



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

ПРИКАЗ

**Об установлении требований к программам в области энергосбережения
и повышения энергетической эффективности организаций,
осуществляющих регулируемые виды деятельности, на 2018 – 2020 годы**

г. Ханты-Мансийск

«22» марта 2017 года

№ 23

В соответствии с Федеральным законом от 23 ноября 2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», Правилами установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 15 мая 2010 года № 340 «О Порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности», 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. Установить целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно быть обеспечено в ходе реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, на 2018 – 2020 годы (далее - программа) для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности:

- по передаче электрической энергии для АО «Югорская генерирующая компания» и ООО «Газпром трансгаз Югорск» согласно приложению 1 к настоящему приказу;
- в сфере теплоснабжения, согласно приложению 2 к настоящему приказу;
- в сфере водоснабжения, согласно приложению 3 к настоящему приказу;

- в сфере водоотведения, согласно приложению 4 к настоящему приказу;
- в сфере утилизации, обезвреживания и захоронения твердых бытовых отходов для организаций, указанных в приложении 5, согласно приложению 6 к настоящему приказу;
- по перевозке пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении для ОАО «Свердловская пригородная компания», согласно приложению 7 к настоящему приказу;
- в аэропортах для организаций, указанных в приложении 8, согласно приложению 9 к настоящему приказу.

2. Утвердить перечень обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, подлежащих включению в программы, и сроки их проведения на 2018 – 2020 годы для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности:

- по передаче электрической энергии для АО «Югорская генерирующая компания» и ООО «Газпром трансгаз Югорск» согласно приложению 10 к настоящему приказу;
- в сфере теплоснабжения, для организаций, указанных в приложении 2 к настоящему приказу, согласно приложению 11 к настоящему приказу;
- в сфере водоснабжения и водоотведения, для организаций, указанных в приложениях 3, 4 к настоящему приказу, согласно приложению 12 к настоящему приказу;
- в сфере утилизации, обезвреживания и захоронения твердых бытовых отходов, для организаций, указанных в приложении 5, согласно приложению 13 к настоящему приказу;
- по перевозке пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении для ОАО «Свердловская пригородная компания», согласно приложению 14 к настоящему приказу;
- в аэропортах, для организаций, указанных в приложении 8, согласно приложению 15 к настоящему приказу.

2.1. Программа должна обеспечивать доведение использования осветительных устройств с использованием светодиодов до уровня:

в 2018 году - не менее 30 процентов общего объема используемых осветительных устройств;

в 2019 году - не менее 50 процентов общего объема используемых осветительных устройств;

в 2020 году - не менее 75 процентов общего объема используемых осветительных устройств.

3. Установить показатели энергетической эффективности объектов, создание или модернизация которых планируется производственными или инвестиционными программами регулируемых организаций на 2018 – 2020 годы:

- по передаче электрической энергии для АО «Югорская генерирующая компания» и ООО «Газпром трансгаз Югорск» согласно приложению 16 к настоящему приказу;
- в сфере теплоснабжения, для организаций, указанных в приложении 2, согласно приложению 17 к настоящему приказу;
- в сфере водоснабжения и водоотведения, для организаций, указанных в приложениях 3, 4, согласно приложению 18 к настоящему приказу;
- в сфере утилизации, обезвреживания и захоронения твердых бытовых отходов, для организаций, указанных в приложении 5, согласно приложению 19 к настоящему приказу;
- по перевозке пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении для ОАО «Свердловская пригородная компания», согласно приложению 20 к настоящему приказу;
- в аэропортах, для организаций, указанных в приложении 8 к настоящему приказу, согласно приложению 21 к настоящему приказу.

4. Утвердить формы отчета о фактическом исполнении установленных Региональной службой по тарифам Ханты – Мансийского автономного округа – Югры требований к программам на 2018 – 2020 годы для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности:

- в сфере электроэнергетики для АО «Югорская генерирующая компания», ООО «Газпром трансгаз Югорск», согласно приложению 22 к настоящему приказу;
- в сфере теплоснабжения для организаций, указанных в приложении 2, согласно приложению 23 к настоящему приказу;
- в сфере водоснабжения и водоотведения, для организаций, указанных в приложениях 3, 4, согласно приложению 24 к настоящему приказу;

- по перевозке пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении для ОАО «Свердловская пригородная компания», согласно приложению 25 к настоящему приказу;
- в аэропортах для организаций, указанных в приложении 8, согласно приложению 26 к настоящему приказу.

5. Рекомендовать организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности на территории Ханты – Мансийского автономного округа – Югры при разработке и утверждении программ учитывать требования, включающие в себя:

- краткое описание, цели и задачи с указанием основных направлений энергосбережения и повышения энергетической эффективности, их обоснование;
- значения целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых обеспечивается в результате реализации соответствующей программы;
- перечень обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности с разбивкой по годам с указанием ожидаемых результатов в натуральном и стоимостном выражении, в том числе экономического и технологического эффекта от их реализации, принципов их определения и сроков окупаемости;
- показатели энергетической эффективности объектов, создание или модернизация которых планируется производственными и инвестиционными программами организаций;
- расчет потребности в финансовых ресурсах на реализацию мероприятий программы, информацию об источниках финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности с указанием отдельно собственных источников финансирования, привлеченных средств, а также (при наличии) бюджетных источников финансирования указанных мероприятий с разбивкой по годам;
- информацию об ожидаемом эффекте от мероприятий программы, тарифные последствия реализации программы;
- механизм реализации, систему мониторинга, управления и контроля, установленного в организации за ходом выполнения программы.

6. Организациям, относящимся к субъектам естественных монополий и организациям коммунального комплекса, включенным в Реестр хозяйствующих субъектов, в отношении которых Региональной службой по

тарифам Ханты – Мансийского автономного округа – Югры осуществляется государственное регулирование цен (тарифов) при разработке (корректировке) программ в части определения значений целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно быть обеспечено в ходе реализации программы, руководствоваться настоящим приказом и значениями принятыми при установлении соответствующих тарифов.

7. Организациям, указанным в приложениях 1, 2, 3, 4, 5, 7, 8 к настоящему приказу, привести свои программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствие с требованиями, установленными настоящим приказом и направить в адрес Региональной службы по тарифам Ханты – Мансийского автономного округа – Югры не позднее 4 месяцев со дня вступления в силу настоящего приказа.

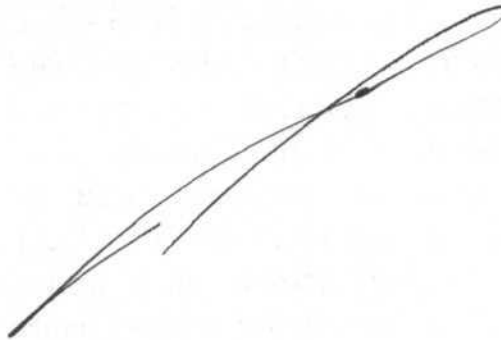
8. Приказы Региональной службы по тарифам Ханты – Мансийского автономного округа – Югры от 28 марта 2014 года № 33 «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, на 2015 - 2017 годы», от 30 марта 2016 № 15 «О внесении изменений в приказ Региональной службы по тарифам Ханты – Мансийского автономного округа – Югры от 28 марта 2014 года № 33 «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций осуществляющих регулируемые виды деятельности, на 2015 - 2017 годы», от 29 декабря 2016 года № 201 «О внесении изменений в приказ Региональной службы по тарифам Ханты – Мансийского автономного округа – Югры от 28 марта 2014 года № 33 «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций осуществляющих регулируемые виды деятельности, на 2015 - 2017 годы» признать утратившими силу с 1 января 2018 года.

9. Приказы Региональной службы по тарифам Ханты – Мансийского автономного округа – Югры от 31 марта 2011 года № 15 «Об утверждении формы отчета о фактическом исполнении организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, установленных требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности», от 29 декабря 2014 года № 190 «О внесении изменений в приказ Региональной службы по тарифам Ханты – Мансийского автономного округа – Югры от 31 марта 2011 года № 15 «Об утверждении формы отчета о фактическом исполнении организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, установленных требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности», от 31 марта 2015 года № 31 «О внесении изменений в приказ Региональной службы по тарифам Ханты – Мансийского автономного округа – Югры от 31 марта 2011

года № 15 «Об утверждении формы отчета о фактическом исполнении организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, установленных требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности», от 30 декабря 2015 года № 239 «О внесении изменений в приказ Региональной службы по тарифам Ханты – Мансийского автономного округа – Югры от 31 марта 2011 года № 15 «Об утверждении формы отчета о фактическом исполнении организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, установленных требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности», от 6 марта 2017 года № 17 «О внесении изменений в приказ Региональной службы по тарифам Ханты – Мансийского автономного округа – Югры от 31 марта 2011 года № 15 «Об утверждении формы отчета о фактическом исполнении организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, установленных требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности» признать утратившими силу с 1 февраля 2018 года.

10. Настоящий приказ вступает в силу с 1 апреля 2017 года.

Руководитель службы



А.А. Березовский

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 генерирующая компания», ООО «Газпром Трансгаз Югорск»

N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	АО «Югорская генерирующая компания»				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 ² площади помещений	Квтч	59,42	59,03	58,64		-	-	-
1.2	Удельный расход тепловой энергии на 1 м ³ объема помещений	Квтч	-	-	-		-	-	-
1.3	Удельный расход воды на 1 м ² 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

Приложение 2
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа - Югры
от 22.10.2017 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																		
			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																					
1	МУП «Березовнефтепродукт» МО Березовский район, гп.Березово, с.Няксимволь	уголь	82,00	82,00	82,00	174,22	174,22	174,22	0,00	0,00	0,00	32,00	32,00	32,00	0,00	0,00	0,00	1,884	1,884	1,884	
2	ООО «Светловское коммунально- эксплуатационное управление», п. 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 Пунгинского ЛПУ, п. Светлый	газ	85,40	85,40	85,40	171,73	171,73	171,73	2,59	2,59	21,60	21,60	21,60	21,60	0,06	0,06	0,06	0,00	0,00	0,00	

