,09	9,09
111	МУП «УТВив «Сибиряк»	сл. Нижнеортыемск ий	45,83	45,11	45,11	5,37	5,37	5,37	1,08	1,08	1,08	-	-	-	-	-	9,09	9,09	9,09
112	ООО «Газпром энерго» в зоне деятельности Сургутского филиала ООО «Газпром энерго»	поселения Сургутского района	35,5	35,19	35,19	4,29	2,10	2,10	2,13	-	-	-	2,26	2,26	-	-	-	-	-



Приложение 4  
к приказу Региональной службы  
по тарифам Ханты-Мансийского  
автономного округа – Югры  
от 28.03 2019 года № 32

«Приложение 4  
к приказу Региональной службы  
по тарифам Ханты-Мансийского  
автономного округа – Югры  
от 22 марта 2017 года № 23

Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно быть обеспечено в ходе реализации программ организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения

№ п/п	Наименование предприятия	Муниципальное образование	Наименование и значения показателей по годам											5. Объем выбросов парниковых газов при производстве, тонн/тыс. м3		
			1. Загрузка основного оборудования (КОС), %		2. Удельный расход электрической энергии на прием и очистку 1 куб.м сточных вод, кВтч/куб.м			3. Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на 1 куб.м очищаемых сточных вод, кВтч/куб.м			4. Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на 1 куб.м транспортируемых сточных вод, кВтч/куб.м					
			2018	2019	2020	2018	2019	2020	2018	2019	2020	2018	2019		2020	
г. Ханты-Мансийск																
1	МП «Водоканал»	город Ханты- Мансийск	83,28	76,87	76,87	1,15	-	-	-	0,75	0,75	-	0,40	0,40	0,000	0,000
2	АО «Юграавна»	город Ханты- Мансийск	-	-	-	0,30	-	-	-	-	-	-	0,30	0,30	-	-



г. Сургут													
3	СГМУП «Горводоканал»	город Сургут	93,68	107,98	107,98	107,98	1,00	-	-	0,51	0,51	-	0,98
4	СГМУП «Тепловик»	город Сургут	-	-	-	0,56	-	-	-	-	-	-	0,98
5	ООО УК «Северо- Западная тепловая компания»	город Сургут	-	-	-	0,48	-	-	-	-	-	-	0,98
6	ОАО «Российские железные дороги» в зоне деятельности филиала Свердловская дирекция по тепловоснабжени ю - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловоснабжени ю - филиала ОАО «Российские железные дороги»	город Сургут	-	-	-	0,48	-	-	-	-	-	-	0,48
7	ООО «Сибпромстрой №18»	город Сургут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	ООО «Газпром Трансгаз Сургут» в зоне деятельности филиала Управление по эксплуатации служебных зданий и сооружений	город Сургут	-	-	-	0,03	-	-	-	-	-	-	0,03
9	ОАО «Аэропорт Сургут»	город Сургут	-	-	-	0,03	0,03	0,03	-	-	-	-	-

10	ПАО «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» в зоне деятельности филиала ПАО «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» - Сургутская ГРЭС-1	город Сургут	-	-	-	0,26	0,26	0,26	-	-	-	0,26	-	-
11	АО «Сургутское судоремонтное предприятие»	город Сургут	-	-	0,29	0,29	0,29	0,29	-	-	-	-	-	-
12	ООО «СибТрансРесурс»	город Сургут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
г. Нижневартовск														
13	МУП г. Нижневартовска «Горводоканал»	город Нижневартовск	51,75	49,16	49,16	0,95	0,94	0,93	-	-	-	-	0,001	0,001
г. Нефтеюганск														
14	ОАО «Юганскводоканал»	город Нефтеюганск	67,94	66,95	66,86	0,90	-	-	-	0,58	0,58	0,26	0,000	0,000
г. Урай														
15	АО «Волоканал»	город Урай	33,32	39,8	39,7	0,56	-	-	-	0,56	0,56	-	-	-
г. Когалым														
16	ООО «Горводоканал»	город Когалым	74,84	71,11	71,11	0,90	0,90	0,90	-	-	-	-	0,003	0,003
17	ООО «Горводоканал» Аэропорт	город Когалым (п.Повх)	39,15	39,15	39,15	2,97	2,95	2,93	-	-	-	-	-	-
18	Ортыгунское ЛПУ МГ ООО «Газпром Трансгаз Сургут»	город Когалым	52,22	48,61	48,61	1,60	-	-	-	1,00	1,00	0,30	-	-

г. Мегион												
19	МУП «Тепловодоканал»	город Мегион	73,43	72,62	72,62	1,00	1,00	-	-	-	-	-
г. Лангепас												
20	ООО «Проминформ Технологии»	город Лангепас	52,80	50,13	-	0,88	0,88	-	-	-	-	0,003 0,003
21	ООО «Лукойл-Энергосети»	город Лангепас	97,76	95,74	95,74	0,91	-	-	0,68	0,68	0,23	-
г. Радужный												
22	АО «Горэлектросеть»	город Радужный	54,81	52,53	-	0,89	0,89	-	-	-	-	-
г. Нягань												
23	ОАО «Няганские энергетические ресурсы»	город Нягань	131,19	131,19	131,19	0,76	0,74	0,72	-	-	-	0,000 0,000
г. Покачи												
24	ООО «Экосистема»	город Покачи	36,71	36,71	36,57	1,27	1,27	1,27	-	-	-	-
г. Югорск												
25	МУП «Югорскэнергогаз»	город Югорск	100,00	101,16	101,16	0,97	0,97	0,97	-	-	-	-
г. Пыть-Ях												
26	МУП «Управление городского хозяйства»	город Пыть-Ях	71,79	73,87	75,32	1,36	-	-	1,06	1,05	-	0,000 0,000
27	НО «ГСЖ «Факел»	город Пыть-Ях	-	-	-	0,30	0,30	0,30	-	-	-	-
28	ОАО «Сибур ТюменьГаз» в зоне деятельности филиала Южно-Байкальский газоперерабатывающий завод	город Пыть-Ях	80,55	80,55	80,55	1,04	1,04	1,04	-	-	-	0,003 0,003
Белоярский район												
29	АО «ЮЭК Белоярский»	гп. Белоярский	42,25	41,58	41,50	1,18	-	-	0,32	0,32	0,86	-
30	Сосновское ЛПУ ООО «Газпром трансгаз Югорск»	сп. Сосновка	80,00	78,75	78,75	1,21	1,21	1,21	-	-	-	-



