



Аппарат Губернатора
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
Управление государственной регистрации
нормативных правовых актов

Внесен в государственный реестр нормативных
правовых актов исполнительных органов
государственной власти

Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
За № 4043 от 27.11.2018 г.

РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ

ПРИКАЗ

**Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность),
поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям**

г. Ханты-Мансийск

20 ноября 2018 года

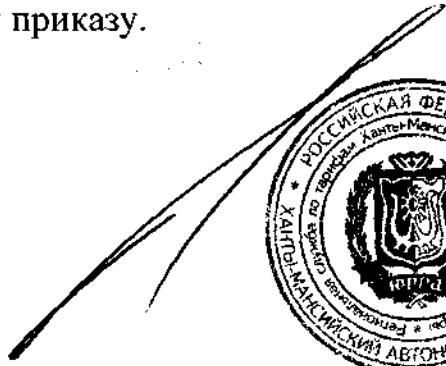
№ 58-нп

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказами Федеральной службы по тарифам от 7 июня 2013 года № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», от 13 июня 2013 года № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 14 апреля 2012 года № 137-п «О Региональной службе по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры», на основании обращений теплоснабжающих организаций и протокола правления Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 20 ноября 2018 года № 54 **п р и к а з ы в а ю:**


1. Установить тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, согласно приложениям 1, 2 к настоящему приказу.
2. Тарифы, установленные в приложении 1 к настоящему приказу, действуют с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года.
3. Тарифы, установленные в приложении 2 к настоящему приказу, действуют с 1 января 2019 года по 31 декабря 2023 года.
4. Установить на 2019-2023 годы долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, с

использованием метода индексации установленных тарифов, согласно приложению 3 к настоящему приказу.

Руководитель службы



Березовский


 Приложение 1
 к приказу Региональной службы
 по тарифам Ханты-Мансийского
 автономного округа – Югры
 от 20 ноября 2018 года № 58-нп

**Тарифы
на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими
организациями потребителям**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Жилкомсервис» <***>				
1.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Мортка Кондинского района поселок городского типа Мортка			
1.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2019	4838,49	4935,25
1.1.2.		Население			
1.1.3.		одноставочный, руб./Гкал	2019	4838,49	4935,25
2.	Общество с ограниченной ответственностью «Междуреченские коммунальные системы»				
2.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Луговой Кондинского района от котельной по ул. Корповская, д. 1			
2.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2019	8915,03	8915,03
2.2.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Леуши Кондинского района село Леуши, за исключением котельной № 2 по улице Береговая, д. 53			
2.2.1.		одноставочный, руб./Гкал	2019	4985,11	5084,77
2.2.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			

2.2.3.		одноставочный, руб./Гкал	2019	5982,13	6101,72
2.3.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Леуши Кондинского района село Леуши от котельной № 2 по улице Береговая, д. 53			
2.3.1.		одноставочный, руб./Гкал	2019	8093,48	8441,49
2.4.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Куминский Кондинского района			
2.4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2019	2869,01	2926,37
2.4.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
2.4.3.		одноставочный, руб./Гкал	2019	3442,81	3511,64
2.5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Луговой Кондинского района от котельной по ул. 40 лет Октября, д. 41А			
2.5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2019	3995,08	4074,97
2.5.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
2.5.3.		одноставочный, руб./Гкал	2019	4794,10	4889,96
2.6.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Шугур Кондинского района			
2.6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2019	7134,32	7441,05
3.	Общество с ограниченной ответственностью «Комплекс коммунальных платежей» <***>				
3.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Кондинское Кондинского района			

3.1.1.		однотарифный, руб./Гкал	2019	3802,18	3878,22
3.1.2.		Население			
3.1.3.		однотарифный, руб./Гкал	2019	3802,18	3878,22
4.	Общество с ограниченной ответственностью «Теплотехсервис» <*>				
4.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Болчары Кондинского района село Болчары			
4.1.1.		однотарифный, руб./Гкал	2019	4078,75	4160,31
4.1.2.		Население			
4.1.3.		однотарифный, руб./Гкал	2019	4078,75	4160,31
5.	Общество с ограниченной ответственностью «КОММУНЭНЕРГО» <*>				
5.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Мулымья Кондинского района поселок Мулымья, деревня Ушья			
5.1.1.		однотарифный, руб./Гкал	2019	2407,11	2455,24
5.1.2.		Население			
5.1.3.		однотарифный, руб./Гкал	2019	2407,11	2455,24
5.2.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Мулымья Кондинского района село Чантырья			
5.2.1.		однотарифный, руб./Гкал	2019	4319,56	4405,92
5.2.2.		Население			
5.2.3.		однотарифный, руб./Гкал	2019	4319,56	4405,92

