



БЕЛГОРОДСКАЯ ОБЛАСТЬ

**ДЕПАРТАМЕНТ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА
БЕЛГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПРИКАЗ

Белгород

« 25 » июня 20 18 г.

№ 81

Об утверждении нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, технологических потерь при передаче тепловой энергии, запасов топлива на источниках тепловой энергии, показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Приказами Минэнерго России от 30.12.2008 г. № 323 «Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии» и № 325 «Об утверждении порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя», от 30.12.2008 г. № 377 «О порядке определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в том числе в целях государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Российской Федерации от 16.05.2014 г. № 452 «Об утверждении правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений и о внесении изменения в постановление Правительства Российской Федерации от 15.05.2010 г. № 340», постановлением Правительства Белгородской области от 22.06.2015 г. № 246-пп «Об утверждении Положения о департаменте жилищно-коммунального хозяйства Белгородской области» **п р и к а з ы в а ю :**

1. Утвердить нормативы удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, запасов топлива на источниках тепловой энергии согласно приложению № 1.

2. Утвердить показатели надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения на территории Белгородской области, согласно приложению № 2.

3. Настоящий приказ вступает в силу со дня его подписания.

**Заместитель Губернатора
Белгородской области – начальник
департамента жилищно-коммунального
хозяйства Белгородской области**



Ю.Галдун

Приложение № 1
к приказу департамента
жилищно-коммунального хозяйства
Белгородской области
от « 25 » июня 2018 г.
№ 81

Нормативы

удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, технологических потерь при передаче тепловой энергии, запасов топлива на источниках тепловой энергии

№ п/п	Наименование организации	Год	Вид топлива	Нормативы удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, кг у.т./Гкал	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, Гкал/год	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, тыс. тонн			
						Вид топлива	Общий нормативный запас топлива	Нормативный эксплуатационный запас топлива	Неснижаемый нормативный запас резервного топлива
1.	ООО Энергосервисная компания «СИРИУС», г. Белгород (ИНН 3123344670)	2019-2023	Природный газ	157,1	128,22	-	-	-	-
2.	ООО «Дубрава Строй Сервис» г.Белгород (ИНН 3123356281)	2018	природный газ	155,6	-	-	-	-	-
3.	БГТУ им. В.Г.Шухова (ИНН 3123017793)	2019-2023	природный газ	170,22	1431,0	-	-	-	-
4.	ООО «ДРЭП ДСК» (ИНН 3123057563)	2019	Природный газ	173,1	277,2	-	-	-	-
5.	ОАО «КМАпроектжилстрой» (ИНН 3128001437)	2019-2023	Природный газ	153,12	110,0	-	-	-	-

№ п/п	Наименование организации	Год	Вид топлива	Нормативы удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, кг у.т./Гкал	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, Гкал/год	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, тыс. тонн			
						Вид топлива	Общий нормативный запас топлива	Нормативный эксплуатационный запас топлива	Неснижаемый нормативный запас резервного топлива
6.	ООО «Энергосервисная компания ЖБК-1» (ИНН 3123389689)	2019	Природный газ	158,7	260,0	-	-	-	-
7.	ООО «Белрегионтеплоэнерго» на территории Яковлевского района (ИНН 3123088748)	2019-2020	Природный газ	168,11	17879,0	-	-	-	-
8.	ООО «Белрегионтеплоэнерго» на территории Шебекинского района и г. Шебекино (ИНН 3123088748)	2019-2020	Природный газ	162,87	34,27	-	-	-	-
9.	ОАО «Теплоэнерго», Старооскольский городской округ (ИНН 3128089632)	2019-2023	Природный газ	161,1	161590,0	мазут	3,381	1,607	1,774
10.	МУП «Районная теплосетевая компания» (ИНН 3122509792) для следующих котельных: АСШ №7, пер.Южный	2019	Природный газ	-	169,5	-	-	-	-