43	ООО «Лукойл – Энергосети»	Поселен ия Нижневартовского района	5,03	5,00	5,00	0,97	-	-	0,68	0,68	-	0,29	0,29	-	-
44	ОАО «Славнефть- Мегионнефтегаз»	поселения Нижневартовского и Сургутского района	38,97	41,03	38,97	1,10	1,10	1,10	-	-	-	-	-	748,61	748,61
45	ООО «Энергонефть Томск»	поселения Нижневартовского района	25,00	25,00	25,00	1,10	-	-	1,29	1,29	-	0,06	0,06	0,612	0,612
46	ООО «Башнефть- Добыча»	вахтовый поселок Белорусский	28,57	28,57	28,57	1,32	1,32	1,32	-	-	-	-	-	-	-
Октябрьский район															
47	МП МО Октябрьский район «Обьтеплопром»	пгт. Октябрьское	-	100,00	-	-	1,12	-	-	-	-	-	-	-	-
48	Октябрьское ЛПУ МП ООО «Газпром трансгаз Югорск»	гп. Андра	95,00	95,00	95,00	1,50	1,50	1,50	-	-	-	-	-	259,26	259,26
49	МП «Эксплуатирующая генерирующая компания»	гп. Приобье	55,71	19,57	19,57	1,33	1,33	1,33	-	-	-	-	-	-	-
50	ООО «Талинское Благоустройство»	гп. Талинка	100,00	177,80	177,80	0,73	0,72	0,70	-	-	-	-	-	-	-
51	ООО «Лукойл – Энергосети»	поселения Октябрьского района	64,12	60,00	60,00	0,97	-	-	0,68	0,68	-	0,29	0,29	-	-
52	Тазовое ЛПУ МГ ООО «Газпром трансгаз Югорск»	п. Уньяган	65,00	65,00	65,00	1,45	1,45	1,45	-	-	-	-	-	-	-
53	ООО «Лидер»	сп. Уньяган	37,50	17,19	17,19	0,70	0,70	0,70	-	-	-	-	-	-	-
54	ООО «ПриобьеСтройГаран т»	сп. Перегребное	70,10	70,10	70,10	1,96	1,96	1,96	-	-	-	-	-	0,053	0,053
Советский район															
55	ООО «Волокатал»	поселения Советского района	38,98	45,45	45,45	1,20	-	-	0,50	0,50	-	0,70	0,70	-	-

56		гп. Пионерский, гп. Малиновский	40,34	22,59	22,59	1,20	-	-	-	0,50	0,50	-	0,70	0,70	-	-
57	ООО «Лукойл-Энергосети»	поселения Советского района	46,46	43,24	43,24	0,95	-	-	-	0,67	0,67	-	0,29	0,29	-	-
Кондинский район																
58	ООО «Теплотехник»	сп. Мульмы	-	38,75	-	-	-	-	-	1,57	-	-	0,10	-	-	-
59	ООО «Мобильный Мар»	гп. Мортка	-	30,33	-	-	-	-	-	0,34	-	-	1,97	-	-	-
60	ООО «Междуреченские коммунальные системы»	сп. Куминский	70,00	66,49	-	0,24	-	-	-	0,14	-	-	0,09	-	0,001	
61	ООО «Междуреченские коммунальные системы»	гп. Междуреченский	72,83	72,83	-	1,46	1,46	-	-	-	-	-	-	-		
62	ООО «Лукойл-Энергосети»	поселения Кондинского района	43,93	45,95	45,95	1,04	-	-	-	0,71	0,71	-	0,31	0,31	-	-
Нефтеюганский район																
63	Пойковское МУП «УТВС»	гп. Пойковский, сп. Лемпино	53,00	53,00	53,00	0,87	-	-	-	0,69	0,69	-	-	-	0,000	0,000
64	Пойковское МУП «УТВС»	сп. Усть-Юган (станция Усть-Юган)	20,00	15,00	15,00	0,48	-	-	-	0,46	0,46	-	0,02	0,02	-	-
65	ООО «РН-Юганскнефтегаз»	Нефтеюганский район, Ханты-Мансийский район	100,00	100,00	100,00	0,98	-	-	-	0,89	0,89	-	0,04	0,04	-	-
66	Пойковское МУП «УТВС» филиал № 1	сп. Салым	50,00	50,00	50,00	0,54	0,54	-	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000
67	ООО «Тепловик 2»	сп. Салым п. Сивьес-Ях	26,67	26,67	26,67	0,93	-	-	-	0,80	0,80	-	0,13	0,13	-	-
68	ООО «Тепловик 2»	сп. Салым (п. Салым, ул. Майская, ул. Юбилейная, ул. Привокзальная)	71,1	67,55	-	0,48	-	-	-	0,23	-	-	0,25	-	-	-
69	ООО «Тепловик 2»	сп. Куты-Ях (п. Куты-Ях по Ях по	79,87	75,88	-	0,48	-	-	-	0,31	-	-	0,17	-	-	-

[illegible]

[illegible]

**<\*> Примечание: методика расчета показателей:**

1) Загрузка основного оборудования, % определяется как отношение фактической задействованной мощности очистных сооружений к установленной производственной мощности очистных сооружений в соответствии с техническими паспортами оборудования.

