

УТВЕРЖДАЮ:



И.о. руководителя департамента
по тарифам Новосибирской области

Е.Г. Марунченко

«27» июня 2023 года

ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРОТОКОЛ

заседания правления департамента по тарифам Новосибирской области

27.06.2023

№ 19

Председательствующий:

Марунченко Е.Г.

Секретарь правления:

Михеева Т.С.

Присутствовали:

члены правления департамента:

Ганул Р.В.

Легостаева Е.О.

Лим М.Б.

Хижняк О.Н.

специалисты аппарата департамента:

Веселых Ю.А.

Яркова Е.С.

Дульская Ю.Л.

Панина А.Ю.

Иванова Е.М.

Легостаева Е.Н.

Евсюкова Н.В.

Приглашенные (регистрационный лист
присутствующих прилагается к протоколу):

ООО «АльфаГазСтройСервис»

Кочнев В.А.

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства Общества с ограниченной ответственностью Специализированный застройщик «Новосибирский квартал» к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «АльфаГазСтройСервис» по индивидуальному проекту

Доклад главного специалиста отдела регулирования тепло- и газоснабжения департамента по тарифам Новосибирской области Веселых Ю.А.

2. Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства А.Т. Буркаева к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» по индивидуальному проекту

Доклад главного специалиста отдела регулирования тепло- и газоснабжения департамента по тарифам Новосибирской области Веселых Ю.А.

3. Об утверждении производственной программы в области обращения с твердыми коммунальными отходами и установлении предельного тарифа на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «СТП Размещение отходов», осуществляющего деятельность по захоронению твердых коммунальных отходов на территории города Карасука Карасукского района Новосибирской области, на 2023 год

Доклад главного эксперта отдела регулирования обращения с твердыми коммунальными отходами и мониторинга департамента по тарифам Новосибирской области Ярковой Е.С.

4. Об установлении для Муниципального унитарного предприятия «Ордынское» тарифа на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения на территориях рабочего поселка Ордынское и Вагайцевского сельсовета Ордынского района Новосибирской области на 2023 год

Доклад консультанта отдела регулирования водоснабжения и водоотведения департамента по тарифам Новосибирской области Дульской Ю.Л.

5. Об утверждении производственных программ, установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для Муниципального унитарного предприятия «Ордынское», осуществляющего деятельность по холодному водоснабжению и водоотведению на территориях рабочего поселка Ордынское и Вагайцевского сельсовета Ордынского района Новосибирской области, на 2023 год и о внесении изменений в приказы департамента по тарифам Новосибирской области от 04.12.2018 № 643-В, от 04.12.2018 № 644-В, от 18.11.2022 № 479-В

Доклады консультанта отдела регулирования водоснабжения и водоотведения департамента по тарифам Новосибирской области Ивановой Е.М.

6. О рассмотрении проекта приказа департамента по тарифам Новосибирской области «Об утверждении индикативных предельных уровней цен на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения муниципальное образование городской округ город Обь Новосибирской области, на 2023 год»

Доклад консультанта отдела регулирования тепло – и газоснабжения департамента по тарифам Новосибирской области Легостаевой Е.Н.

Марунченко Е.Г. открыла заседание правления департамента по тарифам Новосибирской области (далее – правление, департамент), довела до сведения присутствующих, что правление правомочно принимать решения.

1. Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства Общества с ограниченной ответственностью Специализированный застройщик «Новосибирский квартал» к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «АльфаГазСтройСервис» по индивидуальному проекту

Доклад главного специалиста отдела регулирования тепло- и газоснабжения департамента по тарифам Новосибирской области Веселых Ю.А.

Слушали Веселых Ю.А.

Веселых Ю.А. изложила результаты рассмотрения отделом регулирования тепло – и газоснабжения департамента расчетных и обосновывающих материалов дела (*приложение № 1-Г к протоколу*):

- об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства Общества с ограниченной ответственностью Специализированный застройщик «Новосибирский квартал» (ОГРН 1082221007153, ИНН 2221136980) – блочно-модульная котельная установка, расположенная на земельном участке с кадастровым номером 54:35:081010:101 по адресу: Новосибирская область, город Новосибирск, для теплоснабжения жилого квартала, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 54:35:081010:96 по адресу: Новосибирская область, город Новосибирск (ориентир: ул. Серебристая, Первомайский район), к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «АльфаГазСтройСервис» (ОГРН 1085407018916, ИНН 5407057232) по индивидуальному проекту.