<*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации

<*> НДС не облагается в соответствии с главой 26.2 «Упрощенная система налогообложения» Налогового кодекса Российской Федерации



Приложение 2
к Приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 20 ноября 2018 года № 58-нп

**Тарифы
на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими
организациями потребителям**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Акционерное общество «Транснефть – Сибирь» в зоне деятельности филиала «Урайское управление магистральных нефтепроводов»				
1.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения от участка погрузо-разгрузочных работ линейной производственно-диспетчерской станции «Конда» на территории городского поселения Междуреченский Кондинского района			
1.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2019	3186,10	3249,81
1.1.2.			2020	3249,81	3265,24
1.1.3.			2021	3265,24	3378,54
1.1.4.			2022	3378,54	3391,81
1.1.5.			2023	3391,81	3527,42
1.2.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения от линейной производственно-диспетчерской станции «Конда» на территории городского поселения Междуреченский Кондинского района			
1.2.1.		одноставочный, руб./Гкал	2019	2019,07	2059,43
1.2.2.			2020	2059,43	2141,80
1.2.3.			2021	2141,80	2227,47
1.2.4.			2022	2227,47	2316,55
1.2.5.			2023	2316,55	2409,21
2.	Муниципальное унитарное предприятие «Тепловодоканал»				

2.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Мегиона			
2.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2019	1319,30	1345,69
2.1.2.			2020	1345,69	1379,89
2.1.3.			2021	1379,89	1417,27
2.1.4.			2022	1417,27	1445,27
2.1.5.			2023	1445,27	1467,56
2.1.6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
2.1.7.		одноставочный, руб./Гкал	2019	1583,16	1614,83
2.1.8.			2020	1614,83	1655,87
2.1.9.			2021	1655,87	1700,72
2.1.10.			2022	1700,72	1734,32
2.1.11.			2023	1734,32	1761,07
3.	Общество с ограниченной ответственностью «Аэропорт Советский»				
3.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Советский Советского района			
3.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2019	1516,42	1581,60
3.1.2.			2020	1571,03	1571,03
3.1.3.			2021	1571,03	1602,76
3.1.4.			2022	1602,76	1650,03
3.1.5.			2023	1650,03	1664,01
4.	Общество с ограниченной ответственностью «Концессионная Коммунальная Компания» в зоне деятельности филиала Общества с ограниченной ответственностью «Концессионная Коммунальная Компания» «Лангепасские коммунальные системы»				
4.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Лангепаса			
4.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2019	1511,76	1541,95
4.1.2.			2020	1541,95	1603,61
4.1.3.			2021	1603,61	1667,74
4.1.4.			2022	1667,74	1734,44
4.1.5.			2023	1734,44	1803,75
4.1.6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
4.1.7.		одноставочный, руб./Гкал	2019	1814,11	1850,34

4.1.8.			2020	1850,34	1924,33
4.1.9.			2021	1924,33	2001,29
4.1.10.			2022	2001,29	2081,33
4.1.11.			2023	2081,33	2164,50
5.	Общество с ограниченной ответственностью «Управление производственно-технологической комплектации»				
5.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Когалыма			
5.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2019	1356,17	1414,43
5.1.2.			2020	1412,95	1412,95
5.1.3.			2021	1412,95	1469,44
5.1.4.			2022	1469,44	1525,59
5.1.5.			2023	1525,59	1556,16
6.	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Сургут» в зоне деятельности филиала Ортъягунское линейное производственное управление магистральных газопроводов				
6.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Когалыма			
6.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2019	334,95	349,35
6.1.2.			2020	349,35	363,31
6.1.3.			2021	363,31	377,84
6.1.4.			2022	377,84	392,57
6.1.5.			2023	392,57	407,87
7.	Акционерное общество «Югорский лесопромышленный холдинг»				
7.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Малиновский Советского района поселок городского типа Малиновский			
7.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2019	1029,22	1073,47
7.1.2.			2020	1069,06	1069,06
7.1.3.			2021	1069,06	1111,82
7.1.4.			2022	1111,82	1155,15
7.1.5.			2023	1155,15	1200,19