2> Удельный расход электрической энергии, кВтч/м<sup>3</sup> определяется как отношение объема электроэнергии, потребленной при осуществлении приема и очистки сточных вод, к объему пропущенных сточных вод.

3> Удельный расход электрической энергии, кВт/м<sup>3</sup> определяется как отношение объема электрознергии, потребленной при осуществлении очистки сточных вод, к объему пропущенных сточных вод.

«4» Удельный расход электрической энергии, кВт/м<sup>3</sup> определяется как отношение объема электроэнергии, потребленной при осуществлении транспортировки сточных вод, к объему пропущенных сточных вод.

«Согласно данным, представленным Росприроднадзором Югры, по объемам выбросов парниковых газов на 2019 и 2020 годы и объемов сточных вод принятых при установлении тарифов на 2019 и 2020 годы».



Приложение 5  
к приказу Региональной службы  
по тарифам Ханты-Мансийского  
автономного округа – Югры  
от 28.03. 2019 года № 32

«Приложение 5  
к приказу Региональной службы  
по тарифам Ханты-Мансийского  
автономного округа – Югры  
от 22 марта 2017 года № 23

**Перечень организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в области  
обращения с твердыми коммунальными отходами**

№ п/п	Наименование организации	Наименование муниципального образования на территории которого организация осуществляет регулируемую деятельность
<b>Региональный оператор по обращению с твердыми коммунальными отходами</b>		
1	Акционерное общество «Югра-Экология»	г. Ханты-Мансийск, г. Нефтеюганск, г. Урай, г. Нягань, г. Югорск, г. Пыть-Ях, Октябрьский район, Советский район, Кондинский район, Нефтеюганский район, Ханты-Мансийский район
<b>Операторы по обращению с твердыми коммунальными отходами</b>		
1	Закрытое акционерное общество "Полигон-ЛТД"	г. Сургут, Сургутский район
2	Лангепасское городское муниципальное унитарное предприятие "Автотранспортное управление"	г. Лангепас
3	Муниципальное дорожно- эксплуатационное предприятие муниципального образования город Ханты-Мансийск	г. Ханты-Мансийск
4	Муниципальное предприятие муниципального образования город Нягань «Чистый город»	г. Нягань
5	Муниципальное унитарное предприятие «ЖЭК-3» Ханты-Мансийского района	сп. Горноправдинск (п. Горноправдинск, п. Боровский), сп. Кедровый (п. Кедровый, с. Елизарово), сп. Луговской (п. Луговской), сп. Нялинское (с. Нялинское), сп. Кышик (с. Кышик) Ханты-Мансийского района
6	Муниципальное унитарное предприятие "Сельское жилищно-коммунальное хозяйство"	сп. Ларьяк (с. Корлики), сп. Ваховск, сп. Покур, сп. Зайцева Речка, гп. Излучинск (с. Большетархово) Нижневартовского района
7	Муниципальное унитарное предприятие "Сургутрайторф" муниципального образования Сургутский район	гп. Ляктор Сургутского района

8	Муниципальное унитарное предприятие "Югорскэнергогаз"	г. Югорск
9	Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства городского поселения Березово	гп. Березово (пгт. Березово) Березовского района
10	Акционерное общество "Югорская Коммунальная Эксплуатирующая Компания - Белоярский"	Белоярский район
11	Акционерное общество «Аганское многопрофильное жилищно-коммунальное управление»	гп. Новоаганск Нижневартовского района
12	Общество с ограниченной ответственностью "Акцент"	гп. Междуреченский, гп. Мортка, сп. Леуши Кондинского района
13	Общество с ограниченной ответственностью «Альянс»	гп. Октябрьское (пгт. Октябрьское), гп. Андра Октябрьского района
14	Общество с ограниченной ответственностью "Жилищно-Коммунальное Автотранспортное Предприятие"	г. Мегион
15	Общество с ограниченной ответственностью "КОММУНАЛЬНИК"	г. Нижневартовск
16	Общество с ограниченной ответственностью «Региональное Управление по Сервисному Ремонту Скважин»	сп. Салым (п. Сивыс-Ях) Нефтеюганского района
17	Общество с ограниченной ответственностью «Сервис плюс»	гп. Мортка Кондинского района
18	Общество с ограниченной ответственностью "Сибирь"	гп. Пойковский, сп. Лемпино Нефтеюганского района
19	Общество с ограниченной ответственностью "Спецкоммунсервис"	г. Нефтеюганск, г. Пыть-Ях, Нефтеюганский район
20	Общество с ограниченной ответственностью "Эколайт"	г. Покачи
21	Общество с ограниченной ответственностью "ЭкоТех"	г. Урай
22	Общество с ограниченной ответственностью "Югратрансавто"	сп. Унъюган, гп. Приобье, сп. Сергино Октябрьского района, г. Когалым
23	Саранпаульское Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства	сп. Саранпауль (с. Саранпауль) Березовского района
24	Сургутское городское муниципальное унитарное предприятие "Сургутский кадастровый центр Природа"	г. Сургут
25	Унитарное предприятие по утилизации отходов муниципального образования Ханты-Мансийского автономного округа - Югры городской округ город Радужный	г. Радужный