Слушали Марунченко Е.Г.

Марунченко Е.Г. предоставила возможность присутствующим на заседании членам правления департамента, представителю ООО «АльфаГазСтройСервис» Кочневу В.А. задать вопросы Веселых Ю.А. по существу представленной информации.

Члены правления департамента, Кочнев В.А., Веселых Ю.А., обсудили результаты проведенных департаментом расчётов согласно докладу Веселых Ю.А.

По результатам обсуждения Марунченко Е.Г. предложила членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения:

«Установить с 28 июня 2023 года плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства Общества с ограниченной ответственностью Специализированный застройщик «Новосибирский квартал» (ОГРН 1082221007153, ИНН 2221136980) – блочно-модульная котельная установка, расположенная на земельном участке с кадастровым номером 54:35:081010:101 по адресу: Новосибирская область, город Новосибирск, для теплоснабжения жилого

квартала, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 54:35:081010:96 по адресу: Новосибирская область, город Новосибирск (ориентир: ул. Серебристая, Первомайский район), к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «АльфаГазСтройСервис» (ОГРН 1085407018916, ИНН 5407057232) по индивидуальному проекту в следующем размере:

№ п/п	Показатели	Значение, руб. (без учета НДС)
1.	Расходы на разработку проектной документации	3 359 047,74
2.	Расходы на выполнение технических условий	81 816 659,12
3.	Расходы, связанные с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	2 231,00
4.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	56 197,00
5.	Эффективная ставка налога на прибыль	0,00
6.	Налог на прибыль	0,00
7.	Размер платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту	85 234 134,86

».

Голосовали:

Марунченко Е.Г. – «за», Ганул Р.В. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Лим М.Б. – «за», Хижняк О.Н. – «за».

Марунченко Е.Г. объявила, что решение принято единогласно.

ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«Установить с 28 июня 2023 года плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства Общества с ограниченной ответственностью Специализированный застройщик «Новосибирский квартал» (ОГРН 1082221007153, ИНН 2221136980) – блочно-модульная котельная установка, расположенная на земельном участке с кадастровым номером 54:35:081010:101 по адресу: Новосибирская область, город Новосибирск, для теплоснабжения жилого квартала, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 54:35:081010:96 по адресу: Новосибирская область, город Новосибирск (ориентир: ул. Серебристая, Первомайский район), к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «АльфаГазСтройСервис» (ОГРН 1085407018916, ИНН 5407057232) по индивидуальному проекту в следующем размере:

№ п/п	Показатели	Значение, руб. (без учета НДС)
1.	Расходы на разработку проектной документации	3 359 047,74
2.	Расходы на выполнение технических условий	81 816 659,12
3.	Расходы, связанные с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	2 231,00
4.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к	56 197,00

	<i>сети газораспределения и проведением пуска газа</i>	
5.	<i>Эффективная ставка налога на прибыль</i>	<i>0,00</i>
6.	<i>Налог на прибыль</i>	<i>0,00</i>
7.	<i>Размер платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту</i>	<i>85 234 134,86</i>

».

2. Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства А.Т. Буркаева к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» по индивидуальному проекту

Доклад главного специалиста отдела регулирования тепло- и газоснабжения департамента по тарифам Новосибирской области Веселых Ю.А.

Слушали Веселых Ю.А.

Веселых Ю.А. изложила результаты рассмотрения отделом регулирования тепло – и газоснабжения департамента расчетных и обосновывающих материалов дела (*приложение № 2-Г к протоколу*):

- об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства А.Т. Буркаева – нежилого помещения, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 54:35:062110:100 по адресу: Новосибирская область, город Новосибирск, ул. Станционная, 60/1, корп. 5, к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» (ОГРН 1087017002533, ИНН 7017203428) по индивидуальному проекту.

Слушали Марунченко Е.Г.

Марунченко Е.Г. предоставила возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Веселых Ю.А. по существу представленной информации.

Члены правления департамента, Веселых Ю.А., обсудили результаты проведённых департаментом расчётов согласно докладу Веселых Ю.А.