<*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации



Приложение 3
к тарифной сетке
на услуги энергоснабжения
для населения
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 20 ноября 2018 года № 58-нп

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, с использованием метода индексации установленных тарифов на 2019-2023 годы

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли ¹	Уровень надежности теплоснабжения <*>	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности ² <***>	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <***>	Динамика изменения расходов на топливо <***>
1.	Акционерное общество «Транснефть – Сибирь» в зоне деятельности филиала «Урайское управление магистральных нефтепроводов» от участка погрузо-разгрузочных работ линейной производственно-диспетчерской станции «Конда» на территории городского поселения Междуреченский Кондинского района								
1.1.		2019	2230,96	-	-	-		-	-
1.2.		2020	-	1,0	-	-		-	-
1.3.		2021	-	1,0	-	-		-	-
1.4.		2022	-	1,0	-	-		-	-
1.5.		2023	-	1,0	-	-		-	-
2.	Акционерное общество «Транснефть – Сибирь» в зоне деятельности филиала «Урайское управление магистральных нефтепроводов» от линейной производственно-диспетчерской станции «Конда» на территории городского поселения Междуреченский Кондинского района								
2.1.		2019	4916,43	-	-	-		-	-
2.2.		2020	-	1,0	-	-		-	-

2.3.	2021	-	1,0	-	-	-	-	-
2.4.	2022	-	1,0	-	-	-	-	-
2.5.	2023	-	1,0	-	-	-	-	-
3.	Муниципальное унитарное предприятие «Тепловодоканал» на территории города Мегиона							
3.1.	2019	195000,80	-	-	-	-	-	-
3.2.	2020	-	1,0	-	-	-	-	-
3.3.	2021	-	1,0	-	-	-	-	-
3.4.	2022	-	1,0	-	-	-	-	-
3.5.	2023	-	1,0	-	-	-	-	-
4.	Общество с ограниченной ответственностью «Аэропорт Советский» на территории городского поселения Советский Советского района							
4.1.	2019	1560,13	-	-	-	-	-	-
4.2.	2020	-	1,0	-	-	-	-	-
4.3.	2021	-	1,0	-	-	-	-	-
4.4.	2022	-	1,0	-	-	-	-	-
4.5.	2023	-	1,0	-	-	-	-	-
5.	Общество с ограниченной ответственностью «Концессионная Коммунальная Компания» в зоне деятельности филиала Общества с ограниченной ответственностью «Концессионная Коммунальная Компания» «Лангепасские коммунальные системы» на территории города Лангепаса							
5.1.	2019	201431,17 <****>	1,0	2,41	-	-	-	-
5.2.	2020	-	1,0	2,41	-	-	-	-
5.3.	2021	-	1,0	2,41	-	-	-	-
5.4.	2022	-	1,0	2,41	-	-	-	-
5.5.	2023	-	1,0	2,41	-	-	-	-
6.	Общество с ограниченной ответственностью «Управление производственно-технологической комплектации» на территории города Когалыма							
6.1.	2019	6994,86	-	-	-	-	-	-
6.2.	2020	-	1,0	-	-	-	-	-
6.3.	2021	-	1,0	-	-	-	-	-

6.4.	2022	-	1,0	-	-	-	-	-
6.5.	2023	-	1,0	-	-	-	-	-
7.	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Сургут» в зоне деятельности филиала Ортыгунское линейное производственное управление магистральных газопроводов на территории города Когалыма							
7.1.	2019	5739,05	-	-	-	-	-	-
7.2.	2020	-	1,0	-	-	-	-	-
7.3.	2021	-	1,0	-	-	-	-	-
7.4.	2022	-	1,0	-	-	-	-	-
7.5.	2023	-	1,0	-	-	-	-	-
8.	Акционерное общество «Югорский лесопромышленный холдинг» на территории городского поселения Малиновский Советского района поселок городского типа Малиновский							
8.1.	2019	8128,93	-	-	-	-	-	-
8.2.	2020	-	1,0	-	-	-	-	-
8.3.	2021	-	1,0	-	-	-	-	-
8.4.	2022	-	1,0	-	-	-	-	-
8.5.	2023	-	1,0	-	-	-	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> Заполняется в случае, если в отношении регулируемой организации утверждена программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<****> Заполняется в случае, если орган регулирования применяет понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива.