**Приложение 6**  
к приказу Региональной службы  
по тарифам Ханты-Мансийского  
автономного округа – Югры  
от 28.03. 2019 года № 32

«Приложение 6  
к приказу Региональной службы  
по тарифам Ханты-Мансийского  
автономного округа – Югры  
от 22 марта 2017 года № 23

**Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности,  
достижение которых должно быть обеспечено в ходе реализации программ для  
организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в области обращения  
с твердыми коммунальными отходами**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020
1	Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях на 1 м2 площади помещений	%	2	3	3
2	Сокращение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях на 1 м3 объема помещений	%	2	2	2
3	Сокращение удельного расхода воды в зданиях, строениях, сооружениях на 1 м2 площади помещений	%	2	2	2
4	Сокращение удельного расхода электрической энергии на освещение полигона	%	2	2	2
5	Сокращение удельного расхода потребления транспортными средствами горюче-смазочных материалов на единицу утилизируемых, обезвреживаемых и захороненных твердых бытовых отходов	%	6	6	6

**Объем выбросов парниковых газов при производстве, тонн/тыс. м3**

№ п/п	Наименование организации	Муниципальное образование	2018	2019	2020
1	СГМУП "Природа"	г. Сургут	-	0,003	0,003
2	ЗАО "Полигон-ЛТД"	Сургутский район	-	5,76	-
3	ЛГ МУП "АТУ"	г. Лангепас	-	0,000	0,000
4	АО «Аганское многопрофильное ЖКУ»	Нижневартовский район	-	0,004	0,004
5	МУП "Сургуттрайторф"	Сургутский район	-	0,021	0,021
6	МП "ЖЭК-3"	Ханты-Мансийский район	-	0,190	0,203

**Примечание:**

Согласно данных, представленных Росприроднадзором Югры, по объемам выбросов парниковых газов на 2019 и 2020 годы и объемов ТКО принятых при установлении тарифов на 2019 и 2020 годы».

Приложение 7  
к приказу Региональной службы  
по тарифам Ханты-Мансийского  
автономного округа – Югры  
от 28.03. 2019 г. № 32

«Приложение 7  
к приказу Региональной службы  
по тарифам Ханты-Мансийского  
автономного округа – Югры  
от 22 марта 2017 года № 23

**Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно быть обеспечено в ходе реализации программ для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности по перевозке пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении – АО «Свердловская пригородная компания»**

1. Снижение энергоемкости производственной деятельности, условное обозначение - Е. Энергоемкость производственной деятельности определяется как отношение годовых суммарных затрат энергетических ресурсов на производственную деятельность в условном исчислении к пассажирообороту в пригородном сообщении (кг у.т./1000 отправленных пассажиров).

2. Повышение энергоэффективности производственной деятельности, условное обозначение - Э. Энергоэффективность производственной деятельности определяется как отношение пассажирооборота в пригородном сообщении к годовым суммарным затратам энергетических ресурсов и топлива на производственную деятельность в условном исчислении (1000 отправленных пассажиров/кг у.т.).

3. Объем выбросов парниковых газов при производстве определяется как отношение объема выбросов парниковых газов при производстве к пассажирообороту в пригородном сообщении (т./1000 отправленных пассажиров).

Целевой показатель	Единица измерения	Значения целевых показателей		
		2018 год	2019 год	2020 год
Е	%	-0,9	-0,9	-0,9
Э	%	0,9	0,9	0,9
Объем выбросов парниковых газов при производстве	т./1000 отправленных пассажиров	-	0,000	0,000

».

Приложение 8  
к приказу Региональной службы  
по тарифам Ханты-Мансийского  
автономного округа – Югры  
от 27.03. 2019 г. № 32

«Приложение 8  
к приказу Региональной службы  
по тарифам Ханты-Мансийского  
автономного округа – Югры  
от 22 марта 2017 года № 23

**Перечень  
организаций, осуществляющих регулируемые  
виды деятельности в аэропортах**

1. АО «Аэропорт-Нягань»;
2. АО «Аэропорт Белоярский»;
3. АО «Кондаавиа»;
4. ООО «Аэропорт Советский»;
5. ООО «Международный аэропорт Когалым»;
6. АО «Аэропорт Урай».

Приложение 9  
к приказу Региональной службы  
по тарифам Ханты-Мансийского  
автономного округа – Югры  
от «28» 03. 2019 года № 32

«Приложение 9  
к приказу Региональной службы  
по тарифам Ханты-Мансийского  
автономного округа – Югры  
от 22 марта 2017 года № 23

**Целевые показатели  
энергосбережения и повышения энергетической эффективности,  
достижение которых должно быть обеспечено в ходе реализации  
программ для организаций, осуществляющих регулируемые  
виды деятельности в аэропортах**

1. Снижение энергоемкости производственной деятельности (условное обозначение - Е).

Определяется как отношение годовых суммарных затрат энергетических ресурсов на производственную деятельность в условном исчислении к объему работ в натуральных показателях (т у.т./т мвм, т у.т./пасс., т у.т./т заправленного авиационного топлива и т у.т./т принятого на хранение авиационного топлива), где мвм - максимальная взлетная масса.

2. Повышение энергоэффективности производственной деятельности (условное обозначение - Э).

Определяется как отношение работ в натуральных показателях к годовым суммарным затратам энергетических ресурсов на производственную деятельность в условном исчислении (т мвм/т у.т., пасс./т у.т., т заправленного авиационного топлива/т у.т. и т принятого на хранение авиационного топлива/т у.т.).