4	ООО «Газпром трансгаз Югорск» в зоне деятельности Уральского ЛПУ, сп. Приполярный	газ	93,50	93,50	93,50	30,07	30,07	30,07	30,07	0,12	0,12	0,12	28,00	28,00	28,00	28,00	0,00	0,00	0,00	4,32	4,32	4,32	4,32
5	ООО «Газпром трансгаз Югорск» в зоне деятельности Сосьвинского ЛПУ, сп. Хулимсунт	газ	90,00	90,00	90,00	158,73	158,73	158,73	158,73	0,00	0,00	0,00	27,74	27,74	27,74	27,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Белоярский район																							
6	АО «Аэропорт Белоярский», г. Белоярский	газ	91,00	91,00	91,00	158,38	158,38	158,38	158,38	1,00	1,00	1,00	22,80	22,80	22,80	22,80	0,17	0,17	0,17	2,00	2,00	2,00	2,00
7	АО «ЮКЭК - Белоярский»																						
7.1	гп. Белоярский	газ	91,18	91,18	91,18	160,40	160,40	160,40	160,40	2,32	2,32	2,32	31,59	31,59	31,59	31,59	0,50	0,50	0,50	15,33	15,33	15,33	15,33
7.2	сп. Казым	газ	88,76	88,76	88,76	164,90	164,90	164,90	164,90	2,39	2,39	2,39	28,00	28,00	28,00	28,00	0,41	0,41	0,41	22,99	22,99	22,99	22,99
7.3	сп. Полноват	газ	82,84	82,84	82,84	176,67	176,67	176,67	176,67	2,39	2,39	2,39	28,00	28,00	28,00	28,00	0,40	0,40	0,40	21,32	21,32	21,32	21,32
7.4	сп. Верхнеказымский	газ	89,16	89,16	89,16	164,16	164,16	164,16	164,16	2,39	2,39	2,39	20,43	20,43	20,43	20,43	0,50	0,50	0,50	9,89	9,89	9,89	9,89
7.5	с. Ванзеват	уголь	75,72	75,72	75,72	195,77	195,77	195,77	195,77	3,63	3,63	3,63	22,61	22,61	22,61	22,61	0,40	0,40	0,40	8,01	8,01	8,01	8,01
8	ООО «Газпром трансгаз Югорск» в зоне деятельности Верхнеказымского ЛПУ, сп. Верхнеказымский	газ	88,85	88,85	88,85	160,79	160,79	160,79	160,79	0,00	0,00	0,00	10,24	10,24	10,24	10,24	0,28	0,28	0,28	0,00	0,00	0,00	0,00
9	ООО «Газпром трансгаз Югорск» в зоне деятельности Сорумского ЛПУ, сп. Сорум	газ	95,00	95,00	95,00	158,80	153,80	153,80	153,80	2,226	2,226	2,226	13,45	13,45	13,45	13,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	ООО «Газпром трансгаз Югорск» в зоне деятельности Сосновского ЛПУ, сп. Сосновка	газ	86,06	86,06	86,06	166,00	166,00	166,00	166,00	0,00	0,00	0,00	12,59	12,59	12,59	12,59	0,40	0,40	0,40	0,00	0,00	0,00	0,00

11	ООО «Газпром трансгаз Югорск» в зоне деятельности Бобровского ЛПУ, сп. Лыхма	газ	89,68	89,68	89,68	159,29	159,29	159,29	0,00	0,00	11,40	11,40	11,40	0,50	0,50	0,50	4,23	4,23	4,23
Кондинский район																			
12	ООО «Теплотехсервис»																		
12.1	сп. Болчары	нефть	78,97	78,97	78,97	180,90	180,90	180,90	4,33	4,33	32,00	32,00	32,00	0,00	0,00	0,00	38,04	38,04	38,04
12.2	с. Алтай	дрова	58,97	58,97	58,97	242,25	242,25	242,25	3,69	3,69	32,00	32,00	32,00	0,00	0,00	0,00	12,65	12,65	12,65
13	ООО «КОММУНЭНЕРГО»																		
13.1	сп. Мульмыя, д. Ушья	газ	88,96	88,96	88,96	164,29	164,29	164,29	2,25	2,25	25,07	25,07	25,07	0,50	0,50	0,50	34,14	34,14	34,14
13.2	с. Чантырья	уголь	51,68	51,68	51,68	276,44	276,44	276,44	3,58	3,58	32,00	32,00	32,00	0,22	0,22	0,22	5,11	5,11	5,11
14	ООО «Комплекс коммунальных платежей», гп. Кондинское	уголь	75,80	75,80	75,80	188,46	188,46	188,46	2,80	2,80	32,00	32,00	32,00	0,27	0,27	0,27	30,60	30,60	30,60
15	АО «Кондаавиа», гп. Кондинское	нефть	48,56	48,56	48,56	302,06	302,06	302,06	6,40	6,40	32,00	32,00	32,00	0,29	0,29	0,29	0,00	0,00	0,00
		дрова	64,78	64,78	64,78	235,63	235,63	235,63											
16	ОАО «Теплоэнергия»																		
16.1	гп. Луговой	уголь	78,55	78,55	78,55	181,37	181,37	181,37	3,32	3,32	32,00	32,00	32,00	0,46	0,46	0,46	37,24	37,24	37,24
16.2	сп. Шугур	уголь	71,16	71,16	71,16	180,90	180,90	180,90	4,31	4,31	32,00	32,00	32,00	0,17	0,17	0,17	9,40	9,40	9,40
17	АО «Транснефть-Сибирь» в зоне деятельности Урайского УМН																		
17.1	ЛПДС «Конда»	нефть	89,66	89,66	89,66	165,76	165,76	165,76	3,88	3,88	19,40	19,40	19,40	0,00	0,00	0,00	5,00	5,00	5,00
17.2	УПРР ЛПДС «Конда»	нефть	84,07	84,07	84,07	176,70	176,70	176,70	3,83	3,83	18,00	18,00	18,00	0,00	0,00	0,00	4,96	4,96	4,96
18	ООО «ТНК ВИТА ПЛЮС» сп. Половинка	дрова	87,87	87,87	87,87	168,98	168,98	168,98	3,79	3,79	32,00	32,00	32,00	0,31	0,31	0,31	4,77	4,77	4,77

[illegible]

24.1	сл. Куть-Ях	газ	92,00	92,00	92,00	157,88	157,88	157,88	1,65	1,65	1,65	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	0,20	0,20	0,20	0,20	9,14	9,14	9,14
24.2	сл. Салым	газ	92,00	92,00	92,00	158,10	158,10	158,10	1,78	1,78	1,78	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	0,50	0,50	0,50	5,01	5,01	5,01	
24.3	сл.Сивыс-Ях	х	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00*	0,00*	0,00*	0,00*	0,00*	0,00*	0,00*	0,00*	3,58	3,58	3,58	
25	ООО «Югра-Комфорт»																						
25.1	с. Чеускино	газ	90,26	90,26	90,26	162,03	162,03	162,03	2,30	2,30	2,30	31,99	31,99	31,99	31,99	31,99	0,40	0,40	0,40	15,06	15,06	15,06	
25.2	п. Сингапай	х	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00*	0,00*	0,00*	0,00*	0,00*	0,21*	0,21*	0,21*	14,79	14,79	14,79	
26	ООО «Сервис-Комфорт» сп.Сингапай	газ	88,51	88,51	88,51	166,28	166,28	166,28	2,40	2,40	2,40	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	0,32	0,32	0,32	1,00	1,00	1,00	
27	ООО «Газпром трансгаз Сургут» в зоне деятельности Самсоновского ЛПУ, сп.Салым	выхлопные газы турбин	90,00	90,00	90,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	0,09	0,09	0,09	2,99	2,99	2,99	
28	ООО «Газпром трансгаз Сургут» в зоне деятельности Южно-Балыкского ЛПУ, сп.Сентябрьский	газ	91,00	91,00	91,00	150,01	150,01	150,01	0,60	0,60	0,60	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	0,07	0,07	0,07	3,00	3,00	3,00	
29	АО «Томеньэнерго» в зоне деятельности филиала Нефтеюганские электрические сети, сп.Сингапай	нефть	78,00	78,00	78,00	136,10	136,10	136,10	2,12	2,12	2,12	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	0,20	0,20	0,20	2,00	2,00	2,00	
30	АО «Транснефть-Сибирь» в зоне деятельности Нефтеюганское УМН																						
30.1	ЛПДС «Южный Балык»	нефть	86,00	86,00	86,00	172,11	172,11	172,11	3,50	3,50	3,50	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	-	-	-	4,40	4,40	4,40	
30.2	ЛПДС «Каркатеевы»	нефть	86,00	86,00	86,00	173,04	173,04	173,04	4,00	4,00	4,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	-	-	-	5,20	5,20	5,20	
30.3	ЛПДС «Салым»	нефть	84,00	84,00	84,00	175,33	175,33	175,33	3,00	3,00	3,00	17,99	17,99	17,99	17,99	17,99	-	-	-	3,00	3,00	3,00	
31	ООО «РН-Юганскнефтегаз»																						
31.1	г. Нефтеюганск, г.Пыть-Ях, поселения Ханты-Мансийского района,	газ	89,24	89,24	89,24	163,31	163,31	163,31	1,98	1,98	1,98	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	0,71	0,71	0,71	5,00	5,00	5,00	

[illegible]

46.1	гп. Октябрьское	газ	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	3,720
46.2	п. Кормужиханка, с. Большой Камень	диз топл	87,36	87,36	87,36	166,37	166,37	166,37	1,71	1,71	1,71	25,31	25,31	25,31	0,28	0,28	0,28	1,86	1,86	1,86
47	ООО «Уньюганская ресурсоснабжающая компания», сп. Уньюган	газ	88,79	88,79	88,79	164,62	164,62	164,62	0,37	0,37	0,37	32,00	32,00	32,00	0,50	0,50	0,50	13,00	13,00	13,00
48	ООО «Приобстройгарант» сп. Перегребное																			
48.1	с. Перегребное, д. Нижние Нарыкары	газ	88,44	88,44	88,44	164,34	164,34	164,34	1,703	1,703	1,703	28,00	28,00	28,00	0,50	0,50	0,50	7,012	7,012	7,012
48.2	д. Чемаши	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	4,80	4,80	4,80
49	ММП «Мисенэ» МО сп. Каменное	нефть	74,00	74,00	74,00	213,76	213,76	213,76	9,69	9,69	9,69	28,00	28,00	28,00	0,63	0,63	0,63	12,99	12,99	12,99
50	ООО «Газпром трансгаз Югорск» в зоне деятельности Октябрьского ЛПУ, гп. Андра	газ	88,00	88,00	88,00	159,24	159,24	159,24	2,39	2,39	2,39	22,00	22,00	22,00	0,37	0,37	0,37	2,50	2,50	2,50
51	ООО «Газпром трансгаз Югорск» в зоне деятельности Перегребининского ЛПУ, с.Перебреное	газ	87,10	87,10	87,10	167,90	167,90	167,90	2,32	2,32	2,32	20,78	20,78	20,78	0,66	0,66	0,66	1,52	1,52	1,52
52	ООО «Газпром трансгаз Югорск» в зоне деятельности Таежного ЛПУ, п. Уньюган	газ	92,21	92,21	92,21	154,92	154,92	154,92	0,13	0,13	0,13	28,60	28,60	28,60	0,16	0,16	0,16	1,50	1,50	1,50
53	ООО «Эксплуатационная генерирующая компания», сп.Сергино	газ	87,00	87,00	87,00	168,24	168,24	168,24	0,12	0,12	0,12	22,60	22,60	22,60	0,50	0,50	0,50	2,68	2,68	2,68
54	ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ», поселения Октябрьского района, г. Нягань	газ нефть	90,91 90,65	90,91 90,65	90,91 90,65	159,30	159,30	159,30	1,35	1,35	1,35	25,44	25,44	25,44	0,40	0,40	0,40	4,93	4,93	4,93