№ п/п	Наименование организации	Год	Вид топлива	Нормативы удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, кг у.т./Гкал	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, Гкал/год	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, тыс. тонн			
						Вид топлива	Общий нормативный запас топлива	Нормативный эксплуатационный запас топлива	Неснижаемый нормативный запас резервного топлива
11.	МУП «Вейделевские тепловые сети» (ИНН 3105004110)	2019-2023	Природный газ	157,01	3358,06	-	-	-	-
12.	ООО «Красногвардейские тепловые сети» (ИНН 3111505860)	2019	Природный газ	158,0	1791,1	-	-	-	-
13.	МУП «Тепловик» Корочанский район (ИНН 3110008865)	2019-2023	Природный газ	186,17	5839,74	-	-	-	-
14.	МУП «Краснояржские тепловые сети» (ИНН 3113001723)	2019-2023	Природный газ	160,66	1057	-	-	-	-
15.	МУП «Ивнянские тепловые сети» (ИНН 3109005002)	2019	природный газ	183,0	2788,0	-	-	-	-
16.	МУП «Ровеньские тепловые сети» (ИНН 3117003591)	2019-2023	природный газ	163,8	1930,0	-	-	-	-
17.	МУП «Ракитянские тепловые сети» (ИНН 3116006007)	2019-2023	природный газ	160,38	3842,32	-	-	-	-

№ п/п	Наименование организации	Год	Вид топлива	Нормативы удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, кг у.т./Гкал	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, Гкал/год	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, тыс. тонн			
						Вид топлива	Общий нормативный запас топлива	Нормативный эксплуатационный запас топлива	Неснижаемый нормативный запас резервного топлива
18.	ОАО «Оскольский электрометаллургический комбинат» (3128005752)	2019-2023	вид теплоносителя - пар, вид топлива - природный газ	160,8	-	мазут	4,194	2,704	1,49
			вид теплоносителя - пар, вид топлива - мазут	162,0					
			вид теплоносителя - вода, вид топлива - природный газ	161,9					
			вид теплоносителя - вода, вид топлива - мазут	161,4					
19.	МУП ЖКХ «Красненское» (ИНН 3112261983)	2019-2023	природный газ	167,77	1051,0	-	-	-	-
20.	АО «Лебединский ГОК» (ИНН 3127000014)	2019-2023	природный газ	162,3	-	мазут	3,5	-	3,5

№ п/п	Наименование организации	Год	Вид топлива	Нормативы удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, кг у.т./Гкал	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, Гкал/год	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, тыс. тонн			
						Вид топлива	Общий нормативный запас топлива	Нормативный эксплуатационный запас топлива	Неснижаемый нормативный запас резервного топлива
21.	МУП «Тепловые сети» Прохоровского района (ИНН 3115006251)	2019-2023	природный газ	171,0	3205,0	-	-	-	-
22.	МУП «Борисовские тепловые сети» (ИНН 3103004884)	2019-2023	природный газ	173,8	7316,0	-	-	-	-
23.	Центральная дирекция по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД» в лице Белгородского территориального участка Юго-Восточной дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД» (ИНН 7708503727)	2019-2023	природный газ	169,92	1445,12	-	-	-	-
			уголь	189,69					
			мазут	162,61					
24.	ООО «Белэнергомаш - БЗЭМ» (ИНН 3123315768)	2019-2023	природный газ	156,0	479,09	-	-	-	-

№ п/п	Наименование организации	Год	Вид топлива	Нормативы удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, кг у.т./Гкал	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, Гкал/год	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, тыс. тонн			
						Вид топлива	Общий нормативный запас топлива	Нормативный эксплуатационный запас топлива	Неснижаемый нормативный запас резервного топлива
25.	МУП «Грайворон теплоэнерго» (ИНН 3108007409)	2019-2023	природный газ	168,21	1806,0	-	-	-	-
26.	ООО «Белгородский консервный комбинат» (ИНН 3123078080)	2019-2023	природный газ	153,1	-	-	-	-	-
27.	ЖЭ(К)О №7 филиала ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России (по ВКС) (ИНН 7729314745)	2019-2021	электрическая энергия	146,36	103,47	-	-	-	-
28.	ЖЭ(К)О №4 филиала ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России по 12 ГУМО (ИНН 7729314745)	2019-2021	природный газ	166,27	3620,94	-	-	-	-
29.	МУП «Теплоком» Чернянского района (ИНН 3119007810)	2021	Природный газ	174,1	7122,34	-	-	-	-

№ п/п	Наименование организации	Год	Вид топлива	Нормативы удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, кг у.т./Гкал	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, Гкал/год	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, тыс. тонн			
						Вид топлива	Общий нормативный запас топлива	Нормативный эксплуатационный запас топлива	Неснижаемый нормативный запас резервного топлива
30.	ОАО «Стойленский горно-обогатительный комбинат» (ИНН 3128011788)	2019-2023	Природный газ	157,06	2225,0	мазут	1,874	0,227	1,647