По результатам обсуждения Марунченко Е.Г. предложила членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения:

«Установить с 28 июня 2023 года плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства А.Т. Буркаева – нежилого помещения, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 54:35:062110:100 по адресу: Новосибирская область, город Новосибирск, ул. Станционная, 60/1, корп. 5, к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» (ОГРН 1087017002533, ИНН 7017203428) по индивидуальному проекту в размере 3 512 142,68 руб. (с учетом НДС), определенную исходя из стоимости расходов на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению):

<i>№ п/п</i>	<i>Показатели</i>	<i>Значение, руб. (без учета НДС)</i>
1.	<i>Расходы на разработку проектной документации</i>	<i>350 063,68</i>

2.	<i>Расходы на выполнение технических условий</i>	<i>2 541 856,89</i>
3.	<i>Расходы, связанные с мониторингом выполнения Заявителем технических условий</i>	<i>2 078,00</i>
4.	<i>Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объекта капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа</i>	<i>32 787,00</i>
5.	<i>Эффективная ставка налога на прибыль</i>	<i>0,00</i>
6.	<i>Налог на прибыль</i>	<i>0,00</i>

».

Голосовали:

Марунченко Е.Г. – «за», Ганул Р.В. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Лим М.Б. – «за», Хижняк О.Н. – «за».

Марунченко Е.Г. объявила, что решение принято единогласно.

ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«Установить с 28 июня 2023 года плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства А.Т. Буркаева – нежилого помещения, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 54:35:062110:100 по адресу: Новосибирская область, город Новосибирск, ул. Станционная, 60/1, корп. 5, к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» (ОГРН 1087017002533, ИНН 7017203428) по индивидуальному проекту в размере 3 512 142,68 руб. (с учетом НДС), определенную исходя из стоимости расходов на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению):

№ п/п	Показатели	Значение, руб. (без учета НДС)
1.	<i>Расходы на разработку проектной документации</i>	<i>350 063,68</i>
2.	<i>Расходы на выполнение технических условий</i>	<i>2 541 856,89</i>
3.	<i>Расходы, связанные с мониторингом выполнения Заявителем технических условий</i>	<i>2 078,00</i>
4.	<i>Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объекта капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа</i>	<i>32 787,00</i>
5.	<i>Эффективная ставка налога на прибыль</i>	<i>0,00</i>
6.	<i>Налог на прибыль</i>	<i>0,00</i>

».

3. Об утверждении производственной программы в области обращения с твердыми коммунальными отходами и установлении предельного тарифа на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «СТП Размещение отходов»,

осуществляющего деятельность по захоронению твердых коммунальных отходов на территории города Карасука Карасукского района Новосибирской области, на 2023 год

Доклад главного эксперта отдела регулирования обращения с твердыми коммунальными отходами и мониторинга департамента по тарифам Новосибирской области Ярковой Е.С.

3.1. Слушали Яркову Е.С.

Яркова Е.С. доложила о результатах рассмотрения проекта производственной программы в области обращения с твердыми коммунальными отходами Общества с ограниченной ответственностью «СТП Размещение отходов» (ОГРН 1153850000567, ИНН 3851007619), осуществляющего деятельность по захоронению твердых коммунальных отходов на территории города Карасука Карасукского района Новосибирской области, на период с 28.06.2023 по 31.12.2023 согласно проекту приказа департамента (*проект приказа представлен членам правления на рассмотрение*), сообщив о величинах экономически обоснованных расходов (доходов) и натуральных показателей (объем захоронения твердых коммунальных отходов), учтенных при формировании производственной программы, необходимых для осуществления регулируемого вида деятельности и обеспечения достижения плановых значений показателей эффективности объектов, используемых для захоронения твердых коммунальных отходов.

Слушали Марунченко Е.Г.

Марунченко Е.Г. предоставила возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Ярковой Е.С. по существу представленной информации.

Члены правления департамента, Яркова Е.С. обсудили результаты рассмотрения проекта производственной программы в области обращения с твердыми коммунальными отходами Общества с ограниченной ответственностью «СТП Размещение отходов», осуществляющего деятельность по захоронению твердых коммунальных отходов на территории города Карасука Карасукского района Новосибирской области.

По результатам обсуждения Марунченко Е.Г. предложила членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения:

«Утвердить производственную программу в области обращения с твердыми коммунальными отходами Общества с ограниченной ответственностью «СТП Размещение отходов» (ОГРН 1153850000567, ИНН 3851007619), осуществляющего деятельность по захоронению твердых коммунальных отходов на территории города Карасука Карасукского района Новосибирской области, на 2023 год согласно докладу Ярковой Е.С.».

Голосовали:

Марунченко Е.Г. – «за», Ганул Р.В. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Лим М.Б. – «за», Хижняк О.Н. – «за».