55	ООО «Гарант» (пгт. Октябрьское)	газ	90,28	90,28	90,28	90,28	159,38	159,38	159,38	0,71	0,71	0,71	18,00	18,00	18,00	0,45	0,45	0,45	0,00	0,00	0,00
Советский район																					
56	ООО «Аэропорт Советский», гп. Советский	газ	96,23	96,23	96,23	150,72	150,72	150,72	150,72	1,50	1,50	1,50	24,98	24,98	24,98	0,50	0,50	0,50	0,00	0,00	0,00
57	ООО «Лесопильные заводы Югры» гп. Малиновский	дрова	85,00	85,00	85,00	171,50	171,50	171,50	171,50	2,00	2,00	2,00	28,00	28,00	28,00	0,19	0,19	0,19	3,81	3,81	3,81
58	АО «Генерация», гп. Советский	газ	91,19	91,19	91,19	160,18	160,18	160,18	160,18												
		щепа	76,69	76,69	76,69	190,48	190,48	190,48	190,48	2,20	2,20	2,20	28,00	28,00	28,00	0,45	0,45	0,45	15,62	15,62	15,62
		дрова	61,34	61,34	61,34	238,12	238,12	238,12	238,12												
59	ОАО «РЖД» в зоне деятельности Свердловской дирекции по теплоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД», гп. Советский, ст. Верхнекондинская	газ	89,26	89,26	89,26	162,67	162,67	162,67	162,67	1,60	1,60	1,60	20,27	20,27	20,27	0,50	0,50	0,50	4,00	4,00	4,00
60	ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ», гп. Советский	газ	85,41	85,41	85,41	171,00	171,00	171,00	171,00	2,19	2,19	2,19	21,60	21,60	21,60	0,40	0,40	0,40	0,24	0,24	0,24
61	ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ», поселения Советского района за исключением гп. Советский	газ	88,68	88,68	88,68	164,90	164,90	164,90	164,90	2,31	2,31	2,31	29,64	29,64	29,64	0,45	0,45	0,45	6,24	6,24	6,24
Сургутский район																					
62	ООО «Сургутмебель»																				
62.1	гп. Барсово	газ	92,00	92,00	92,00	158,35	158,35	158,35	158,35	1,936	1,936	1,936	21,90	21,90	21,90	0,50	0,50	0,50	4,763	4,763	4,763
62.2	пгт. Белый Яр	щепа	85,00	85,00	85,00	170,76	170,76	170,76	170,76	1,574	1,574	1,574	32,00	32,00	32,00	0,60	0,60	0,60	5,00	5,00	5,00

[illegible]

71.1	сп.Горноправдинск	газ	89,60	89,60	89,60	159,96	159,96	0,32	0,32	0,32	25,00	25,00	25,00	0,50	0,50	0,50	13,00	13,00	13,00
71.2	д.Шапла	газ	90,00	90,00	90,00	162,61	162,61	2,39	2,39	2,39	28,00	28,00	28,00	0,50	0,50	0,50	9,99	9,99	9,99
71.3	с. Цингалы	газ	91,00	91,00	91,00	159,33	159,33	1,47	1,47	1,47	24,00	24,00	24,00	0,50	0,50	0,50	5,00	5,00	5,00
71.4	п. Выкатной	газ	91,10	91,10	91,10	158,49	158,49	1,06	1,06	1,06	24,00	24,00	24,00	0,50	0,50	0,50	5,00	5,00	5,00
71.5	п. Кирличный	уголь	80,00	80,00	80,00	180,65	180,65	1,15	1,15	1,15	30,00	30,00	30,00	0,50	0,50	0,50	5,00	5,00	5,00
71.6	сл. Красноленинский, сл.Кедровый	уголь	75,15	75,15	75,15	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
71.7	с. Батово	газ	91,00	91,00	91,00	159,45	159,45	1,54	1,54	1,54	29,34	29,34	29,34	0,50	0,50	0,50	5,00	5,00	5,00
71.8	с. Кышик, д. Нялина, п.Пырьях	уголь	80,00	80,00	80,00	184,96	184,96	3,45	3,45	3,45	20,00	20,00	20,00	0,50	0,50	0,50	13,00	13,00	13,00
71.9	п. Сибирский	газ	91,00	91,00	91,00	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
71.10	п. Луговской, с. Троица, д. Белогорье	газ	90,00	90,00	90,00	160,65	160,65	1,19	1,19	1,19	30,00	30,00	30,00	0,50	0,50	0,50	9,31	9,31	9,31
71.11	с. Тюли	уголь	80,00	80,00	80,00	183,96	183,96	2,93	2,93	2,93	18,00	18,00	18,00	0,50	0,50	0,50	4,98	4,98	4,98
72	ООО «Правдинская геологоразведочная экспедиция», п.Горноправдинск	газ	92,08	92,08	92,08	157,19	157,19	1,30	1,30	1,30	21,81	21,81	21,81	0,42	0,42	0,42	5,00	5,00	5,00
73	АО «Югорская Генерирующая Компания», сп. Согом	дрова диз топл	75,00	75,00	75,00	190,31 49,94	190,31 49,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
74	ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ», поселения Ханты-Мансийского района	газ	90,00	92,12	92,12	158,73	157,80	2,39	1,73	1,73	28,00	21,46	21,46	0,50	0,42	0,42	13,00	3,58	3,58
75	ООО «Тюмень-Универсал», п. Бобровский	щепа	80,00	80,00	80,00	182,36	182,36	2,08	2,08	2,08	32,00	32,00	32,00	0,50	0,50	0,50	1,47	1,47	1,47

76	КГ МУП «Управление производственно-технологической комплекции»	газ	85,00	85,00	85,00	75,08	75,08	75,08	1,00	1,00	1,00	23,26	23,26	23,26	0,40	0,40	0,40	4,039	4,039	4,039
77	ООО «Горводоканал»	газ	93,40	93,40	93,40	161,50	161,50	161,50	2,25	2,25	2,25	28,00	28,00	28,00	0,40	0,40	0,40	2,00	2,00	2,00
78	ООО «Газпром трансгаз Сургут» в зоне деятельности Ортъягунского ЛПУ	выхлопные газы турбин	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,29	1,29	1,29	28,00	28,00	28,00	0,23	0,23	0,23	4,05	4,05	4,05
79	ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на территории г. Когалым	газ	90,32	90,32	90,32	161,70	161,70	161,70	2,19	2,19	2,19	32,00	32,00	32,00	0,50	0,50	0,50	5,02	5,02	5,02
г. Лангепас																				
80	ООО «Концессионная Коммунальная Компания», г. Лангепас	газ	92,17	92,17	92,17	157,47	157,47	157,47	1,57	1,57	1,57	28,69	28,69	28,69	0,50	0,50	0,50	12,97	12,97	12,97
г. Мегион																				
81	МУП «Тепловодоканал»	газ	92,82	92,82	92,82	153,91	153,91	153,91	2,39	2,39	2,39	31,11	31,11	31,11	0,59	0,59	0,59	18,95	18,95	18,95
		нефть	76,65	76,65	76,65	190,93	190,93	190,93												
82	ООО «ТеплоНефть»	попутный нефтяной газ	89,78	89,78	89,78	162,91	162,91	162,91	2,32	2,32	2,32	32,00	32,00	32,00	1,05	1,05	1,05	5,01	5,01	5,01
		нефть	79,10	79,10	79,10	184,90	184,90	184,90												
г. Нефтеюганск																				
83	ОАО «Югансктранстеплосервис»	газ	90,19	90,19	90,19	162,47	162,47	162,47	2,51	2,51	2,51	30,00	30,00	30,00	0,50	0,50	0,50	8,80	8,80	8,80
г. Нижневартовск																				
84		газ	92,37	92,37	92,37	155,48	155,48	155,48	1,60	1,60	1,60	30,11	30,11	30,11	0,46	0,46	0,46	13,00	13,00	13,00

107	СГ МУП «Городские тепловые сети»	газ		92,04	92,04	92,04	159,25	159,25	159,25	2,53	2,53	2,53	34,60	34,60	34,60	1,00	1,00	1,00	7,40	7,40	7,40
108	СГ МУП «Тепловик»																				
108.1	п.Юность, п.МО-94, п.Тасжый, п.МК-32, п.Лунный, п.Медвежий угол, сухой отбензиненный газ	газ	89,60	89,60	89,60	162,45	162,45	162,45	1,90	1,90	1,90	28,56	28,56	28,56	0,50	0,50	0,50	13,90	13,90	13,90	
108.2	п.Снежный	газ	96,08	96,08	96,08	151,57	151,57	151,57	1,90	1,90	1,90	28,00	28,00	28,00	0,49	0,49	0,49	6,12	6,12	6,12	
108.3	по улице Крылова 40 г. Сургут	газ	90,65	90,65	90,65	160,60	160,60	160,60	1,87	1,87	1,87	20,00*	20,00*	20,00*	0,20*	0,20*	0,20*	-	-	-	
108.4	п. Кедровый-1	х	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,12*	4,12*	4,12*	0,00*	0,00*	0,00*	20,06	20,06	20,06	
108.5	п. Кедровый-2, п. Финский, база ОРСа	х	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13,23*	13,23*	13,23*	0,00*	0,00*	0,00*	10,88	10,88	10,88	
108.6	п. Лесной	х	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00*	0,00*	0,00*	0,00*	0,00*	0,00*	20,06	20,06	20,06	
109	СГ МУП «Сургутский хлебозавод»	газ	90,94	90,94	90,94	172,69	172,69	172,69	9,03	9,03	9,03	19,39	19,39	19,39	1,09	1,09	1,09	1,33	1,33	1,33	
110	ОАО «Горремстрой»	газ	94,00	94,00	94,00	155,70	155,70	155,70	2,39	2,39	2,39	22,00	22,00	22,00	0,49	0,49	0,49	1,00	1,00	1,00	
111	ООО «Сибпромстрой № 18»	х	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12,00*	12,00*	12,00*	0,00*	0,00*	0,00*	3,847	3,847	3,847	
112	ООО «Сургутские городские электрические сети»																				
112.1	тариф на тепловую энергию	х	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,80*	4,80*	4,80*	0,27*	0,27*	0,27*	5,42	5,42	5,42	
112.2	услуга по передаче тепловой энергии	х	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00*	0,00*	0,00*	0,00*	0,00*	0,00*	1,68	1,68	1,68	
112.3	поставка тепловой энергии от котельной по улице Крылова, 55/2	газ	92,00	92,00	92,00	158,39	158,39	158,39	1,98	1,98	1,98	27,82	27,82	27,82	0,12	0,12	0,12	6,15	6,15	6,15	

113	ООО «СибТрансРесурс»	х	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00*	0,00*	0,00*	0,00*	0,00*	0,00*	2,91	2,91	2,91	2,91
114	ООО «Специализированная компания автотехники-база»	газ	91,48	91,48	91,48	159,09	159,09	159,09	1,84	1,84	1,84	28,00	28,00	28,00	28,00	0,26	0,26	5,00	5,00	5,00	5,00
г. Урай																					
115	АО «Урайтеплоэнергия»	газ	90,00	90,00	90,00	162,36	162,36	162,36	2,39	2,39	2,39	32,00	32,00	32,00	32,00	0,60	0,60	15,54	15,54	15,54	15,30
116	ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на территории г. Урай	газ / нефть	88,28	88,28	88,28	165,40	165,40	165,40	2,16	2,16	2,16	28,00	28,00	28,00	28,00	0,49	0,49	0,30	0,30	0,30	0,30
г. Ханты-Мансийск																					
117	ОАО «Обьгаз»	газ	91,38	91,38	91,38	156,33	156,33	156,33	0,00	0,00	0,00	26,00	26,00	26,00	26,00	0,30	0,30	3,23	3,23	3,23	3,23
118	АО «ГК ХМАО- ЮГРЫ «Северавтодор» в зоне деятельности Филиала № 5 АО «ГК «Северавтодор»	газ	90,44	90,44	90,44	158,36	158,36	158,36	0,25	0,25	0,25	18,33	18,33	18,33	18,33	0,50	0,50	1,00	1,00	1,00	1,00
119	МП «Ханты-Мансийскгаз» МО г.Ханты-Мансийск	газ	89,90	89,90	89,90	158,91	158,91	158,91	0,00	0,00	0,00	28,00	28,00	28,00	28,00	0,39	0,39	0,00	0,00	0,00	0,00
120	ООО «ЮграТеплоГазСтрой»	газ	91,35	91,35	91,35	156,39	156,39	156,39	0,00	0,00	0,00	20,00	20,00	20,00	20,00	0,04	0,04	0,99	0,99	0,99	0,99
121	АО «Югравиа»	х	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,91*	2,91*	2,91*	2,91*	0,10*	0,10*	3,11	3,11	3,11	3,11
122	БУ ХМАО-Югры «Дирекция по эксплуатации служебных зданий»	газ	92,97	92,97	92,97	153,67	153,67	153,67	0,00	0,00	0,00	17,00	17,00	17,00	17,00	0,40	0,40	0,00	0,00	0,00	0,00
г. Югорск																					
123	ООО «Газпром трансгаз Югорск» в зоне деятельности Управления по эксплуатации зданий и сооружений	газ	90,07	90,07	90,07	160,86	160,86	160,86	1,40	1,40	1,40	28,00	28,00	28,00	28,00	0,40	0,40	2,99	2,99	2,99	2,99
124	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	17,71	17,71	17,71	17,71