Приложение № 2
к приказу департамента
жилищно-коммунального хозяйства
Белгородской области
от « 25 » июня 2018 г.
№ 81

Плановые значения показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения

№ п/п	Наименование организации	Год	Показатели надежности объектов теплоснабжения		Показатели энергетической эффективности объектов теплоснабжения						
			плановое значение количества нарушений подачи тепловой энергии, теплоносителя в расчете на единицу		отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии			технологические потери при передаче тепловой энергии (Гкал/год), теплоносителя (тонн/год) по тепловым сетям		
			длины тепловой сети теплоснаб- жающей организации, ед	тепловой мощности источника тепловой энергии теплоснаб- жающей организации, ед							Единица измере- ния
					Единица измере- ния	Плано- вое значе- ние	Единица измере- ния	Плано- вое значе- ние			
1.	ООО Энергосервисная компания «СИРИУС», г. Белгород (ИНН 3123344670)	2019- 2023	0	0	Гкал/м2	0,43	природный газ	кг у.т. /Гкал	157,1	Гкал/год	128,22
2.	ООО «Дубрава Строй Сервис» г.Белгород (ИНН 3123356281)	2018	0	0	Гкал/м2	-	природный газ	кг у.т. /Гкал	155,6	Гкал/год	-

№ п/п	Наименование организации	Год	Показатели надежности объектов теплоснабжения		Показатели энергетической эффективности объектов теплоснабжения						
			плановое значение количества нарушений подачи тепловой энергии, теплоносителя в расчете на единицу		отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети		удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии			технологические потери при передаче тепловой энергии (Гкал/год), теплоносителя (тонн/год) по тепловым сетям	
			длины тепловой сети теплоснаб- жающей организации, ед	тепловой мощности источника тепловой энергии теплоснаб- жающей организации, ед							
3.	БГТУ им. В.Г.Шухова (ИНН 3123017793)	2019- 2023	0	0	Гкал/м2	1,3	природный газ	кг у.т. /Гкал	170,22	Гкал/год	1431,0
4.	ООО «ДРЭП ДСК» (ИНН 3123057563)	2019	0	0	Гкал/м2	4,536	природный газ	кг у.т. /Гкал	173,1	Гкал/год	277,2
5.	ОАО «КМАпроектжилстрой» (ИНН 3128001437)	2019- 2023	0	0	Гкал/м2	3,85	природный газ	кг у.т. /Гкал	153,12	Гкал/год	110,0
6.	ООО «Энергосервисная компания ЖБК-1» (ИНН 3123389689)	2019	0	0	Гкал/м2	2,6	природный газ	кг у.т. /Гкал	158,7	Гкал/год	260,0
7.	ООО «Белрегионтеплоэнерго» на территории Яковлевского района (ИНН 3123088748)	2019- 2020	0	0	Гкал/м2	2,97	природный газ	кг у.т. /Гкал	168,11	Гкал/год	17879,0

№ п/п	Наименование организации	Год	Показатели надежности объектов теплоснабжения		Показатели энергетической эффективности объектов теплоснабжения						
			плановое значение количества нарушений подачи тепловой энергии, теплоносителя в расчете на единицу		отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети		удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии			технологические потери при передаче тепловой энергии (Гкал/год), теплоносителя (тонн/год) по тепловым сетям	
			длины тепловой сети теплоснаб- жающей организации, ед	тепловой мощности источника тепловой энергии теплоснаб- жающей организации, ед							
8.	ООО «Белрегионтеплоэнерго» на территории Шебекинского района и г. Шебекино (ИНН 3123088748)	2019- 2020	0	0	Гкал/м2	0,65	природный газ	кг у.т. /Гкал	162,87	Гкал/год	34,27
9.	ОАО «Теплоэнерго», Старооскольский городской округ (ИНН 3128089632)	2019- 2023	0	0	Гкал/м2	1,76	природный газ	кг у.т. /Гкал	161,1	Гкал/год	161590,0
10.	МУП «Районная теплосетевая компания» (ИНН 3122509792) для следующих котельных: АСШ №7, пер.Южный	2019	0	0	Гкал/м2	2,4	природный газ	кг у.т. /Гкал	-	Гкал/год	169,5