Марунченко Е.Г. объявила, что решение принято единогласно.

ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«Утвердить производственную программу в области обращения с твердыми коммунальными отходами Общества с ограниченной ответственностью «СТП Размещение отходов» (ОГРН 1153850000567, ИНН 3851007619), осуществляющего деятельность по захоронению твердых коммунальных отходов на территории города Карасука Карасукского района Новосибирской области, на 2023 год (приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 27.06.2023 № 139-ЖКХ).».

3.2. Слушали Яркову Е.С.

Яркова Е.С. в соответствии с докладом (приложение № 3-ЖКХ к протоколу) сообщила:

- о результатах расчета предельного тарифа на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «СТП Размещение отходов» (ОГРН 1153850000567, ИНН 3851007619), осуществляющего деятельность по захоронению твердых коммунальных отходов на территории города Карасука Карасукского района Новосибирской области, на период с 28.06.2023 по 31.12.2023.

Слушали Марунченко Е.Г.

Марунченко Е.Г. предоставила возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Ярковой Е.С. по существу представленной информации.

Члены правления департамента, Яркова Е.С. обсудили результаты проведенных департаментом расчётов согласно докладу Ярковой Е.С.

По результатам обсуждения Марунченко Е.Г. предложила членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения:

«Установить и ввести в действие с 28 июня 2023 года по 31 декабря 2023 года предельный тариф на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «СТП Размещение отходов» (ОГРН 1153850000567, ИНН 3851007619), осуществляющего деятельность по захоронению твердых коммунальных отходов на территории города Карасука Карасукского района Новосибирской области, в следующем размере:

№ п/п	Наименование регулируемой организации (ОГРН/ИНН)	Единица измерения	Предельный тариф на захоронение твердых коммунальных отходов<*>
			с 28.06.2023 по 31.12.2023
1.	Общество с ограниченной ответственностью «СТП Размещение отходов» (ОГРН 1153850000567, ИНН 3851007619)	руб./тонн	610,33

<> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации).».*

Голосовали:

Марунченко Е.Г. – «за», Ганул Р.В. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Лим М.Б. – «за», Хижняк О.Н. – «за».

Марунченко Е.Г. объявила, что решение принято единогласно.

ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«Установить и ввести в действие с 28 июня 2023 года по 31 декабря 2023 года предельный тариф на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества

с ограниченной ответственностью «СТП Размещение отходов» (ОГРН 1153850000567, ИНН 3851007619), осуществляющего деятельность по захоронению твердых коммунальных отходов на территории города Карасука Карасукского района Новосибирской области, в следующем размере:

№ п/п	Наименование регулируемой организации (ОГРН/ИНН)	Единица измерения	Предельный тариф на захоронение твердых коммунальных отходов<*>
			с 28.06.2023 по 31.12.2023
1.	Общество с ограниченной ответственностью «СТП Размещение отходов» (ОГРН 1153850000567, ИНН 3851007619)	руб./тонн	610,33

<*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации).».

4. Об установлении для Муниципального унитарного предприятия «Ордынское» тарифа на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения на территориях рабочего поселка Ордынское и Вагайцевского сельсовета Ордынского района Новосибирской области на 2023 год

Доклад консультанта отдела регулирования водоснабжения и водоотведения департамента по тарифам Новосибирской области Дульской Ю.Л.

Слушали Дульскую Ю.Л.

Дульская Ю.Л. изложила результаты рассмотрения отделом регулирования водоснабжения и водоотведения департамента расчетных и обосновывающих материалов дела (приложение № 4-В к протоколу):

- об установлении для Муниципального унитарного предприятия «Ордынское» (ОГРН 1235400010020, ИНН 5403076643) тарифа на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения на территориях рабочего поселка Ордынское и Вагайцевского сельсовета Ордынского района Новосибирской области на 2023 год;

- предложила признать утратившими силу с 11 июля 2023 года приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 15.12.2022 № 626-В «Об установлении для Общества с ограниченной ответственностью «Ордынское водоканализационное хозяйство» тарифа на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения на территориях рабочего поселка Ордынское и Вагайцевского сельсовета Ордынского района Новосибирской области на 2023 год».

Слушали Марунченко Е.Г.

Марунченко Е.Г. предоставила возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Дульской Ю.Л., Паниной А.Ю. по существу представленной информации.

Члены правления департамента, Дульская Ю.Л., Панина А.Ю. обсудили результаты проведенных департаментом расчётов согласно докладу Дульской Ю.Л.