№ п/п	Наименование организации, место фактического осуществления деятельности	Вид топлива	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, м ³ /Гкал		6. Технологические потери тепловой энергии в сети, %			
			2018	2019	2020	2018	2019	2020	2018	2019	2020	2018	2019	2020	2018	2019	2020			
126	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» на территории г.Ханты-Мансийск	газ	91,60	91,60	91,60	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
127	ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на территории г. Покачи	газ	87,81	90,62	90,62	162,69	161,50	161,50	2,39	2,39	2,39	28,00	32,00	32,00	0,50	0,46	0,46	22,15	22,08	22,08
128	ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на территории г. Лангепас	газ	89,35	89,35	89,35	161,60	161,60	161,60	1,06	1,06	1,06	30,68	30,68	30,68	0,35	0,35	0,35	12,50	12,50	12,50
129	ООО «Концессионная Коммунальная Компания» на территории г.Когалым	газ	91,58	91,58	91,58	158,90	158,90	158,90	2,36	2,36	2,36	31,73	31,73	31,73	0,50	0,50	0,50	12,09	11,50	11,50
			Наименование и значения показателей по годам																	

Наименование организации, место фактического осуществления деятельности	Вид топлива	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, м ³ /Гкал			6. Технологические потери тепловой энергии в сети, %		
		2021	2022	2023	2021	2022	2023	2021	2022	2023	2021	2022	2023	2021	2022	2023	2021	2022	2023
ООО «Концессионная Коммунальная Компания» на территории г. Коталам	газ	91,58	91,58	91,58	158,90	158,90	158,90	2,36	2,36	2,36	31,73	31,73	31,73	0,50	0,50	0,50	12,09	11,50	11,50

* удельный расход на передачу 1 Гкал тепловой энергии

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

№ п/п	Наименование предприятия	Муниципальное образование	Данные											
			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. Уровень потерь воды в сети, %		
			2018	2019	2020	2018	2019	2020	2018	2019	2020	2018	2019	2020
			г. Ханты-Мансийск											
1	МП «Водоканал»	город Ханты-Мансийск	56,26	56,26	56,26	5,95	5,95	5,95	1,12	1,12	1,12	10,00	10,00	10,00
2	АО «Югравиа»	город Ханты-Мансийск	26,74	26,74	26,74	4,77	4,77	4,77	0,56	0,56	0,56	0,98	0,98	0,98
г. Сургут														
3	СГМУП «Горводоканал»	город Сургут	63,66	63,66	63,66	7,4	7,4	7,4	1,11	1,11	1,11	9,09	9,09	9,09
4	СГМУП «Городские тепловые сети»	город Сургут	9,19	9,19	9,19	0,00	0,00	0,00	0,31	0,31	0,31	0,99	0,99	0,99
5	СГМУП «Тепловик»	город Сургут	8,05	8,05	8,05	-	-	-	0,90	0,90	0,90	-	-	-
6	Филиал ПАО «Юнипро» «Сургутская ГРЭС- 2» питьевая вода	город Сургут	87,92	87,92	87,92	3,00	3,00	3,00	-	-	-	-	-	-

[illegible]

17	ООО «Нижнеуртовский газоперерабатывающий комплекс»	город Нижнеуртовск	29,35	29,35	29,35	97,78	97,78	0,52	0,52	-	-	-
г. Нефтеюганск												
18	ОАО «Юганскводоканал»	город Нефтеюганск	60,76	60,76	60,76	7,55	7,55	1,30	1,30	10,00	10,00	10,00
г. Урай												
19	АО «Водоканал»	город Урай	55,8	55,8	55,8	6,92	6,92	0,70	0,70	10,00	10,00	10,00
г. Когалым												
20	ООО «Горводоканал»	город Когалым	51,08	51,08	51,08	3,68	3,68	0,89	0,89	10,00	10,00	10,00
21	ООО «Горводоканал» Аэропорт	город Когалым	8,27	8,27	8,27	4,78	4,78	3,49	3,49	-	-	-
22	Ортыгунское ЛПУ МГ ООО «Газпром Трансгаз Сургут»	город Когалым	62,12	62,12	62,12	4,94	4,94	0,85	0,85	6,43	6,43	6,43
23	ООО «Лукойл-Энергосети»	город Когалым	84,06	84,06	84,06	-	-	1,21	1,21	0,73	0,73	0,73
г. Мегион												
24	МУП «Тепловодоканал»	город Мегион	73,91	73,91	73,91	6,14	6,14	1,25	1,25	10,0	10,0	10,0
г. Лангепас												
25	ООО «Проминформ Технологии»	город Лангепас	40,50	40,50	40,50	6,60	6,60	0,86	0,86	8,27	8,27	8,27
26	ООО «Лукойл-Энергосети»	город Лангепас	12,82	12,82	12,82	22,00	22,00	1,01	1,01	-	-	-
г. Радужный												
27	ПАО «Горэлектросеть»	город Радужный	38,17	38,17	38,17	6,07	6,07	1,11	1,11	9,46	9,46	9,46
28	ООО «Белозерный газоперерабатывающий комплекс» в зоне деятельности «Радужинское газоперерабатывающее	город Радужный	18,33	18,33	18,33	-	-	1,25	1,25	-	-	-

39	Сосновское ЛПУ ООО «Газпром трансгаз Югорск»	сп. Сосновка	53,16	53,16	53,1 6	0,00	0,00	0,00	1,19	1,19	1,19	2,17	2,17	2,17
40	Сорумское ЛПУ ООО «Газпром трансгаз Югорск»	сп. Сорум	57,89	57,89	57,8 9	4,96	4,96	4,96	0,90	0,90	0,90	1,10	1,10	1,10
41	Бобровское ЛПУ ООО «Газпром трансгаз Югорск»	сп. Лыхма	28,13	28,13	28,1 3	2,67	2,67	2,67	1,18	1,18	1,18	2,96	2,96	2,96
42	Верхнеказымское ЛПУ ООО «Газпром трансгаз Югорск»	сп. Верхнеказымский	42,22	42,22	42,2 2	3,63	3,63	3,63	1,37	1,37	1,37	-	-	-
Березовский район														
43	МУП ЖКХ гп.Березово	гп. Березово	62,37	62,37	62,3 7	7,34	7,34	7,34	1,20	1,20	1,20	7,39	7,39	7,39
		с. Теги	13,70	13,70	13,7 0	-	-	-	0,12	0,12	0,12	-	-	-
44	Игримское МУП «Тепловодоканал»	пгт.Игрим	32,50	32,50	32,5 0	7,30	7,30	7,30	1,06	1,06	1,06	10,00	10,0 0	10,0 0
		п. Ванзетур	14,19	14,19	14,1 9	0	0	0	4,00	4,00	4,00	0	0	0
45	Саранпаульское МУП ЖКХ	сп. Саранпауль	47,67	47,67	47,6 7	10,0 0	10,0 0	10,0 0	1,50	1,50	1,50	5,00	5,00	5,00
		п. Сосьва	7,61	7,61	7,61	7,30	7,30	7,30	2,00	2,00	2,00	-	-	-
46	Сосьвинское ЛПУ МГ ООО «Газпром трансгаз Югорск»	сп. Хулимсунг	33,45	33,45	33,4 5	0,68	0,68	0,68	1,17	1,17	1,17	0,34	0,34	0,34
47	Пунгинское ЛПУ МГ ООО «Газпром трансгаз Югорск»	п. Светлый	45,05	45,05	45,0 5	2,78	2,78	2,78	0,43	0,43	0,43	-	-	-
48	ООО «Светловское коммунально-эксплуатационное управление»	п.Светлый	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
49	Уральское ЛПУ МГ ООО «Газпром трансгаз Югорск»	сп.Приполярный	26,22	26,22	26,2 2	-	-	-	1,14	1,14	1,14	0	0	0
Нижневартовский район														
50	АО «Излучинское многопрофильное коммунальное хозяйство»	гп. Излучинск	31,91	31,91	31,9 1	7,40	7,40	7,40	1,30	1,30	1,30	10,00	10,0 0	10,0 0

51	МУП «Сельское ЖКХ»	поселения Нижневартовского района	15,59	15,59	15,5 9	7,40	7,40	7,40	1,19	1,19	1,19	8,83	8,83	8,83
52	ОАО «Аганское многопрофильное ЖКУ»	гп. Новоаганск	42,29	42,29	42,2 9	7,41	7,41	7,41	1,09	1,09	1,09	10,01	10,0 1	10,0 1
53	ООО «Белозерный газоперерабатывающий комплекс в зоне деятельности «Белозерный газоперерабатывающий завод»	поселения Нижневартовского района	12,50	12,50	12,5 0	0	0	0	1,25	1,25	1,25	-	-	-
54	ООО «Лукойл –Энергосети»	поселения Нижневартовского района	5,65	5,65	5,65	18,7 6	18,7 6	18,76	1,21	1,21	1,21	-	-	-
55	ОАО «Томскнефть» Восточной Нефтяной Компании	поселения Нижневартовского района	11,95	11,95	11,9 5	0,00	0,00	0,00	1,00	1,00	1,00	-	-	-
56	ООО «КОММУНАЛЬНИК»	поселения Нижневартовского района	49,61	49,61	49,6 1	0,63	0,63	0,63	0,96	0,96	0,96	5,00	5,00	5,00
57	ООО «ТеплоНефть»	поселения Нижневартовского района	-	-	-	7,40	7,40	7,40	0,70	0,70	0,70	-	-	-
58	ОАО «Славнефть- Мегионнефтегаз»	поселения Нижневартовского и Сургутского района	94,44	94,44	94,4 4	66,5 7	66,5 7	66,57	0,40	0,40	0,40	-	-	-
59	ООО «Энергонефть Томск»	поселения Нижневартовского района	0,28	0,28	0,28	9,59	9,59	9,59	1,20	1,20	1,20	10,00	10,0 0	10,0 0
60	ООО «Башэнергоннефть»	вахтовый поселок Белорусский	8,99	8,99	8,99	-	-	-	1,36	1,36	1,36	-	-	-
Октябрьский район														
61	ООО «Октябрьское жилищно-коммунальное хозяйство»	пгт. Октябрьское	24,09	24,09	24,0 9	8,13	8,13	8,13	1,36	1,36	1,36	9,27	9,27	9,27
		с. Кормужиханка	6,41	6,41	6,41	-	-	-	1,50	1,50	1,50	7,84	7,84	7,84

