



**ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
ТАРИФОВ ВОРОНЕЖСКОЙ ОБЛАСТИ**

П Р И К А З

от 20 декабря 2021 года

№ 73/38

Воронеж

Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения филиала ПАО «Квадра» - «Воронежская генерация» на территории Воронежской области на 2022 год

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», постановлением правительства Воронежской области от 31 марта 2020 года № 283 «Об утверждении Положения о департаменте государственного регулирования тарифов Воронежской области», и на основании решения Правления ДГРТ ВО от 20.12.2021 № 73/38,

п р и к а з ы в а ю:

1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения филиала ПАО «Квадра» - «Воронежская генерация» для каждого потребителя, с подключаемой тепловой нагрузкой объекта заявителя от точки подключения до подключаемого объекта, не превышающей 0,1 Гкал/ч., в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки с дифференциацией по типам прокладки и диапазонам диаметров тепловых сетей согласно Приложению № 1.

2. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения филиала ПАО «Квадра» - «Воронежская генерация» для каждого потребителя, с подключаемой тепловой нагрузкой объекта заявителя от точки подключения до подключаемого объекта, более 0,1 Гкал/ч. и не превышающей 1,5 Гкал/ч., в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки с дифференциацией по типам прокладки и диапазонам диаметров тепловых сетей согласно Приложениям № 2 и № 3.

3. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения филиала ПАО «Квадра» - «Воронежская генерация» для каждого потребителя, с подключаемой тепловой нагрузкой объекта заявителя от точки подключения до подключаемого объекта, превышающей 1,5 Гкал/ч., в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки с дифференциацией по типам прокладки и диапазонам диаметров тепловых сетей согласно Приложению №4.

4. Плата, установленная настоящим приказом, действует с 01 января 2022 года по 31 декабря 2022 года.

5. Настоящий приказ вступает в силу по истечении десяти дней со дня его официального опубликования.

Руководитель департамента



Е.В. Бажанов

Плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения филиала ПАО «Квадра» - «Воронежская генерация» объектов заявителей от точки подключения до подключаемого объекта, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч.

(без НДС)

№ п/п	Наименование	Значение (тыс. руб./Гкал/ч.)
1	2	3
Плата за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч., в том числе:		
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	9,83
2.	Расходы на создание тепловых сетей (за исключением создания тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч., (П2.1), в том числе:	
2.1.	Надземная (наземная) прокладка, в том числе	
2.1.2.	до 250 мм	
2.1.3.	251-400 мм	
2.1.4.	401-550 мм	
2.1.5.	551-700 мм	
2.1.6.	701 мм и выше	
2.2.	Подземная прокладка, в том числе	
2.2.1.	Канальная прокладка:	
2.2.1.2.	до 250 мм	65 010,01
2.2.1.3.	251-400 мм	
2.2.1.4.	401-550 мм	
2.2.1.5.	551-700 мм	
2.2.1.6.	701 мм и выше	
2.2.2.	бесканальная прокладка:	
2.2.2.1.	50 - 250 мм	

2.2.2.2.	251-400 мм	
2.2.2.3.	401-550 мм	
2.2.2.4.	551-700 мм	
2.2.2.5.	701 мм и выше	
3.	Расходы на создание тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч., (П2.2)	-
4.	Налог на прибыль	2 167,16

Плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения филиала ПАО «Квадра» - «Воронежская генерация» объектов заявителя от точки подключения до подключаемого объекта, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч. и не превышающей 1,5 Гкал/ч

(без НДС)