3. Объем выбросов парниковых газов при производстве определяется как отношение годового объема выбросов парниковых газов на объем работ в натуральных показателях (т./тыс.т.мвм).

Целевой показатель	Единица измерения	Значения целевых показателей по годам		
		2018 год	2019 год	2020 год
<b>Е:</b>	<b>%</b>			
На единицу мвм воздушного судна		-1,4	-1,4	-1,4
На пассажира		-1,4	-1,4	-1,4
На тонну заправленного авиационного топлива		-1,4	-1,4	-1,4
На тонну принятого на хранение авиационного топлива		-1,4	-1,4	-1,4
<b>Э:</b>	<b>%</b>			

На единицу мвм воздушного судна		1,5	1,5	1,5
На пассажира		1,5	1,5	1,5
На тонну заправленного авиационного топлива		1,5	1,5	1,5
На тонну принятого на хранение авиационного топлива		1,5	1,5	1,5
Объем выбросов парниковых газов при производстве:	т/тыс.т мвм			
АО «Аэропорт Нягань»*	-	0,038	0,038	
АО «Аэропорт Белоярский»	-	0,004	0,004	
АО «Кондаавиа»	-	0,000	0,000	
АО «Аэропорт Урай»*	-	0,114	0,114	
ООО «Аэропорт Советский»*	-	0,328	0,328	
ООО «Международный аэропорт Когалым»	-	0,000	0,000	

\*согласно данным, представленным Росприроднадзором Югры, по объемам выбросов парниковых газов на 2019 и 2020 годы и объемов тыс.т.мвм, принятых РСТ Югры при регулировании тарифов».

Приложение 10  
к приказу Региональной службы  
по тарифам Ханты-Мансийского  
автономного округа – Югры  
от 28.03. 2019 года № 32

«Приложение 16.1  
к приказу Региональной службы  
по тарифам Ханты-Мансийского  
автономного округа – Югры  
от 22 марта 2017 года № 23

Показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно быть обеспечено в ходе реализации программ производителей электрической энергии (мощности) АО «Югорская энергетическая компания децентрализованной зоны», ООО «Газпром Трансгаз Югорск» объекты, которых функционируют на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	АО «Югорская энергетическая компания децентрализованной зоны»								ООО «Газпром трансгаз Югорск» (в границах балансовой принадлежности электрических сетей Сосвинского ЛПУМГ п. Хулимсунт, Уральского ЛПУМГ п. Приполярный)						
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	
1	Удельный расход условного топлива	г.у.т./кВт·ч	335	332	329	326	323	320	317		745	738	731	724	717	710	703
2	Снижение удельного расхода условного топлива, относительно уровня, достигнутого в 2018 году	%	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0		1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0



Приложение 11  
к приказу Региональной службы  
по тарифам Ханты-Мансийского  
автономного округа – Югры  
от 28.03. 2019 года № 32

«Приложение 22  
к приказу Региональной службы  
по тарифам Ханты-Мансийского  
автономного округа – Югры  
от 22 марта 2017 г. № 23»

**Форма  
отчета о фактическом исполнении установленных требований  
к программе в области энергосбережения и повышения  
энергетической эффективности регулируемых организаций  
в сфере электроэнергетики**

Таблица 1. Титульный

Субъект РФ	Ханты-Мансийский автономный округ
Период	Отчётный период
Дата начала программы	
Дата окончания программы	
Организация	
ИНН	
КПП	
Вид деятельности	
Муниципальный район	
ОКТМО	
Юридический адрес	Адрес организации
Почтовый адрес	
Руководитель	
Фамилия, имя, отчество	
Должность	
(код) номер телефона	
Должностное лицо, ответственное за составление формы	
Фамилия, имя, отчество	
Должность	
(код) номер телефона	
e-mail	

Таблица 2. Отчет

**Отчет о фактическом исполнении установленных требований  
к программам в области энергосбережения и повышения  
энергетической эффективности организаций, осуществляющих  
регулируемые виды деятельности в сфере электроэнергетики**

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Факт (n - 2)	Факт (n - 1)	План (n)	Факт (n)	Отклонение факта от плана (n)
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Удельный расход энергетических ресурсов на хозяйственные нужды, в том числе:						
1.1.	Удельный расход электрической энергии на 1 м <sup>2</sup> площади помещений	кВтч					
1.2.	Удельный расход тепловой энергии на 1 м <sup>3</sup> объема помещений	кВтч					
1.3.	Удельный расход воды на 1 м <sup>2</sup> площади помещений	кВтч					
2.	Уровень технологического расхода электрической энергии в сетях (потери)	%					
3.	Уровень оснащения осветительными устройствами с использованием светодиодов от общего объема используемых осветительных устройств	%					
4.	Объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги)	тонн/тыс. кВт·ч					
5.	Удельный расход условного топлива	г.у.т./кВт·ч					

Где n - отчетный год».