		с. Б.Камень	1,92	1,92	1,92	-	-	1,00	1,00	1,00	4,15	4,15	4,15	4,15
62	Октябрьское ЛПУ МГ ООО «Газпром трансгаз Югорск»	гп. Андра	67,36	67,36	67,36	6,69	6,69	1,47	1,47	1,47	3,78	3,78	3,78	3,78
63	МП «Эксплуатирующая генерирующая компания»	гп. Приобье	56,48	56,48	56,48	4,78	4,78	1,00	1,00	1,00	9,20	9,20	9,20	9,20
64	ООО «Талинское Благоустройство»	гп. Талинка	16,39	16,39	16,39	7,40	7,40	1,43	1,43	1,43	9,09	9,09	9,09	9,09
65	МП ЖКХ МО сп. Карымкары	сп. Карымкары	13,00	13,00	13,00	4,27	4,27	1,43	1,43	1,43	4,70	4,70	4,70	4,70
66	Малоатлымское МП ЖКХ МО	сп. Малый Атлым	5,00	5,00	5,00	4,50	4,50	1,40	1,40	1,40	-	-	-	-
67	Перебребное ЛПУ МГ ООО «Газпром трансгаз Югорск»	сп. Перебребное	71,11	71,11	71,11	5,00	5,00	1,44	1,44	1,44	0,45	0,45	0,45	0,45
68	ООО «ЭГК»	сп. Сергино	37,50	37,50	37,50	7,40	7,40	1,43	1,43	1,43	9,94	9,94	9,94	9,94
69	Шеркальское МП ЖКХ	сп. Шеркалы	9,60	9,60	9,60	5,80	5,80	1,25	1,25	1,25	-	-	-	-
70	ООО «Уньюганская ресурсоснабжающая компания»	сп. Уньюган	40,00	40,00	40,00	2,83	2,83	1,08	1,08	1,08	13,69	13,69	13,69	13,69
71	ООО «Лукойл – Энергосети»	поселения Октябрьского района	66,08	66,08	66,08	5,00	5,00	1,21	1,21	1,21	0,00	0,00	0,00	0,00
72	Таежное ЛПУ МГ ООО «Газпром трансгаз Югорск»	п. Уньюган	47,02	47,02	47,02	4,76	4,76	1,44	1,44	1,44	9,18	9,18	9,18	9,18
73	ММП «Миснэ»	сп. Каменное	8,33	8,33	8,33	0,00	0,00	1,10	1,10	1,10	11,66	11,66	11,66	11,66
74	ОАО «Специализированное управление подводно-технических работ № 10»	гп. Приобье	36,35	36,35	36,35	5,00	5,00	1,33	1,33	1,33	0,00	0,00	0,00	0,00
75	ООО «Перебребная эксплуатационная компания»	сп. Перебребное	8,03	8,03	8,03	1,91	1,91	1,25	1,25	1,25	10,01	10,01	10,01	10,01
Советский район														
76	ООО «Водоканал»	поселения Советского района	33,43	33,43	33,43	4,72	4,72	1,65	1,65	1,65	8,00	8,00	8,00	8,00
77	ООО «Аэропорт Советский»	гп. Советский	18,14	18,14	18,14	-	-	0,4	0,4	0,4	8,0	8,0	8,0	8,0

78	ООО «Лукойл-Энергосети»	поселения Советского района	7,13	7,13	7,13	5,19	5,19	5,19	1,21	1,21	1,21	0,00	0,00	0,00
79	ОАО «Российские железные дороги» в зоне деятельности филиала Свердловская дирекция по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «Российские железные дороги»	гп. Советский	22,94	22,94	22,94	4,98	4,98	4,98	0,6	0,6	0,6	1,93	1,93	1,93
Кондинский район														
80	ООО «Комплекс коммунальных платежей»	гп. Кондинское	43,62	43,62	43,62	7,02	7,02	7,02	1,41	1,41	1,41	8,54	8,54	8,54
81	АО «Транснефть-Сибирь» «Урайское УМН»	поселения Кондинского района	10,10	10,10	10,10	-	-	-	1,5	1,5	1,5	0,20	0,20	0,20
82	ОАО «Теплоэнергия»	гп. Луговой	5,46	5,46	5,46	-	-	-	1,4	1,4	1,4	8,24	8,24	8,24
83	ОАО «Теплоэнергия»	п. Шугур	3,48	3,48	3,48	-	-	-	1,4	1,4	1,4	9,02	9,02	9,02
84	ООО «Теплотехсервис»	сп. Болчары	16,1	16,1	16,1	-	-	-	0,36	0,36	0,36	8,79	8,79	8,79
85	ООО «ТНК ВИТА ПЛЮС»	сп. Половинка	39,76	39,76	39,76	0	0	0	0,54	0,54	0,54	9,06	9,06	9,06
86	ООО «Жилкомсервис»	гп. Мортка	24,17	24,17	24,17	7,4	7,4	7,4	1,29	1,29	1,29	10	10	10
87	ООО «Междуреченские коммунальные системы»	сп. Мульмы	91,92	91,92	91,92	-	-	-	0,55	0,55	0,55	10	10	10
88	ООО «Междуреченские коммунальные системы»	гп. Междуреченский	26,80	26,80	26,80	0	0	0	1,18	1,18	1,18	9,98	9,98	9,98
89	ООО «Междуреченские коммунальные системы»	п. Леуши	62,32	62,32	62,32	2,73	2,73	2,73	1,03	1,03	1,03	10	10	10
90	ООО «Междуреченские коммунальные системы»	гп. Луговой (БУ "Юбилейный")	1,97	1,97	1,97	10	10	10	1,09	1,09	1,09	9,83	9,83	9,83
91	ООО «Лукойл-Энергосети»	поселения Кондинского района	18,19	18,19	18,19	7,40	7,40	7,40	1,21	1,21	1,21	-	-	-

101	Южно-Балыкское ЛПУ МГ ООО «Газпром трансгаз Сургут»	сп. Сентябрьский	14,58	14,58	14,58	-	-	-	0,90	0,90	0,00	0,00	0,00	0,00
102	ООО «ЮграКомфорт»	сп. Сингапай	11,98	11,98	11,98	-	-	-	1,00	1,00	4,79	4,79	4,79	4,79
103	ООО «СервисКомфорт»	сп. Чеускино	6,67	6,67	6,67	-	-	-	1,00	1,00	4,71	4,71	4,71	4,71
104	Филиал АО энергетики и электрификации «Тюменьэнерго» «Нефтеюганские электрические сети»	сп. Сингапай мкр. Усть-Балык	8,33	8,33	8,33	-	-	-	0,98	0,98	0,49	0,49	0,49	0,49
Сургутский район														
105	МУП «ТО УТВВи № 1»	поселения Сургутского района	27,53	27,53	27,53	5,30	5,30	5,30	1,20	1,20	8,32	8,32	8,32	8,32
106	ОАО «Сургутнефтегаз»	поселения Сургутского района	4,74	4,74	4,74	-	-	-	1,20	1,20	-	-	-	-
107	МУП «Федоровское ЖКХ»	гп. Федоровский	32,50	32,50	32,50	5,00	5,00	5,00	1,44	1,44	8,50	8,50	8,50	8,50
108	ЛГ МУП «УТВ»	гп. Лянтор	22,57	22,57	22,57	2,60	2,60	2,60	1,24	1,24	9,09	9,09	9,09	9,09
109	МУП «УТВВи «Сибиряк»	сп. Нижнесортнымский	74,57	74,57	74,57	5,37	5,37	5,37	1,08	1,08	9,09	9,09	9,09	9,09
110	Сургутский филиал ООО «Газпром энерго»	сп. Солнечный	35,52	35,52	35,52	4,29	4,29	4,29	2,13	2,13	-	-	-	-
111	ООО «Газпром переработка»	поселения Сургутского района	-	-	-	-	-	-	0,40	0,40	-	-	-	-
112	ООО «Лукойл-Энергосети»	поселения Сургутского района	5,38	5,38	5,38	7,40	7,40	7,40	1,00	1,00	-	-	-	-
Ханты-Мансийский район														
113	МП «ЖЭК 3»	сп. Горноправдинск	40,41	40,41	40,41	0,04	0,04	0,04	0,93	0,93	9,09	9,09	9,09	9,09

114	МП «ЖЭК 3»	поселения Ханты-Мансийского района	19,53	19,53	19,53	5,00	5,00	0,90	0,90	0,90	4,64	4,64	4,64
115	ООО «Лукойл-Энергосети»	поселения Ханты-Мансийского района	7,81	7,81	7,81	7,38	7,38	1,21	1,21	1,21	-	-	-

<*>Примечание: методика расчета показателей:

<1> Загрузка основного оборудования, % определяется как отношение фактической задействованной мощности насосных станций подъема к установленной производственной мощности насосных станций подъема в соответствии с техническими паспортами оборудования.

<2> Объем воды, используемой на собственные нужды, % определяется как отношение объема воды, используемой для промывки фильтров, к объему очищенной воды.

<3> Удельный расход электрической энергии, кВтч/м3 определяется как отношение объема электроэнергии, потребленной при осуществлении подъема, очистки и транспортировки воды, к объему поднятой воды.

<4> Потери воды, % определяется как отношение объема потерь воды к объему воды, реализованной по сети.

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 водоотведения

№ п/п	Наименование предприятия	Муниципальное образование	Данные					
			1. Загрузка основного оборудования (КОС), %			2. Удельный расход электрической энергии на прием и очистку 1 куб.м сточных вод, кВтч/куб.м		
			2018	2019	2020	2018	2019	2020
г. Ханты-Мансийск								
1	МП «Водоканал»	город Ханты-Мансийск	83,28	83,28	83,28	1,15	1,15	1,15
2	АО «Югравиа»	город Ханты-Мансийск	0	0	0	0,3	0,3	0,3
г. Сургут								
3	СГМУП «Горводоканал»	город Сургут	57,43	57,43	57,43	0,67	0,67	0,67
4	СГМУП «Тепловик»	город Сургут	-	-	-	0,56	0,56	0,56
5	ООО УК «Северо- Западная тепловая компания»	город Сургут	-	-	-	0,48	0,48	0,48
6	ОАО «Российские железные дороги» в зоне деятельности филиала Свердловская дирекция по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «Российские железные дороги»	город Сургут	-	-	-	0,48	0,48	0,48

7	ООО «Газпром Трансгаз Сургут» в зоне деятельности филиала Управление по эксплуатации служебных зданий и сооружений	город Сургут	-	-	-	0,03	0,03	0,03
8	ОАО «Аэропорт Сургут»	город Сургут	-	-	-	0,03	0,03	0,03
9	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
10	ООО «Сибпромстрой №18»	город Сургут	-	-	-	-	-	-
11	ОАО «Сургутское судоремонтное предприятие»	город Сургут	-	-	-	0,29	0,29	0,29
12	ООО «СибТрансРесурс»	город Сургут	-	-	-	-	-	-
г. Нижневартовск								
13	МУП г. Нижневартовска «Горводоканал»	город Нижневартовск	52,8	52,8	52,8	0,9	0,9	0,9
г. Нефтеюганск								
14	ОАО «Юганскводоканал»	город Нефтеюганск	69,19	69,19	69,19	0,58	0,58	0,58
г. Урай								
15	АО «Водоканал»	город Урай	34,88	34,88	34,88	0,52	0,52	0,52
г. Когалым								
16	ООО «Горводоканал»	город Когалым	74,82	74,82	74,82	0,90	0,90	0,90
17	ООО «Горводоканал» п.Повх	город Когалым	39,15	39,15	39,15	2,99	2,99	2,99
18	ООО «Газпром Трансгаз Сургут» Орьянгунское ЛПУ МГ	город Когалым	52,08	52,08	52,08	1,60	1,60	1,60
г. Мегион								
19	МУП «Тепловодоканал»	город Мегион	77,27	77,27	77,27	1,0	1,0	1,0
г. Лангепас								
21	ООО «Лукойл-Энергосети»	город Лангепас	98,00	98,00	98,00	0,91	0,91	0,91

