РЕСПУБЛИКА ИНГУШЕТИЯ ГІАЛГІАЙ РЕСПУБЛИКА

КОМИТЕТ ТРАНСПОРТА, ЭНЕРГЕТИКИ СВЯЗИ И ИНФОРМАТИЗАЦИИ

(КОМЭНЕРГОСВЯЗИ ИНГУШЕТИИ)

Постановление

13 декабря 2019 года № 6

г. Назрань

Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Назрань» и (или) стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения ее величины, на территории Республики Ингушетия на 2020 год

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», Правилами подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденными постановлением Правительства Российской федерации от 30 декабря 2013 года № 1314, Методическими указаниями по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы Российской Федерации от 16 августа 2018 года № 1151/18 и Положением о Комитета транспорта, связи и информатизации и энергетики Республики Ингушетия, утвержденным постановлением Правительства Республики Ингушетия от 26 декабря 2018 года №191, Комитет транспорта, связи, энергетики и информатизации Республики Ингушетия **постановляет**:

I. Установить плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Назрань» газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от

газоиспользующего оборудования до сети газораспределения АО «Газпром газораспределение Назрань» с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории поселения (если имеется) в размере **38 108,19 руб.** без НДС.

2. Установить плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Назрань» газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения АО «Газпром газораспределение Назрань» с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории поселения (если имеется) в размере **27 107,78 руб.** с НДС.

3. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Назрань» газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, согласно приложению 1 к настоящему постановлению.

4. Определить экономически обоснованную плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Назрань» в размере **38 108,19 руб.** без учета налога на добавленную стоимость.

5. Установить формулы определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на основании утвержденных стандартизированных тарифных ставок, согласно приложению 2 к настоящему постановлению.

6. Настоящее постановление вступает в силу со дня официального опубликования.

Врио председателя **М. М.- Г. Чапанов**

Приложение № 1
к постановлению Комэнергосвязи
Ингушетии
от 13 декабря 2019 г. № 6

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

для определения величины платы за технологическое присоединение для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе менее 1,2 МПа

№	Значение ставок	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без НДС)
1	2	3	4
1.	Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации - С1		
1.1.	Строительство подземным (надземным) способом газопровода диаметром до 100 мм включительно		
	Протяженность проектируемого газопровода		
1.1.1.	до 100 м	тыс. руб.	27,06
1.1.2.	От 101-500 м	тыс. руб.	19,58
1.2.	Строительство подземным (надземным) способом газопровода диаметром от 101 мм и более		
1.2.1.	до 100 м	тыс. руб.	44,656
1.2.2.	От 101-500 м	тыс. руб.	62,35
2.	Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов - С2		
2.1.	Наземная (подземная) прокладка диаметром		
2.1.1.	50 мм и менее	тыс. руб./км	-
	51 - 100 мм	тыс. руб./км	-
3.	Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов С3		
3.1.	109 мм и менее	тыс. руб./км	830,74
3.2.	160-224 мм	тыс. руб./км	1453,39
4.	Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального (полиэтиленового) газопровода бестраншейным способом С4		
4.1.			
5.	Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ного диапазона		

	максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м3 - С5		
	Диапазон максимального часового расхода газа		
5.1.	до 40 $м^3$/час	руб./$м^3$	-
5.2.	от 40 до 99 $м^3$/час	руб./$м^3$	-
5.3.	от 100 до 399$м^3$/час	руб./$м^3$	-
6.	Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии С6	руб./$м^3$	-
7.	Ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и связанных с фактическим присоединением к сети газораспределения		
7.1.	Ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (С7.1.)		
7.1.1.	до 0,6 МПа, диаметром от 109 мм и менее	руб.	1473,94
7.1.2.	до 0,6 МПа, диаметром от 110-159 мм	руб.	2596,56
7.1.3.	0,6 МПа до 1,2 МПа, диаметром 109 мм и менее	руб.	14364,84
7.1.4.	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа, диаметром от 110-159 мм	руб.	14731,29
7.2.	Ставки на покрытия расходов ГРО, связанных с фактическим присоединением к сети газораспределения (С7.2.)		
7.2.1.	с давлением до 0,6 МПа, диаметром 109 мм и менее	руб.	8606,34
7.2.2.	с давлением до 0,6 МПа, диаметром от 110-159 мм	руб.	10658,46
7.2.3.	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа, диаметром от 109 мм и менее	руб.	29148,48
7.2.4.	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа, диаметром от 110-159 мм	руб.	45 287

Приложение № 2
к постановлению
Комэнергосвязи Ингушетии
от 13 декабря 2019 г.

Определение размера платы за технологическое присоединение на основании утвержденных размеров стандартизированных тарифных ставок.

Формула определения размера платы за технологическое присоединение на основании утвержденных размеров стандартизированных тарифных ставок:

$$П_{тп} = \sum_{n=1}^{8}\sum_{i=1}^{2}\sum_{k=1}^{2} C_1 + \sum_{i=1}^{7}\sum_{k=1}^{2} C_2 \times l_{3ik} + \sum_{j=1}^{6} C_3 \times l_{3j} + \sum_{i=1}^{7}\sum_{j=1}^{6}\sum_{n=1}^{2} C_4 \times l_{гнб} + \sum_{m=1}^{12} C_5 \times V + \sum_{w=1}^{4} C_6 \times V + C_{7.1} \times Z + \sum_{i=1}^{5}\sum_{j=1}^{4}\sum_{k=1}^{2}\sum_{g=1}^{2} C_{7.2}$$

где:

l_{3ik} - протяженность строящегося стального газопровода i-того диапазона диаметров и k-типа способа прокладки, км;

l_{3j} - протяженность строящегося полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, км;

$l_{гнб}$ - протяженность строящегося стального (полиэтиленового) газопровода бестраншейным способом, км;

V - максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования, расположенного в подключаемом объекте капитального строительства Заявителя(ей) (без учета расхода газа, ранее подключенного в рассматриваемой(ых) точке(ах) подключения), м³ в час;

Z - коэффициент подключений, по которым осуществляется мониторинг выполнения Заявителем(ями), в случае если подключение (технологическое присоединение) осуществляется в составе коллективной заявки, принимается в зависимости от количества точек подключений:

1 - 5 подключений - 1;
6 - 10 подключений - 1,5;
11 - 30 подключений - 3;
31 - 100 подключений - 4;
свыше 100 подключений - 5.