Приложение 12  
к приказу Региональной службы  
по тарифам Ханты-Мансийского  
автономного округа – Югры  
от 28.03. 2019 года № 32

«Приложение 23  
к приказу Региональной службы  
по тарифам Ханты-Мансийского  
автономного округа – Югры  
от 22 марта 2017 года № 23

### Форма отчета

**о фактическом исполнении установленных требований к программе в области  
энергосбережения и повышения энергетической эффективности регулируемых  
организаций в сфере теплоснабжения**

Таблица 1. Титульный

Субъект РФ	Ханты-Мансийский автономный округ
	Отчётный период
Период	
Дата начала программы	
Дата окончания программы	
Организация	
ИНН	
КПП	
Вид деятельности	
Муниципальный район	
ОКТМО	
	Адрес организации
Юридический адрес	
Почтовый адрес	

## Руководитель

Фамилия, имя, отчество

Должность

(код) номер телефона

Должностное лицо, ответственное за составление  
формы

Фамилия, имя, отчество

Должность

(код) номер телефона

e-mail

Таблица 2. Отчет

Отчет о фактическом исполнении установленных требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерени я	Факт (n - 2)	Факт (n - 1)	Пла н (n)	Факт (n)	Отклонени е факта от плана (n)
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	КПД энергетического оборудования	%					
1.1.	Газ						
1.2.	Нефть						
1.3.	Другой вид						
2.	Удельный расход условного топлива на 1 Гкал	кг у.т. / Гкал					
2.1.	Газ						
2.2.	Нефть						
2.3.	Другой вид						

3.	Расход на собственные нужды теплоисточника	%					
3.1.	Газ						
3.2.	Нефть						
3.3.	Другой вид						
4.	Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	кВтч/ Гкал					
5.	Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал					
6.	Технологические потери тепловой энергии в сети	%					
7.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%					
8.	Объем выбросов парниковых газов при производстве единицы продукции (услуг)	тонн/тыс. Гкал					

Где п – отчетный год».

Приложение 13  
к приказу Региональной службы  
по тарифам Ханты-Мансийского  
автономного округа – Югры  
от 28.03. 2019 года № 32

«Приложение 24  
к приказу Региональной службы  
по тарифам Ханты-Мансийского  
автономного округа – Югры  
от 22 марта 2017 года № 23

### Формы отчета

**о фактическом исполнении установленных требований к программе в области  
энергосбережения и повышения энергетической эффективности регулируемых  
организаций в сфере водоснабжения и водоотведения**

#### Форма 1. Отчет в сфере водоснабжения

Таблица 1. Титульный

Субъект РФ	Ханты-Мансийский автономный округ
Отчётный период	
Период	
Дата начала программы	
Дата окончания программы	
Организация	
ИНН	
КПП	
Вид деятельности	
Муниципальный район	
ОКТМО	
Адрес организации	
Юридический адрес	
Почтовый адрес	

## Руководитель

Фамилия, имя, отчество

Должность

(код) номер телефона

Должностное лицо, ответственное за составление  
формы

Фамилия, имя, отчество

Должность

(код) номер телефона

e-mail

Таблица 2. Отчет

Отчет о фактическом исполнении установленных требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерени я	Факт (n - 2)	Факт (n - 1)	Пла н (n)	Факт (n)	Отклонени е факта от плана (n)
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Загрузка основного оборудования (насосные станции)	%					
2.	Расход воды на собственные технологические нужды при производстве воды	%					
3.	Уровень потерь воды в сети	%					
4.	Удельный расход электрической энергии на производство и передачу 1 куб.м воды	кВтч/ куб.м					
5.	Доля использования осветительных	%					

	устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств						
--	---	--	--	--	--	--	--

Где n – отчетный год

## Форма 2. Отчет в сфере водоотведения

Таблица 1. Титульный

Субъект РФ

Ханты-Мансийский автономный округ

Отчётный период

Период

Дата начала программы

Дата окончания программы

Организация

ИНН

КПП

Вид деятельности

Муниципальный район

ОКТМО

Адрес организации

Юридический адрес

Почтовый адрес

Руководитель

Фамилия, имя, отчество

Должность

(код) номер телефона

Должностное лицо, ответственное за составление  
формы



Фамилия, имя, отчество

Должность

(код) номер телефона

e-mail

Таблица 2. Отчет

Отчет о фактическом исполнении установленных требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере водоотведения

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Факт (n - 2)	Факт (n - 1)	План (n)	Факт (n)	Отклонение факта от плана (n)
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Загрузка основного оборудования (КОС)	%					
2.	Удельный расход электрической энергии на прием и очистку 1 куб.м сточных вод	кВтч/куб.м					
3.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%					
4.	Объем выбросов парниковых газов при производстве единицы продукции (услуг)	Тонна/тыс.м3					

Где n – отчетный год».

Приложение 14  
к приказу Региональной службы  
по тарифам Ханты-Мансийского  
автономного округа – Югры  
от 28.03. 2019 года № 32

«Приложение 25  
к приказу Региональной службы  
по тарифам Ханты-Мансийского  
автономного округа – Югры  
от 22 марта 2017 года № 23

Форма отчета о фактическом исполнении установленных требований к программам  
в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности для АО  
«Свердловская пригородная компания»

Форма 1. Отчет в сфере пригородных железнодорожных перевозок

Таблица 1. Титульный

Субъект РФ	Ханты-Мансийский автономный округ
Отчетный период	
Является ли данное юридическое лицо подразделением(филиалом) другой организации	
Наименование организации	
ИНН	
КПП	
Вид деятельности	
Адрес организации	
Юридический адрес	
Почтовый адрес	
Руководитель	
Фамилия, имя, отчество	
(код) номер телефона	

## Главный бухгалтер

Фамилия, имя, отчество

(код) номер телефона

Должностное лицо, ответственное за составление формы

Фамилия, имя, отчество

Должность

(код) номер телефона

e-mail

Таблица 2. Отчет

Отчет о достижении целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «Свердловская пригородная компания»

№ п/п	Показатели	Ед изм.	Факт (n-2)	Факт (n-1)	План (n)	% изме нени я к пред ыду щем у пери оду	Факт (n)	% изме нени я к предыд ущему период у	% выполни ения плана
1	Энергоемкость производственной деятельности (е)	кг у.т. /1000 отправленн ых пассажиров							
2	Снижение энергоемкости производственной деятельности (Δе)	кг у.т. /1000 отправленн ых пассажиров							
2.1	Снижение энергоемкости производственной деятельности (Δе)	%							
3	Энергоэффективн ость производственной деятельности (э)	1000 отправленн ых пассажиров/ кг у.т.							