22	ООО «Промышленные Информационные Технологии»	город Лангепас	61,93	61,93	61,93	0,88	0,88	0,88
г. Радужный								
23	ПАО «Городские электрические сети»	город Радужный	55,84	55,84	55,84	0,89	0,89	0,89
г. Нягань								
24	АО «Няганские энергетические ресурсы»	город Нягань	100,00	100,00	100,00	0,5	0,5	0,5
г. Покачи								
25	ООО «Аквалидер»	город Покачи	36,85	36,85	36,85	1,27	1,27	1,27
г. Югорск								
26	МУП «Югорскэнергогаз»	город Югорск	93,58	93,58	93,58	0,97	0,97	0,97
27	АО «Главное управление Жилищно-коммунального хозяйства»	город Югорск	-	-	-	-	-	-
г. Пыть-Ях								
28	МУП «Управление городского хозяйства»	город Пыть-Ях	11,7	11,7	11,7	1,37	1,37	1,37
29	НО ТСЖ «Факел»	город Пыть-Ях	-	-	-	0,3	0,3	0,3
30	ОАО «СибурТюменьГаз» в зоне деятельности филиала Южно-Балыкский газоперерабатывающий завод	город Пыть-Ях	82,19	82,19	82,19	1,04	1,04	1,04
Белоярский район								
31	АО «ЮЭК Белоярский»	гп. Белоярский	36,29	36,29	36,29	1,22	1,22	1,22
32	Сосновское ЛПУ ООО «Газпром трансгаз Югорск»	сп. Сосновка	80,48	80,48	80,48	1,23	1,23	1,23
33	Сорумское ЛПУ ООО «Газпром трансгаз Югорск»	сп. Сорум	100,00	100,00	100,00	1,12	1,12	1,12
34	Бобровское ЛПУ ООО «Газпром трансгаз Югорск»	сп. Лыхма	100,00	100,00	100,00	0,90	0,90	0,90
35	Верхнеказымское ЛПУ ООО «Газпром трансгаз Югорск»	сп. Верхнеказымский	62,00	62,00	62,00	1,50	1,50	1,50
Березовский район								
36	МУП ЖКХ пгт.Березово	гп. Березово	43,47	43,47	43,47	0,90	0,90	0,90

50	ООО «Галинское Благоустройство»	гп. Талинка	100,0	100,0	100,0	0,73	0,73	0,73	0,73
51	ООО «Октябрьское жилищно-коммунальное хозяйство»	гп. Октябрьское	100,0	100,0	100,0	1,12	1,12	1,12	1,12
52	Октябрьское ЛПУ МГ ООО «Газпром трансгаз Югорск»	гп. Андра	100,0	100,0	100,0	1,50	1,50	1,50	1,50
53	МП «Эксплуатационная генерирующая компания»	гп. Приобье	56,55	56,55	56,55	1,37	1,37	1,37	1,37
54	ООО «Лидер»	сп. Уньюган	37,50	37,50	37,50	0,70	0,70	0,70	0,70
55	ООО «Перегребнинская эксплуатационная компания»	сп. Перегребное	58,23	58,23	58,23	0,42	0,42	0,42	0,42
56	Таежное ЛПУ МГ ООО «Газпром трансгаз Югорск»	сп. Уньюган	75,00	75,00	75,00	1,47	1,47	1,47	1,47
57	ООО «Лукойл – Энергосети»	поселения Октябрьского района	64,12	64,12	64,12	0,97	0,97	0,97	0,97
58	ООО «ПриобьСтройГарант»	сп. Перегребное	122,50	122,50	122,50	0,90	0,90	0,90	0,90
Советский район									
59	ООО «Водоканал»	поселения Советского района (гп. Советский, гп. Таежный, гп. Агириш, сп. Алябьевский)	44,90	44,90	44,90	1,2	1,2	1,2	1,2
60	ООО «Водоканал»	поселения Советского района (гп. Пионерский, гп. Малиновский)	40,62	40,62	40,62	1,2	1,2	1,2	1,2
61	ООО «Лукойл-Энергосети»	поселения Советского района	46,46	46,46	46,46	0,95	0,95	0,95	0,95
Кондинский район									
62	ООО «Жилкомсервис»	гп. Мортка	32,50	32,50	32,50	1,5	1,5	1,5	1,5
63	ООО «Междуреченские коммунальные системы»	гп. Междуреченский	72,83	72,83	72,83	1,46	1,46	1,46	1,46

[illegible]

80	МУП «ТО УТВив № 1»	поселения Сургутского района	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
81	МУП «ТО УТВив № 1»	гп. Федоровский	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
82	ОАО «Сургутнефтегаз»	поселения Сургутского района	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
83	МУП «Федоровское ЖКХ»	гп. Федоровский	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
84	ЛГ МУП «УТВ»	гп. Лянтор	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
85	МУП «УТВив "Сибиряк»	сп. Нижнесортнымский	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
86	Сургутский филиал ООО «Газпром энерго»	сп. Солнечный	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19
87	ООО «Газпром переработка»	поселения Сургутского района	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
88	ООО «Лукойл-Энергосети»	поселения Сургутского района	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
Ханты-Мансийский район									
89	МП «ЖЭК-3» Ханты-Мансийского р-на	сп. Шапша, сп. Цингалы, сп. Луговой, сп. Нялинское	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	0,70
90	ООО «Лукойл-Энергосети»	сп. Горноправдинск поселения Ханты- Мансийского района	100	100	100	100	100	100	0,54
			11,11	11,11	11,11	11,11	11,11	11,11	0,97

<*> 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/м³ определяется как отношение объема электроэнергии, потребленной при осуществлении приема и очистки сточных вод, к объему пропущенных сточных вод.

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
сфере утилизации, обезвреживания и захоронения твердых бытовых отходов**

	Наименование организации	Наименование муниципального образования на территории которого организация осуществляет регулируемую деятельность
1	Закрытое акционерное общество «Полигон-ЛТД»	г. Сургут, Сургутский район
2	Общество с ограниченной ответственностью «Альянс»	гп. Октябрьское Октябрьского района
3	Лангепасское городское муниципальное унитарное предприятие «Автотранспортное управление»	г. Лангепас
4	Муниципальное дорожно-эксплуатационное предприятие муниципального образования города Ханты-Мансийска	г. Ханты-Мансийск
5	Муниципальное предприятие муниципального образования город Нягань «Чистый город»	г. Нягань
6	Муниципальное унитарное предприятие «ЖЭК-3» Ханты-Мансийского района	сп. Горноправдинск Ханты-Мансийского района
7	Муниципальное унитарное предприятие «Сельское жилищно-коммунальное хозяйство»	сп. Ларьяк (с. Корлики), сп. Ваховск, сп. Покур, сп. Зайцева Речка, гп. Излучинск (с. Большетархово) Нижневартовского района
8	Муниципальное унитарное предприятие «Сургутрайторф» муниципального образования Сургутский район	гп. Лянтор Сургутского района
9	Муниципальное унитарное предприятие «Югорскэнергогаз»	г. Югорск
10	Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства городского поселения Берёзово	гп. Берёзово Берёзовского района
11	Акционерное общество «Югорская Коммунальная Эксплуатирующая Компания – Белоярский»	гп. Белоярский, сп. Лыхма, сп. Верхнеказымский Белоярского района
12	Открытое акционерное общество «Аганское многопрофильное жилищно-коммунальное управление»	гп. Новоаганск Нижневартовского района
13	Общество с ограниченной ответственностью «Акцент»	гп. Междуреченский, гп. Мортка, сп. Леуши Кондинского 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. Куть-Ях, сп. Сентябрьский, сп. Салым (поселок Сивыс-Ях) Нефтеюганского района
17	Общество с ограниченной ответственностью «Сибирь»	гп. Пойковский, сп. Лемпино, сп. Каркатеевы Нефтеюганского района
18	Общество с ограниченной ответственностью «Спецкоммунсервис»	г. Нефтеюганск, г. Пыть-Ях, Нефтеюганского района
19	Общество с ограниченной ответственностью «Эколайт»	г. Покачи
20	Общество с ограниченной ответственностью «ЭкоТех»	г. Урай
21	Общество с ограниченной ответственностью «Югратрансавто»	гп. Андра и сп. Уньюган Октябрьского района, г. Когалым
22	Саранпаульское муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства	сп. Саранпауль Березовского района
23	Сургутское городское муниципальное унитарное предприятие «Сургутский кадастровый центр Природа»	г. Сургут
24	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 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 сфере утилизации, обезвреживания и захоронения твердых бытовых отходов

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2018 год	2019 год	2020 год
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

Приложение 7
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 марта 2017 г. № 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 – ОАО «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.).

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

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

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

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

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.).

Целевой показатель	Единица измерения	Значения целевых показателей по годам		
		2018 год	2019 год	2020 год
Е:	%			
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
Э:	%			
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

Приложение 10
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа - Югры
от 22 марта 2017 года № 23

**Перечень обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению
энергетической эффективности, подлежащих включению в программу,
сроки их проведения для организаций, осуществляющих регулируемые виды
деятельности АО «Югорская генерирующая компания»,
ООО «Газпром трансгаз Югорск»**

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок проведения, год
1	Проведение энергетического обследования	1 раз в 5 лет
2	Модернизация, замена оборудования на более энергоэффективное	2018 - 2020
3	Оптимизация коэффициента загрузки трансформаторной подстанции	2018 - 2020
4	Установка устройств компенсации реактивной мощности	2018 - 2020
5	Внедрение автоматизированных систем управления технологическим процессом (АИИС КУЭ и т.д.)	2018 - 2020
6	Повышение тепловой защиты зданий, строений, сооружений	2018 - 2020
7	Разработка и реализация плана мероприятий по снижению технических потерь с применением Инструкции по технологическому снижению электрической энергии на передачу по электрическим сетям энергосистем и энергообъединений (И 34-70-028-86)	2018 - 2020
8	Разработка и реализация плана мероприятий по снижению коммерческих потерь	2018 - 2020
9	Доведение использования осветительных устройств с использованием светодиодов до уровня не менее 75%	2018 - 2020

Приложение 11
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа - Югры
от 22 марта 2017 года № 23

Перечень обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, подлежащих включению в программу, и сроки их проведения для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения

№ п/п	Наименование мероприятия	Сроки проведения, годы
1	Проведение энергетического обследования	1 раз в 5 лет
2	Снижение энергопотребления на собственные нужды котельных	2018 - 2020
3	Внедрение частотно-регулируемых электроприводов	2018 - 2020
4	Модернизация, замена технологического оборудования на более энергоэффективное	2018 - 2020
5	Автоматизация технологического процесса, освещения	2018 - 2020
6	Оптимизация режимов работы энергоисточников, тепловых сетей, количества котельных и их установленной мощности с учетом корректировок схем теплоснабжения, местных условий и видов топлива	2018 - 2020
7	Замена тепловых сетей на сети с ППУ изоляцией	2018 - 2020
8	Строительство тепловых сетей с использованием энергоэффективных технологий	2018 - 2020
9	Повышение тепловой защиты зданий, строений, сооружений	2018 - 2020
10	Модернизация котельных с использованием энергоэффективного оборудования с высоким коэффициентом полезного действия	2018 - 2020
11	Строительство котельных с использованием энергоэффективных технологий с высоким коэффициентом полезного действия	2018 - 2020
12	Доведение использования осветительных устройств с использованием светодиодов до уровня не менее 75%	2018 - 2020