№ п/п	Наименование	Значение (тыс. руб./Гкал/ч.)
1	2	3
Плата за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч. и не превышает 1,5 Гкал/ч., в том числе:		
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	9,83
2.	Расходы на создание тепловых сетей (за исключением создания тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч. и не превышает 1,5 Гкал/ч., (П2.1), в том числе:	
2.1.	Надземная (наземная) прокладка, в том числе	
2.1.2.	до 250 мм	
2.1.3.	251-400 мм	
2.1.4.	401-550 мм	
2.1.5.	551-700 мм	
2.1.6.	701 мм и выше	
2.2.	Подземная прокладка, в том числе	
2.2.1.	Канальная прокладка:	
2.2.1.2.	до 250 мм	6 051,44
2.2.1.3.	251-400 мм	
2.2.1.4.	401-550 мм	
2.2.1.5.	551-700 мм	
2.2.1.6.	701 мм и выше	
2.2.2.	бесканальная прокладка:	
2.2.2.1.	50 - 250 мм	

2.2.2.2.	251-400 мм	
2.2.2.3.	401-550 мм	
2.2.2.4.	551-700 мм	
2.2.2.5.	701 мм и выше	
3.	Расходы на создание тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч. и не превышает 1,5 Гкал/ч., (П2.2)	-
4.	Налог на прибыль	2 167,16

Плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения филиала ПАО «Квадра» - «Воронежская генерация» объектов заявителя от точки подключения до подключаемого объекта, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч. и не превышающей 1,5 Гкал/ч

(без НДС)

№ п/п	Наименование	Значение (тыс. руб./Гкал/ч.)
1	2	3
Плата за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч. и не превышает 1,5 Гкал/ч., в том числе:		
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	9,83
2.	Расходы на реконструкцию тепловых сетей (за исключением реконструкции тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч. и не превышает 1,5 Гкал/ч., (П2.1), в том числе:	
2.1.	Надземная (наземная) прокладка, в том числе	
2.1.2.	до 250 мм	
2.1.3.	251-400 мм	
2.1.4.	401-550 мм	
2.1.5.	551-700 мм	
2.1.6.	701 мм и выше	
2.2.	Подземная прокладка, в том числе	
2.2.1.	Канальная прокладка:	
2.2.1.2.	до 250 мм	1 514,43
2.2.1.3.	251-400 мм	
2.2.1.4.	401-550 мм	5 290,31
2.2.1.5.	551-700 мм	28 301,83
2.2.1.6.	701 мм и выше	
2.2.2.	бесканальная прокладка:	
2.2.2.1.	до 250 мм	

2.2.2.2.	251-400 мм	
2.2.2.3.	401-550 мм	
2.2.2.4.	551-700 мм	
2.2.2.5.	701 мм и выше	
3.	Расходы на реконструкцию тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч. и не превышает 1,5 Гкал/ч., (П2.2)	-
4.	Налог на прибыль	2 167,16

Плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения филиала ПАО «Квадра» - «Воронежская генерация» объектов заявителя от точки подключения до подключаемого объекта, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч

(без НДС)

№ п/п	Наименование	Значение (тыс. руб./Гкал/ч.)
1	2	3
Плата за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч., при наличии технической возможности подключения, в том числе:		
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	9,83
2.	Расходы на реконструкцию тепловых сетей (за исключением реконструкции тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч., при наличии технической возможности подключения, (П2.1), в том числе:	
2.1.	Надземная (наземная) прокладка, в том числе	
2.1.2.	до 250 мм	
2.1.3.	251-400 мм	
2.1.4.	401-550 мм	
2.1.5.	551-700 мм	
2.1.6.	701 мм и выше	
2.2.	Подземная прокладка, в том числе	
2.2.1.	Канальная прокладка:	
2.2.1.2.	до 250 мм	
2.2.1.3.	251-400 мм	
2.2.1.4.	401-550 мм	5 290,31
2.2.1.5.	551-700 мм	
2.2.1.6.	701 мм и выше	
2.2.2.	бесканальная прокладка:	
2.2.2.1.	до 250 мм	

2.2.2.2.	251-400 мм	
2.2.2.3.	401-550 мм	
2.2.2.4.	551-700 мм	
2.2.2.5.	701 мм и выше	
3.	Расходы на реконструкцию тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч., при наличии технической возможности подключения, (П2.2)	-
4.	Налог на прибыль	2 167,16