4	Повышение энергоэффективности производственной деятельности (Δэ)	1000 отправленных пассажиров/кг у.т.							
4.1	Повышение энергоэффективности производственной деятельности (Δэ)	%							
5.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%							
6.	Объем выбросов парниковых газов при производстве единицы продукции (услуг)	т./1000 отправленных пассажиров							

Где n – отчетный год

Руководитель организации

(должность, подпись, Ф.И.О.)

«\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

М.П.

ответственный исполнитель: Ф.И.О., тел.

**Отчет о выполнении мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, направленных на достижение значений целевых показателей АО «Свердловская пригородная компания»**

[illegible]

[illegible]

[illegible]

Где  $n$  — отчетный год

**Руководитель организации**

(должность, подпись, Ф.И.О.)

**М.П. ответственный исполнитель: Ф.И.О., тел.»,**

## Приложение 15

к приказу Региональной службы  
по тарифам Ханты-Мансийского  
автономного округа – Югры  
от «28» 03 2019 года № 32

## «Приложение 26

к приказу Региональной службы  
по тарифам Ханты-Мансийского  
автономного округа – Югры  
от 22 марта 2017 года № 23

Форма отчета о достижении целевых показателей энергосбережения и повышения  
энергетической эффективности организации, осуществляющей регулируемые виды  
деятельности в аэропортах

Таблица 1. Титульный

Субъект РФ	Ханты-Мансийский автономный округ	
Отчетный период	год	
Является ли данное юридическое лицо подразделением(филиалом) другой организации		
Наименование организации		
ИНН		
КПП		
Вид деятельности		
Муниципальный район		
Муниципальное образование		
ОКТМО		
Юридический адрес		
Почтовый адрес		
Руководитель	Фамилия, имя, отчество	
	(код) номер телефона	
Главный бухгалтер	Фамилия, имя, отчество	
	(код) номер телефона	
	Фамилия, имя, отчество	



Должностное лицо, ответственное за  
составление формы

Должность
(код) номер телефона
e-mail

Таблица 2. Отчет

Отчет о достижении целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в аэропортах

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Факт (n-2)	Факт (n-1)	План (n)	% изменения к предыдущему периоду	Факт (n)	% изменения к предыдущему периоду	% выполнения плана
1	Объем оказываемых услуг	тыс руб							
2	Максимальная взлетная масса воздушных судов	т мвм							
3	Количество пассажиров	тыс. пасс							
4	Количество заправленного авиационного топлива	тыс тонн							
5	Количество принятого на хранение авиационного топлива	тыс тонн							
Годовые затраты на топливно-энергетические ресурсы									
6.1	Электроэнергия:	тыс кВт. ч							
6.2		тыс т.у.т.							
6.3		тыс руб							

6.3.1	Взлет-посадка	тыс кВт. ч								
6.3.2		тыс т.у.т.								
6.3.3		тыс руб								
6.3.4	Обеспечение авиационной безопасности	тыс кВт. ч								
6.3.5		тыс т.у.т.								
6.3.6		тыс руб								
6.3.7	Предоставлени е аэровокзальног о комплекса	тыс кВт. ч								
6.3.8		тыс т.у.т.								
6.3.9		тыс руб								
6.3.10	Обслуживание пассажиров	тыс кВт. ч								
6.3.11		тыс т.у.т.								
6.3.12		тыс руб								
6.3.13	Обеспечение заправки воздушных судов авиационным топливом	тыс кВт. ч								
6.3.14		тыс т.у.т.								
6.3.15		тыс руб								
6.3.16	Хранение авиационного топлива	тыс кВт. ч								
6.3.17		тыс т.у.т.								

6.3.18		тыс руб							
6.3.19	Прочие	тыс кВт. ч							
6.3.20		тыс т.у.т.							
6.3.21		тыс руб							
7.1	Тепловая энергия:	тыс Гкал							
7.2		тыс т.у.т.							
7.3		тыс руб							
7.3.1	Взлет-посадка	тыс Гкал							
7.3.2		тыс т.у.т.							
7.3.3		тыс руб							
7.3.4	Обеспечение авиационной безопасности	тыс Гкал							
7.3.5		тыс т.у.т.							
7.3.6		тыс руб							
7.3.7	Предоставленн е аэровокзальног о комплекса	тыс Гкал							
7.3.8		тыс т.у.т.							
7.3.9		тыс руб							
7.3.10	Обслуживание пассажиров	тыс Гкал							
7.3.11		тыс т.у.т.							
7.3.12		тыс руб							

[illegible]

8.3.9		тыс руб							
8.3.10	Обслуживание пассажиров	тыс тонн							
8.3.11		тыс т.у.т.							
8.3.12		тыс руб							
8.3.13	Обеспечение заправки воздушных судов авиационным топливом	тыс тонн							
8.3.14		тыс т.у.т.							
8.3.15		тыс руб							
8.3.16	Хранение авиационного топлива	тыс тонн							
8.3.17		тыс т.у.т.							
8.3.18		тыс руб							
8.3.19	Прочие	тыс тонн							
8.3.20		тыс т.у.т.							
8.3.21		тыс руб							
9.1	Мазут:	тыс тонн							
9.2		тыс т.у.т.							
9.3		тыс руб							
9.3.1	Взлет-посадка	тыс тонн							
9.3.2		тыс т.у.т.							
9.3.3		тыс руб							
9.3.4		тыс тонн							