Приложение 12
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 марта 2017 года № 23

Перечень обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, подлежащих включению в программу, и сроки их проведения для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения и водоотведения

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок проведения, год
1	Проведение энергетического обследования и энергетической паспортизации объектов	2018-2020
2	Модернизация, замена технологического оборудования на более энергоэффективное	2018-2020
3	Оснащение зданий, строений, сооружений, при эксплуатации которых используются энергетические ресурсы, приборами учета используемых воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии	2018-2020
4	Повышение тепловой защиты зданий, строений, сооружений	2018-2020
5	Внедрение частотно-регулируемых электроприводов	2018-2020
6	Санация, замена сетей водоснабжения, водоотведения на трубы из полиэтилена	2018-2020
7	Автоматизация технологического процесса	2018-2020
8	Оптимизация режимов работы, загрузки основного технологического оборудования	2018-2020

Приложение 13
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 марта 2017 года № 23

Перечень обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, подлежащих включению в программу, и сроки их проведения для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере утилизации, обезвреживания и захоронения твердых бытовых отходов

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок проведения, год
1	Проведение энергетического обследования и энергетической паспортизации объектов	2018
2	Модернизация, замена технологического оборудования на более энергоэффективное	2018-2020
3	Оснащение зданий, строений, сооружений, при эксплуатации которых используются энергетические ресурсы, приборами учета используемых воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии	2018-2020
4	Повышение тепловой защиты зданий, строений, сооружений	2018-2020
5	Внедрение частотно - регулируемых электроприводов	2018-2020
6	Оптимизация режимов работы систем освещения, проведение работ по замене в осветительных приборах ламп накаливания на энергосберегающие	2018-2020
7	Автоматизация технологического процесса	2018-2020
8	Оптимизация режимов работы, загрузки основного технологического оборудования	2018-2020

Приложение 14
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 марта 2017 года № 23

**Перечень
обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению
энергетической эффективности, подлежащих включению
в программу, и сроки их проведения для организаций,
осуществляющих регулируемые виды деятельности по перевозке
пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном
сообщении - ОАО «Свердловская пригородная компания»**

№ п/п	Наименование мероприятия	Сроки проведения, годы
1	Подготовка персонала для повышения эффективности учета и использования энергетических ресурсов	2018 - 2020
2	Применение энергоэкономичных светильников, оптимизация режимов работы систем освещения, внедрение светодиодной техники	2018 - 2020

Приложение 15
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от «22» марта года № 23

**Перечень
обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению
энергетической эффективности, подлежащих включению
в программу, и сроки их проведения для организаций,
осуществляющих регулируемые виды деятельности в аэропортах**

№ п/п	Наименование мероприятия	Сроки проведения, годы
1.	Совершенствование систем управления энергетическими ресурсами и приборного учета за расходом энергетических ресурсов	2018 - 2020
2.	Разработка графика экономичной работы оборудования и оптимизация режимов работы энергоисточников, их количества и установленной мощности с учетом корректировок схем энергосбережения, местных условий и видов топлива	2018 - 2020
3.	Инструктаж персонала и организация системы контроля, учета и аудита всех видов энергетических ресурсов	2018 - 2020
4.	Реконструкция или замена приборов учета, кабельных линий, энергоиспользующего оборудования водо-, тепло-, электроснабжения на современные аналоги с повышенным классом точности	2018 - 2020
5.	Применение энергоэкономичных светильников, оптимизация режимов работы систем освещения, расширение использования светодиодной техники	2018 - 2020
6.	Совершенствование тепловой изоляции зданий и теплосетей, оптимизация режимов работы систем отопления зданий и сооружений	2018 - 2020

Приложение 16
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 марта 2017 года № 23

Показатели энергетической эффективности объектов, создание или модернизация которых планируется производственными или инвестиционными программами регулируемых организаций по передаче электрической энергии АО «Югорская генерирующая компания», ООО «Газпром трансгаз Югорск»

1. Удельный (на 1 м³ отапливаемого объема) расход тепловой энергии на отопление новых зданий, строений, сооружений, вводимых в эксплуатацию в соответствии с утвержденной инвестиционной программой регулируемой организации с 1 января 2012 года, не должен превышать следующего нормируемого значения удельного расхода тепловой энергии на отопление зданий, указанного в таблице:

Наименование показателя	Этажность зданий			
	1	2	3	4 и выше
Удельный расход тепловой энергии на отопление зданий, кДж/(м ³ ·°С·сут.)	30,5	29	28	23

2. Класс точности средств измерений, устанавливаемых в зданиях, строениях, сооружениях, строительство или модернизация которых планируется утвержденной инвестиционной программой, для учета электрической энергии (мощности) должен составлять не менее 0,5.

3. Предельные относительные технологические потери электроэнергии по ступеням напряжения электрических сетей данного уровня напряжения по отношению к отпуску электроэнергии в сеть должны быть не более: 35 кВ - 8%; 6 - 10 кВ - 8 - 10%; 0,4 кВ - 10 - 14%.

Приложение 17
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 марта 2017 года № 23

Показатели энергетической эффективности объектов, создание или модернизация которых планируется производственными или инвестиционными программами регулируемых организаций в сфере теплоснабжения

1. Удельный (на 1 м³ отапливаемого объема) расход тепловой энергии на отопление новых зданий, строений, сооружений, вводимых в эксплуатацию в соответствии с утвержденной инвестиционной программой регулируемой организации с 1 января 2012 года, не должен превышать нормируемое значение, указанное в таблице настоящего приложения.

Таблица

Нормируемое значение удельного расхода
тепловой энергии на отопление зданий

Наименование показателя	Этажность зданий			
	1	2	3	4 и выше
Удельный расход тепловой энергии на отопление зданий, кДж/(м ³ ·°C·сут.)	30,5	29	28	23

2. Показатели энергоэффективности котельных:

КПД котельных на газе не ниже 92%;

КПД котельных на нефти не ниже 86%;

КПД котельных на угле (дровах) не ниже 80%;

Удельный расход топлива на 1 Гкал:

- на газе не более 158,7 т у.т.;

- на нефти не более 169,6 т у.т.;

- на угле (дровах) не более 182,5 т у.т.

Удельный расход электроэнергии на выработку и транспортировку тепловой энергии 1 Гкал не выше 18 кВтч/Гкал;

Удельный расход воды на выработку 1 Гкал не более 0,5 куб. м.

3. Обеспечение загрузки теплоисточника не ниже 77,5%.

4. Уровень потерь в реконструируемых, вновь вводимых тепловых сетях не должен превышать 0,05% на 1 км сетей в двухтрубном исполнении.

Приложение 18
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 марта 2017 года № 23

**Показатели
энергетической эффективности объектов, создание или модернизация, которых
планируется производственными или инвестиционными программами
регулируемых организаций в сфере водоснабжения и водоотведения**

1. Удельный (на 1 м³ отапливаемого объема) расход тепловой энергии на отопление новых зданий строений, сооружений, вводимых в эксплуатацию в соответствии с утвержденной инвестиционной программой регулируемой организации с 1 января 2018 года, не должен превышать нормируемое значение, указанное в таблице настоящего приложения.

Таблица

Нормируемое значение удельного расхода
тепловой энергии на отопление зданий

Наименование показателя	Этажность зданий			
	1	2	3	4 и выше
Удельный расход тепловой энергии на отопление зданий, кДж/(м ³ ·°C·сут.)	30,5	29	28	23

2. Здания, вводимые в эксплуатацию при строительстве, а также модернизируемые в соответствии с утвержденной инвестиционной программой регулируемой организации, должны быть оборудованы:

- отопительными приборами с классом энергетической эффективности не ниже первых двух (в случае, если классы установлены);
- устройствами автоматического регулирования подачи теплоты на отопление, установленными на вводе в здание, строение, сооружение, а также системами пофасадного автоматического регулирования или автоматического регулирования части здания;
- теплообменниками для нагрева воды на горячее водоснабжение с устройством автоматического регулирования ее температуры, установленными на вводе в здание или части здания;
- приборами учета энергетических и водных ресурсов, установленными на вводе в здание, помещениях общего пользования и сдаваемых в аренду;
- устройствами, оптимизирующими работу вентсистем (воздухопропускные клапаны в окнах или стенах, автоматически обеспечивающие подачу наружного воздуха по потребности, утилизаторы теплоты вытяжного воздуха для нагрева приточного, использование рециркуляции);
- регуляторами давления воды в системах холодного и горячего водоснабжения на вводе в здание, строение, сооружение;
- устройствами автоматического снижения температуры воздуха в помещениях общественных зданий в нерабочее время в зимний период;
- энергосберегающими осветительными приборами, имеющими соотношение

показателей светоотдачи к величине потребляемой электрической мощности не менее 80 Лм/Вт;

- оборудованием, обеспечивающим выключение освещения при отсутствии людей в местах общего пользования (датчики движения, выключатели);

- устройствами компенсации реактивной мощности при работе электродвигателей;

- второй дверью в тамбурах входных групп, обеспечивающей минимальные потери тепловой энергии, или вращающимися дверями;

- ограничителями открывания окон.

3. Класс точности средств измерений, устанавливаемых в зданиях, строениях, сооружениях, строительство или модернизация которых планируется утвержденной инвестиционной программой, для учета электрической энергии (мощности) должен составлять не менее 0,5.

4. Вводимые (реконструируемые) объекты водоснабжения, водоотведения (ВОС, КНС, и т.д.) должны быть полностью автоматизированы либо иметь высокую степень автоматизации.

5. Показатели энергоэффективности объектов водоснабжения и водоотведения:

удельный расход электроэнергии на водоснабжение (подъем, очистка, транспортирование) - не выше 1,0 кВтч/м³;

удельный расход электроэнергии на водоотведение (транспортирование) - не выше 0,5 кВтч/м³;

расход воды на собственные нужды от общего объема реализации - не более 6%.

обеспечение загрузки основного оборудования системы водоснабжения, водоотведения не ниже 50%.

уровень потерь (утечки) в реконструируемых, вновь вводимых водопроводных сетях не должен превышать 10%.

6. Строительство (реконструкция) сетей водоснабжения должно вестись преимущественно с применением полиэтиленовых труб.

Приложение 19
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 марта 2017 года № 23

Показатели

энергетической эффективности объектов, создание или модернизация, которых планируется производственными или инвестиционными программами регулируемых организаций в сфере утилизации, обезвреживания и захоронения твердых бытовых отходов

1. Удельный (на 1 м³ отапливаемого объема) расход тепловой энергии на отопление новых зданий строений, сооружений, вводимых в эксплуатацию в соответствии с утвержденной инвестиционной программой регулируемой организации с 1 января 2018 года, не должен превышать нормируемое значение, указанное в таблице настоящего приложения.