№ п/п	Наименование организации	Год	Показатели надежности объектов теплоснабжения		Показатели энергетической эффективности объектов теплоснабжения						
			плановое значение количества нарушений подачи тепловой энергии, теплоносителя в расчете на единицу		отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети		удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии			технологические потери при передаче тепловой энергии (Гкал/год), теплоносителя (тонн/год) по тепловым сетям	
			длины тепловой сети теплоснаб- жающей организации, ед	тепловой мощности источника тепловой энергии теплоснаб- жающей организации, ед	Единица измере- ния	Плано- вое значе- ние	Вид топлива	Единица измере- ния	Плано- вое значе- ние	Единица измере- ния	Плано- вое значе- ние
11.	МУП «Вейделевские тепловые сети» (ИНН 3105004110)	2019- 2023	0	0	Гкал/м2	1,07	природный газ	кг у.т. /Гкал	157,01	Гкал/год	3358,06
12.	ООО «Красногвардейские тепловые сети» (ИНН 3111505860)	2019	0	0	Гкал/м2	1,4	природный газ	кг у.т. /Гкал	158,0	Гкал/год	1791,1
13.	МУП «Тепловик» Корочанский район (ИНН 3110008865)	2019- 2023	0	0	Гкал/м2	1,73	природный газ	кг у.т. /Гкал	186,17	Гкал/год	5839,74
14.	МУП «Краснояржские тепловые сети» (ИНН 3113001723)	2019- 2023	0	0	Гкал/м2	0,76	природный газ	кг у.т. /Гкал	160,66	Гкал/год	1057,0
15.	МУП «Ивнянские тепловые сети» (ИНН 3109005002)	2019	0	0	Гкал/м2	1,76	природный газ	кг у.т. /Гкал	183,0	Гкал/год	2788,0
16.	МУП «Ровеньские тепловые сети» (ИНН 3117003591)	2019- 2023	0	0	Гкал/м2	0,22	природный газ	кг у.т. /Гкал	163,9	Гкал/год	1930,0

№ п/п	Наименование организации	Год	Показатели надежности объектов теплоснабжения		Показатели энергетической эффективности объектов теплоснабжения						
			плановое значение количества нарушений подачи тепловой энергии, теплоносителя в расчете на единицу		отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети		удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии			технологические потери при передаче тепловой энергии (Гкал/год), теплоносителя (тонн/год) по тепловым сетям	
			длины тепловой сети теплоснаб- жающей организации, ед	тепловой мощности источника тепловой энергии теплоснаб- жающей организации, ед	Единица измере- ния	Плано- вое значе- ние	Вид топлива	Единица измере- ния	Плано- вое значе- ние	Единица измере- ния	Плано- вое значе- ние
17.	МУП «Ракитянские тепловые сети» (ИНН 3116006007)	2019- 2023	0	0	Гкал/м2	0,99	природный газ	кг у.т. /Гкал	160,38	Гкал/год	3842,32
18.	ОАО «Оскольский электрометаллургический комбинат» (3128005752)	2019- 2023	0	0	Гкал/м2	-	вид теплоносителя - пар, вид топлива - природный газ	кг у.т. /Гкал	160,8	Гкал/год	-
							вид теплоноси- теля - пар, вид топлива - мазут	кг у.т. /Гкал	162,0		
							вид теплоносителя - вода, вид топлива - природный газ	кг у.т. /Гкал	161,9		
							вид теплоноси- теля - вода, вид топлива - мазут	кг у.т. /Гкал	161,4		

№ п/п	Наименование организации	Год	Показатели надежности объектов теплоснабжения		Показатели энергетической эффективности объектов теплоснабжения						
			плановое значение количества нарушений подачи тепловой энергии, теплоносителя в расчете на единицу		отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети		удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии			технологические потери при передаче тепловой энергии (Гкал/год), теплоносителя (тонн/год) по тепловым сетям	
			длины тепловой сети теплоснаб- жающей организации, ед	тепловой мощности источника тепловой энергии теплоснаб- жающей организации, ед							
19.	МУП ЖКХ «Красненское» (ИНН 3112261983)	2019- 2023	0	0	Гкал/м2	1,03	природный газ	кг у.т. /Гкал	167,77	Гкал/год	1051,0
20.	АО «Лебединский ГОК» (ИНН 3127000014)	2019- 2023	0	0	Гкал/м2	-	природный газ	кг у.т. /Гкал	162,3	Гкал/год	-
21.	МУП «Тепловые сети» Прохоровского района (ИНН 3115006251)	2019- 2023	0	0	Гкал/м2	2,4	природный газ	кг у.т. /Гкал	171,0	Гкал/год	3205,0
22.	МУП «Борисовские тепловые сети» (ИНН 3103004884)	2019- 2023	0	0	Гкал/м2	0,45	природный газ	кг у.т. /Гкал	173,8	Гкал/год	7316,0