9.3.5	Обеспечение авиационной безопасности	тыс т.у.т.							
9.3.6		тыс руб							
9.3.7	Предоставление аэровокзального комплекса	тыс тонн							
9.3.8		тыс т.у.т.							
9.3.9		тыс руб							
9.3.10	Обслуживание пассажиров	тыс тонн							
9.3.11		тыс т.у.т.							
9.3.12		тыс руб							
9.3.13	Обеспечение заправки воздушных судов авиационным топливом	тыс тонн							
9.3.14		тыс т.у.т.							
9.3.15		тыс руб							
9.3.16	Хранение авиационного топлива	тыс тонн							
9.3.17		тыс т.у.т.							
9.3.18		тыс руб							
9.3.19	Прочие	тыс тонн							
9.3.20		тыс т.у.т.							
9.3.21		тыс руб							
10.1	Бензин:	тыс тонн							
10.2		тыс т.у.т.							
10.3		тыс руб							

10.3.1	Взлет-посадка	тыс тонн							
10.3.2		тыс т.у.т.							
10.3.3		тыс руб							
10.3.4	Обеспечение авиационной безопасности	тыс тонн							
10.3.5		тыс т.у.т.							
10.3.6		тыс руб							
10.3.7	Предоставление аэровокзального комплекса	тыс тонн							
10.3.8		тыс т.у.т.							
10.3.9		тыс руб							
10.3.10	Обслуживание пассажиров	тыс тонн							
10.3.11		тыс т.у.т.							
10.3.12		тыс руб							
10.3.13	Обеспечение заправки воздушных судов авиационным топливом	тыс тонн							
10.3.14		тыс т.у.т.							
10.3.15		тыс руб							
10.3.16	Хранение авиационного топлива	тыс тонн							
10.3.17		тыс т.у.т.							
10.3.18		тыс руб							
10.3.19	Прочие	тыс тонн							
10.3.20		тыс т.у.т.							

10.3.21		тыс руб							
11.1	Газ:	тыс м3							
11.2		тыс т.у.т.							
11.3		тыс руб							
11.3.1	Взлет-посадка	тыс м3							
11.3.2		тыс т.у.т.							
11.3.3		тыс руб							
11.3.4	Обеспечение авиационной безопасности	тыс м3							
11.3.5		тыс т.у.т.							
11.3.6		тыс руб							
11.3.7	Предоставленн е аэровокзальног о комплекса	тыс м3							
11.3.8		тыс т.у.т.							
11.3.9		тыс руб							
11.3.10	Обслуживание пассажиров	тыс м3							
11.3.11		тыс т.у.т.							
11.3.12		тыс руб							
11.3.13	Обеспечение заправки воздушных судов авиационным топливом	тыс м3							
11.3.14		тыс т.у.т.							
11.3.15		тыс руб							
11.3.16		тыс м3							



11.3.17	Хранение авиационного топлива	тыс т.у.т.							
11.3.18		тыс руб							
11.3.19	Прочие	тыс м3							
11.3.20		тыс т.у.т.							
11.3.21		тыс руб							
12.1	Уголь:	тыс тонн							
12.2		тыс т.у.т.							
12.3		тыс руб							
12.3.1	Взлет-посадка	тыс тонн							
12.3.2		тыс т.у.т.							
12.3.3		тыс руб							
12.3.4	Обеспечение авиационной безопасности	тыс тонн							
12.3.5		тыс т.у.т.							
12.3.6		тыс руб							
12.3.7	Предоставле ние аэровокзальног о комплекса	тыс тонн							
12.3.8		тыс т.у.т.							
12.3.9		тыс руб							
12.3.10	Обслуживание пассажиров	тыс тонн							
12.3.11		тыс т.у.т.							
12.3.12		тыс руб							

12.3.13	Обеспечение заправки воздушных судов авиационным топливом	тыс тонн							
12.3.14		тыс т.у.т.							
12.3.15		тыс руб							
12.3.16	Хранение авиационного топлива	тыс тонн							
12.3.17		тыс т.у.т.							
12.3.18		тыс руб							
12.3.19	Прочие	тыс тонн							
12.3.20		тыс т.у.т.							
12.3.21		тыс руб							
13	Всего энергоресурсов	тыс т.у.т.							
14		тыс руб							
Показатели энергоемкости:									
15	Энергоемкость производственной деятельности на единицу мвм воздушных судов	т.у.т. /т мвм							
16	Энергоемкость производственной деятельности на пассажира	т.у.т. /пасс							
17	Энергоемкость производственной деятельности на тонну заправленного	т.у.т. /т							

	авиационного топлива								
18	Энергоемкость производственной деятельности на тонну принятого на хранение авиационного топлива	т.у.т. /т							
Показатели энергоэффективности:									
19	Энергоэффективность производственной деятельности на единицу мвм воздушных судов	т мвм/ т.у.т.							
20	Энергоэффективность производственной деятельности на пассажира	пасс/ т.у.т.							
21	Энергоэффективность производственной деятельности на тонну заправленного авиационного топлива	т/т.у. т.							

22	Энергоэффективность производственной деятельности на тонну принятого на хранение авиационного топлива	т/т.у. т.							
23	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%							
24	Объем выбросов парниковых газов при производстве единицы продукции (услуг)	т/ты с.т мвм							

Где п – отчетный год

Руководитель организации

\_\_\_\_\_

(должность, подпись, Ф.И.О.)

«\_\_\_» \_\_\_\_\_ 201\_\_ г.

м.п.

ответственный исполнитель: Ф.И.О., тел. ».