Таблица

Нормируемое значение удельного расхода тепловой энергии на отопление зданий

Наименование показателя	Этажность зданий			
	1	2	3	4 и выше
Удельный расход тепловой энергии на отопление зданий, кДж/(м ³ ·°С·сут)	30,5	29	28	23

2. Здания, вводимые в эксплуатацию при строительстве, а также модернизируемые в соответствии с утвержденной инвестиционной программой регулируемой организации, должны быть оборудованы:

- отопительными приборами с классом энергетической эффективности не ниже первых двух (в случае, если классы установлены);
- устройствами автоматического регулирования подачи теплоты на отопление, установленными на вводе в здание, строение, сооружение, а также системами пофасадного автоматического регулирования или автоматического регулирования части здания;
- теплообменниками для нагрева воды на горячее водоснабжение с устройством автоматического регулирования ее температуры, установленными на вводе в здание или части здания;
- приборами учета энергетических и водных ресурсов, установленными на вводе в здание, помещениях общего пользования и сдаваемых в аренду;
- устройствами, оптимизирующими работу вентсистем (воздухопропускные клапаны в окнах или стенах, автоматически обеспечивающие подачу наружного воздуха по

потребности, утилизаторы теплоты вытяжного воздуха для нагрева приточного, использование рециркуляции);

- регуляторами давления воды в системах холодного и горячего водоснабжения на вводе в здание, строение, сооружение;

- устройствами автоматического снижения температуры воздуха в помещениях общественных зданий в нерабочее время в зимний период;

- энергосберегающими осветительными приборами, имеющими соотношение показателей светотдачи к величине потребляемой электрической мощности не менее 80 Лм/Вт;

- оборудованием, обеспечивающим выключение освещения при отсутствии людей в местах общего пользования (датчики движения, выключатели);

- устройствами компенсации реактивной мощности при работе электродвигателей;

- второй дверью в тамбурах входных групп, обеспечивающей минимальные потери тепловой энергии, или вращающимися дверями;

- ограничителями открывания окон.

3. Класс точности средств измерений, устанавливаемых в зданиях, строениях, сооружениях, строительство или модернизация которых планируется утвержденной инвестиционной программой, для учета электрической энергии (мощности) должен составлять не менее 0,5.

4. Вводимые (реконструируемые) объекты в сфере утилизации, обезвреживания и захоронения твердых бытовых отходов должны быть полностью автоматизированы либо иметь высокую степень автоматизации.

5. Показатели энергоэффективности объектов утилизации, обезвреживания и захоронения твердых бытовых отходов:

удельный расход электроэнергии на утилизацию, обезвреживание и захоронение твердых бытовых отходов – не выше 0,3 кВтч/м³;

удельный расход горюче-смазочных материалов на утилизацию, обезвреживание и захоронение твердых бытовых отходов – не выше 0,3 литров/м³.

6. Обеспечение загрузки основного оборудования объектов утилизации, обезвреживания и захоронения твердых бытовых отходов не ниже 50 %.

Приложение 20
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от «22» марта 2017 года № 23

**Показатели
энергетической эффективности объектов, создание
или модернизация которых планируется производственными или
инвестиционными программами регулируемых организаций
по перевозке пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном
сообщении - ОАО «Свердловская пригородная компания»**

1. Удельный (на 1 м³ отапливаемого объема) расход тепловой энергии на отопление новых зданий, строений, сооружений, вводимых в эксплуатацию в соответствии с утвержденными инвестиционными программами регулируемых организаций с 1 января 2018 года, не должен превышать нормируемое значение, указанное в таблице настоящего приложения.

Таблица

Нормируемое значение удельного расхода
тепловой энергии на отопление зданий

Наименование показателя	Этажность зданий			
	1	2	3	4 и выше
Удельный расход тепловой энергии на отопление зданий, кДж/(м ³ ·°C·сут.)	36	34	33	27

2. Здания, вводимые в эксплуатацию при строительстве, а также модернизируемые в соответствии с утвержденными инвестиционными программами регулируемых организаций, должны быть оборудованы:

- отопительными приборами с классом энергетической эффективности не ниже первых двух (в случае, если классы установлены);

- лифтами с классом энергетической эффективности не ниже первых двух (в случае, если классы установлены);

- устройствами автоматического регулирования подачи тепловой энергии на отопление, установленными на вводе в здание (строение, сооружение) или части здания;

- теплообменниками для нагрева воды на горячее водоснабжение с устройством автоматического регулирования ее температуры, установленными на вводе в здание или части здания;

- приборами учета энергетических и водных ресурсов, установленными на границе балансовой принадлежности;

- устройствами, оптимизирующими работу вентиляционных систем (воздухопропускные клапаны в окнах или стенах, автоматически обеспечивающие

подачу наружного воздуха по потребности, утилизаторы теплоты вытяжного воздуха для нагрева приточного, использование рециркуляции);

- регуляторами давления воды в системах холодного и горячего водоснабжения на вводе в здание (строение, сооружение);

- устройствами автоматического снижения температуры воздуха в помещениях общественных зданий в нерабочее время в отопительный период;

- оборудованием, обеспечивающим снижение освещенности (в том числе выключение освещения) при отсутствии людей в местах общего пользования (датчики движения, выключатели);

- устройствами компенсации реактивной мощности при работе электродвигателей;

- второй дверью в тамбурах входных групп, обеспечивающей минимальные потери тепловой энергии, или вращающимися дверями;

- ограничителями открывания окон.

3. Класс точности средств измерений, устанавливаемых в зданиях, строениях, сооружениях, строительство или модернизация которых планируется утвержденными инвестиционными программами регулируемых организаций, для учета электрической энергии (мощности) должен составлять не ниже 0,5.

Приложение 21
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 марта 2017 года № 23

**Показатели
энергетической эффективности объектов, создание
или модернизация которых планируется производственными
или инвестиционными программами регулируемых организаций
в аэропортах**

1. Удельный (на 1 м³ отапливаемого объема) расход тепловой энергии на отопление новых зданий, строений, сооружений, вводимых в эксплуатацию в соответствии с утвержденными инвестиционными программами с 1 января 2018 года, не должен превышать нормируемое значение, указанное в таблице настоящего приложения.

Таблица

Нормируемое значение удельного расхода тепловой энергии
на отопление зданий и помещений административного назначения

Наименование показателя	Этажность зданий			
	1	2	3	4 и выше
Удельный расход тепловой энергии на отопление зданий, кДж/(м ³ ·°C·сут.)	30,5	29	28	23

2. Здания, вводимые в эксплуатацию при строительстве, а также модернизируемые в соответствии с утвержденными инвестиционными программами субъектов регулирования, должны быть оборудованы:

- отопительными приборами с классом энергетической эффективности не ниже первых двух (в случае, если классы установлены);

- лифтами с классом энергетической эффективности не ниже первых двух (в случае, если классы установлены);

- устройствами автоматического регулирования подачи тепловой энергии на отопление, установленными на вводе в здание (строение, сооружение) или части здания;

- теплообменниками для нагрева воды на горячее водоснабжение с устройством автоматического регулирования ее температуры, установленными на вводе в здание или части здания;

- приборами учета энергетических и водных ресурсов, установленными на границе балансовой принадлежности;

- устройствами, оптимизирующими работу вентиляционных систем (воздухопропускные клапаны в окнах или стенах, автоматически обеспечивающие

подачу наружного воздуха по потребности, утилизаторы теплоты вытяжного воздуха для нагрева приточного, использование рециркуляции);

- регуляторами давления воды в системах холодного и горячего водоснабжения на вводе в здание (строение, сооружение);

- устройствами автоматического снижения температуры воздуха в помещениях общественных зданий в нерабочее время в отопительный период;

- оборудованием, обеспечивающим снижение освещенности (в том числе выключение освещения) при отсутствии людей в местах общего пользования (датчики движения, выключатели);

- устройствами компенсации реактивной мощности при работе электродвигателей;

- второй дверью в тамбурах входных групп, обеспечивающей минимальные потери тепловой энергии, или вращающимися дверями;

- ограничителями открывания окон.

3. Класс точности средств измерений, устанавливаемых в зданиях, строениях, сооружениях, строительство или модернизация которых планируется утвержденными инвестиционными программами субъектов регулирования, для учета электрической энергии (мощности) должен составлять не ниже 0,5.

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

№ 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 ² площади помещений	кВтч					
1.2.	Удельный расход тепловой энергии на 1 м ³ объема помещений	кВтч					
1.3.	Удельный расход воды на 1 м ² 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	%					

Где n - отчетный год

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 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.	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	%					

Где n – отчетный год

Приложение 24
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 марта 2017 года № 13

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 (п – 2)	Факт (п – 1)	Пла н (п)	Факт (п)	Отклонени е факта от плана (п)
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	кВтч/ куб.м					

	производство и передачу 1 куб.м воды						
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

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 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 (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	%					

Где n – отчетный год

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 ОАО
«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 ОАО «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)	% измене ния к предыд ущему период у	% выполн ения плана
1	Энергоемкость производственной деятельности (е)	кг у.т. /1000 отправлен ных пассажиро в							
2	Снижение энергоемкости производственной деятельности (Δе)	кг у.т. /1000 отправлен ных пассажиро в							
2.1	Снижение энергоемкости производственной деятельности (Δе)	%							
3	Энергоэффективн ость производственной деятельности (э)	1000 отправлен ных пассажиро в/кг у.т.							

4	Повышение энергоэффективности производственной деятельности ($\Delta\varepsilon$)	1000 отправленных пассажиро в/кг у.т.							
4.1	Повышение энергоэффективности производственной деятельности ($\Delta\varepsilon$)	%							
5.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%							

Где п – отчетный год

Руководитель организации

(должность, подпись, Ф.И.О.)

«___» _____ 20__ г.

м.п.

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

Таблица 3. Отчет

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

[illegible]

к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22.06.17 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)	% изменен ия к предыд ущему периоду	Факт (n)	% изменен ия к предыд ущему периоду	% выполнени я 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	Предоставлени 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							
7.3.13	Обеспечение заправки воздушных судов авиационным топливом	тыс Гкал							
7.3.14		тыс т.у.т.							
7.3.15		тыс руб							
7.3.16		тыс Гкал							

7.3.17	Хранение авиационного топлива	тыс т.у.т.							
7.3.18		тыс руб							
7.3.19	Прочие	тыс Гкал							
7.3.20		тыс т.у.т.							
7.3.21		тыс руб							
8.1	Дизельное топливо:	тыс тонн							
8.2		тыс т.у.т.							
8.3		тыс руб							
8.3.1	Взлет-посадка	тыс тонн							
8.3.2		тыс т.у.т.							
8.3.3		тыс руб							
8.3.4	Обеспечение авиационной безопасности	тыс тонн							
8.3.5		тыс т.у.т.							
8.3.6		тыс руб							
8.3.7	Предоставлени е аэровокзальног о комплекса	тыс тонн							
8.3.8		тыс т.у.т.							
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	Обеспечение авиационной безопасности	тыс тонн							
9.3.5		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		тыс тонн							
9.3.11	Обслуживание пассажиров	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		тыс тонн							

10.3.5	Обеспечение авиационной безопасности	тыс т.у.т.						
10.3.6		тыс руб						
10.3.7	Предоставлени е аэровокзальног о 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	Предоставлени 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	Хранение авиационного топлива	тыс м3							
11.3.17		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		тыс тонн							

12.3.17	Хранение авиационного топлива	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 энергоёмкости:

15	Энергоёмкость производствен ной деятельности на единицу мвм воздушных судов	т.у.т. /т мвм							
16	Энергоёмкость производствен ной деятельности на пассажира	т.у.т. /пасс							
17	Энергоёмкость производствен ной деятельности на тонну заправленного авиационного топлива	т.у.т. /т							
18	Энергоёмкость производствен ной 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								
--	----------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--

Где п – отчетный год

Руководитель организации

(должность, подпись, Ф.И.О.)

« ____ » _____ 201__ г.

м.п.

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

Отчет о выполнении мероприятий по энергосбережению

и повышению энергетической эффективности, на достижение значений целевых показателей, организации, организаций, осуществляющей регулируемые виды деятельности аэропортах

[illegible]

[illegible]

Где n – отчетный год

Руководитель организации

(должность, подпись, Ф.И.О.)

« » 20 г.

М.П.

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