<*****> Операционные расходы на 2019 год рассчитаны путем индексации базового уровня операционных расходов, установленного на первый год действия Концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения, находящихся в муниципальной собственности муниципального образования городской округ Лангелас от 02.10.2015 в размере 173688,72 тыс. руб. приказом Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 08.12.2015 № 192-нп «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), предоставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Концессионная Коммунальная Компания» в зоне деятельности филиала Общества с ограниченной ответственностью «Концессионная Коммунальная Компания» «Лангеласские коммунальные системы» потребителям».

Уровень надежности теплоснабжения, реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с пунктом 75 Основ ценообразования в теплоснабжении, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», не относятся к долгосрочным параметрам регулирования, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов.

1. Нормативный уровень прибыли устанавливается для организаций, владеющих объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 года.

2. Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Акционерного общества «Гранснефть – Сибирь» в зоне деятельности филиала «Урайское управление магистральных нефтепроводов» от участка погрузо-разгрузочных работ линейной производственно-диспетчерской станции «Конда» на территории городского поселения Междуреченский Кондинского района:

Наименование показателя	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
		91,71	91,71	91,71	91,71	91,71
КПД энергетического оборудования	%	161,97	161,97	161,97	161,97	161,97
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	кВтч/Гкал	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	м3/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	%	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08
Технологические потери тепловой энергии в сети						

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Акционерного общества «Гранснефть – Сибирь» в зоне деятельности филиала «Урайское управление магистральных нефтепроводов» от линейной производственно-диспетчерской станции «Конда» на территории городского поселения Междуреченский Кондинского района:

Наименование показателя	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
		89,33	89,33	89,33	89,33	89,33
КПД энергетического оборудования	%	166,38	166,38	166,38	166,38	166,38
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	кВтч/Гкал	19,40	19,40	19,40	19,40	19,40
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	м3/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	%	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
Технологические потери тепловой энергии в сети						

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности унитарного предприятия «Тепловодоканал» на территории города Мегiona:

Наименование показателя	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
КПД энергетического оборудования (газ)	%	91,10	91,10	91,10	91,10	91,10
КПД энергетического оборудования (нефть)	%	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00
Удельный расход условного топлива (газ)	кг.у.т. на 1 Гкал	160,66	160,66	160,66	160,66	160,66
Удельный расход условного топлива (нефть)	кг.у.т. на 1 Гкал	162,62	162,62	162,62	162,62	162,62
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплосточника	%	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью «Аэропорт Советский» на территории городского поселения Советский Советского района:

Наименование показателя	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
КПД энергетического оборудования	%	91,56	91,56	91,56	91,56	91,56
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	158,40	158,40	158,40	158,40	158,40
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплосточника	%	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью «Концессионная Коммунальная Компания» в зоне деятельности филиала Общества с ограниченной ответственностью «Концессионная Коммунальная Компания» «Лангепасские коммунальные системы» на территории города Лангепаса:

Наименование показателя	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
КПД энергетического оборудования	%	93,23	93,23	93,23	93,23	93,23
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	155,45	155,45	155,45	155,45	155,45
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплосточника	%	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	28,69	28,69	28,69	28,69	28,69
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	10,51	10,51	10,51	10,51	10,51

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью «Управление производственно-технологической комплекции» на территории города Когалыма:

Наименование показателя	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
КПД энергетического оборудования	%	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	74,47	74,47	74,47	74,47	74,47
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	23,26	23,26	23,26	23,26	23,26
Удельный расход воды на выработку 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Сургут» в зоне деятельности филиала Ортыганское линейное производственное управление магистральных газопроводов на территории города Когалыма:

Наименование показателя	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00
Удельный расход воды на выработку 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Акционерного общества «Югорский лесопромышленный холдинг» на территории городского поселения Малиновский Советского района поселок городского типа Малиновский:

Наименование показателя	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
КПД энергетического оборудования	%	86,87	86,87	86,87	86,87	86,87
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	167,82	167,82	167,82	167,82	167,82
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00
Удельный расход воды на выработку 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00