№ п/п	Наименование организации	Год	Показатели надежности объектов теплоснабжения		Показатели энергетической эффективности объектов теплоснабжения						
			плановое значение количества нарушений подачи тепловой энергии, теплоносителя в расчете на единицу		отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети		удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии			технологические потери при передаче тепловой энергии (Гкал/год), теплоносителя (тонн/год) по тепловым сетям	
			длины тепловой сети теплоснаб- жающей организации, ед	тепловой мощности источника тепловой энергии теплоснаб- жающей организации, ед							
23.	Центральная дирекция по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД» в лице Белгородского территориального участка Юго-Восточной дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД» (ИНН 7708503727)	2019-2023	0	0	Гкал/м2	0,95	природный газ	кг у.т. /Гкал	169,92	Гкал/год	1445,12
							уголь	кг у.т. /Гкал	189,69		
							мазут	кг у.т. /Гкал	162,61		
24.	ООО «Белэнергомаш - БЗЭМ» (ИНН 3123315768)	2019-2023	0	0	Гкал/м2	0,53	природный газ	кг у.т. /Гкал	156,0	Гкал/год	479,09

№ п/п	Наименование организации	Год	Показатели надежности объектов теплоснабжения		Показатели энергетической эффективности объектов теплоснабжения						
			плановое значение количества нарушений подачи тепловой энергии, теплоносителя в расчете на единицу		отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети		удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии			технологические потери при передаче тепловой энергии (Гкал/год), теплоносителя (тонн/год) по тепловым сетям	
			длины тепловой сети теплоснаб- жающей организации, ед	тепловой мощности источника тепловой энергии теплоснаб- жающей организации, ед	Единица измере- ния	Плано- вое значе- ние	Вид топлива	Единица измере- ния	Плано- вое значе- ние	Единица измере- ния	Плано- вое значе- ние
25.	МУП «Грайворон теплоэнерго» (ИНН 3108007409)	2019- 2023	0	0	Гкал/м2	1,1	природный газ	кг у.т. /Гкал	168,21	Гкал/год	1806,0
26.	ООО «Белгородский консервный комбинат» (ИНН 3123078080)	2019- 2023	0	0	Гкал/м2	-	природный газ	кг у.т. /Гкал	153,1	Гкал/год	-
27.	ЖЭ(К)О №7 филиала ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России (по ВКС) (ИНН 7729314745)	2019- 2021	0	0	Гкал/м2	4,6	электрическая энергия	кг у.т. /Гкал	146,36	Гкал/год	103,47
28.	ЖЭ(К)О №4 филиала ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России по 12 ГУМО (ИНН 7729314745)	2019- 2021	0	0	Гкал/м2	3,5	природный газ	кг у.т. /Гкал	166,27	Гкал/год	3620,94
29.	МУП «Теплоком» Чернянского района (ИНН 3119007810)	2021	0	0	Гкал/м2	2,07	природный газ	кг у.т. /Гкал	174,1	Гкал/год	7122,34

№ п/п	Наименование организации	Год	Показатели надежности объектов теплоснабжения		Показатели энергетической эффективности объектов теплоснабжения												
			плановое значение количества нарушений подачи тепловой энергии, теплоносителя в расчете на единицу		отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии			технологические потери при передаче тепловой энергии (Гкал/год), теплоносителя (тонн/год) по тепловым сетям								
			длины тепловой сети теплоснаб- жающей организации, ед	тепловой мощности источника тепловой энергии теплоснаб- жающей организации, ед							Единица измере- ния	Плано- вое значе- ние	Вид топлива	Единица измере- ния	Плано- вое значе- ние	Единица измере- ния	Плано- вое значе- ние
30.	ОАО «Стойленский горно-обогатительный комбинат» (ИНН 3128011788)	2019- 2023	0	0	Гкал/м2	0,06	природный газ	кг у.т. /Гкал	157,06	Гкал/год	2225,0						