По результатам обсуждения Марунченко Е.Г. предложила членам правления голосовать по вопросу принятия следующих решений:

«1. Установить с 11 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года для Муниципального унитарного предприятия «Ордынское» (ОГРН 1235400010020, ИНН 5403076643) тариф на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения на территориях рабочего поселка Ордынское и Вагайцевского сельсовета Ордынского района Новосибирской области в виде:

1.1. ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку в размере 28,150 тыс. руб. за 1 куб. м холодной воды в сутки присоединенной мощности (без учета НДС);

1.2. ставки тарифа за протяженность от точки подключения (технологического присоединения) объекта заявителя до точки подключения водопроводной сети к объектам централизованных систем холодного водоснабжения в следующем размере:

№ п/п	Условия прокладки и диаметр водопроводной сети	Единица измерения	Ставка тарифа (без учета НДС)
1.	Прокладка водопроводной сети диаметром 25 мм открытым (траншейным) способом	тыс. руб. за 1 км	588,374
2.	Прокладка водопроводной сети диаметром 25 мм без разработки грунта (прокол)	тыс. руб. за 1 км	2 033,753

2. Признать утратившими силу с 11 июля 2023 года приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 15.12.2022 № 626-В «Об установлении для Общества с ограниченной ответственностью «Ордынское водоканализационное хозяйство» тарифа на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения на территориях рабочего поселка Ордынское и Вагайцевского сельсовета Ордынского района Новосибирской области на 2023 год».».

Голосовали:

Марунченко Е.Г. – «за», Ганул Р.В. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Лим М.Б. – «за», Хижняк О.Н. – «за».

Марунченко Е.Г. объявила, что решение принято единогласно.

ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«1. Установить с 11 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года для Муниципального унитарного предприятия «Ордынское» (ОГРН 1235400010020, ИНН 5403076643) тариф на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения на территориях рабочего поселка Ордынское и Вагайцевского сельсовета Ордынского района Новосибирской области в виде:

1.1. ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку в размере 28,150 тыс. руб. за 1 куб. м холодной воды в сутки присоединенной мощности (без учета НДС);

1.2. ставки тарифа за протяженность от точки подключения (технологического присоединения) объекта заявителя до точки подключения водопроводной сети к объектам централизованных систем холодного водоснабжения в следующем размере:

№ п/п	Условия прокладки и диаметр водопроводной сети	Единица измерения	Ставка тарифа (без учета НДС)
1.	Прокладка водопроводной сети диаметром 25 мм открытым (траншейным) способом	тыс. руб. за 1 км	588,374
2.	Прокладка водопроводной сети диаметром 25 мм без разработки грунта (прокол)	тыс. руб. за 1 км	2 033,753

2. Признать утратившими силу с 11 июля 2023 года приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 15.12.2022 № 626-В «Об установлении для Общества с ограниченной ответственностью «Ордынское водоканализационное хозяйство» тарифа на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения на территориях рабочего поселка Ордынское и Вагайцевского сельсовета Ордынского района Новосибирской области на 2023 год».

5. Об утверждении производственных программ, установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для Муниципального унитарного предприятия «Ордынское», осуществляющего деятельность по холодному водоснабжению и водоотведению на территориях рабочего поселка Ордынское и Вагайцевского сельсовета Ордынского района Новосибирской области, на 2023 год и о внесении изменений в приказы департамента по тарифам Новосибирской области от 04.12.2018 № 643-В, от 04.12.2018 № 644-В, от 18.11.2022 № 479-В

Доклады консультанта отдела регулирования водоснабжения и водоотведения департамента по тарифам Новосибирской области Ивановой Е.М.

5.1. Слушали Иванову Е.М.

Иванова Е.М. сообщила о результатах рассмотрения проектов производственных программ Муниципального унитарного предприятия «Ордынское» (ОГРН 1235400010020, ИНН 5403076643), осуществляющего деятельность по холодному водоснабжению и водоотведению на территориях рабочего поселка Ордынское и Вагайцевского сельсовета Ордынского района Новосибирской области, на период с 11.07.2023 по 31.12.2023 согласно проекту приказа департамента (*проект приказа представлен членам правления на рассмотрение*), сообщив о величинах экономически обоснованных расходов (доходов) и натуральных показателей (объема реализации ресурсов, продукции и услуг, потерь), учтенных при формировании производственных программ, необходимых для осуществления регулируемых видов деятельности и обеспечения достижения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения и водоотведения, и предложила внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 04.12.2018 № 643-В «Об утверждении производственных программ организаций, осуществляющих деятельность по холодному водоснабжению и водоотведению на территории Ордынского района Новосибирской области, на 2019-2023 годы» (с учетом изменений, внесенных приказами департамента по тарифам Новосибирской области от 15.01.2019 № 12-В, от 19.02.2019 № 48-В, от 16.04.2019 № 110-В, от 17.10.2019 № 316-В, от 28.04.2020 № 89-В, от 05.04.2022 № 58-В) следующие изменения:

приложения № 1 и № 8 к приказу признать утратившими силу с 11 июля 2023 года.

Слушали Марунченко Е.Г.

Марунченко Е.Г. предоставила возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Ивановой Е.М. по существу представленной информации.

Члены правления департамента, Иванова Е.М. обсудили результаты рассмотрения проектов производственных программ Муниципального унитарного предприятия «Ордынское», осуществляющего деятельность по холодному водоснабжению и водоотведению на территориях рабочего поселка Ордынское и Вагайцевского сельсовета Ордынского района Новосибирской области.

По результатам обсуждения Марунченко Е.Г. предложила членам правления голосовать по вопросу принятия следующих решений:

«1. Утвердить производственную программу Муниципального унитарного предприятия «Ордынское» (ОГРН 1235400010020, ИНН 5403076643), осуществляющего деятельность по холодному водоснабжению на территориях рабочего поселка Ордынское и Вагайцевского сельсовета Ордынского района Новосибирской области, на 2023 год согласно докладу Ивановой Е.М.

2. Утвердить производственную программу Муниципального унитарного предприятия «Ордынское» (ОГРН 1235400010020, ИНН 5403076643), осуществляющего деятельность по водоотведению на территории рабочего поселка Ордынское Ордынского района Новосибирской области, на 2023 год согласно докладу Ивановой Е.М.

3. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 04.12.2018 № 643-В «Об утверждении производственных программ организаций, осуществляющих деятельность по холодному водоснабжению и водоотведению на территории Ордынского района Новосибирской области, на 2019-2023 годы» (с учетом изменений, внесенных приказами департамента по тарифам Новосибирской области от 15.01.2019 № 12-В, от 19.02.2019 № 48-В, от 16.04.2019 № 110-В, от 17.10.2019 № 316-В, от 28.04.2020 № 89-В, от 05.04.2022 № 58-В) следующие изменения:

приложения № 1 и № 8 к приказу признать утратившими силу с 11 июля 2023 года.».

Голосовали:

Марунченко Е.Г. – «за», Ганул Р.В. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Лим М.Б. – «за», Хижняк О.Н. – «за».

Марунченко Е.Г. объявила, что решение принято единогласно.

ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«1. Утвердить производственную программу Муниципального унитарного предприятия «Ордынское» (ОГРН 1235400010020, ИНН 5403076643), осуществляющего деятельность по холодному водоснабжению на территориях рабочего поселка Ордынское и Вагайцевского сельсовета Ордынского района Новосибирской области, на 2023 год (приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 27.06.2023 № 142-В).

2. Утвердить производственную программу Муниципального унитарного предприятия «Ордынское» (ОГРН 1235400010020, ИНН 5403076643), осуществляющего деятельность по водоотведению на территории рабочего поселка Ордынское Ордынского района Новосибирской области, на 2023 год (приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 27.06.2023 № 142-В).

3. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 04.12.2018 № 643-В «Об утверждении производственных программ организаций, осуществляющих деятельность по холодному водоснабжению и водоотведению на территории Ордынского района Новосибирской области, на 2019-2023 годы» (с учетом изменений, внесенных приказами департамента по тарифам Новосибирской области

от 15.01.2019 № 12-В, от 19.02.2019 № 48-В, от 16.04.2019 № 110-В, от 17.10.2019 № 316-В, от 28.04.2020 № 89-В, от 05.04.2022 № 58-В) следующие изменения:

приложения № 1 и № 8 к приказу признать утратившими силу с 11 июля 2023 года.».

5.2. Слушали Иванову Е.М.

Иванова Е.М. в соответствии с докладами (приложения №№ 5.1-В-5.2-В к протоколу) сообщила:

- о результатах расчета тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для Муниципального унитарного предприятия «Ордынское» (ОГРН 1235400010020, ИНН 5403076643), осуществляющего деятельность по холодному водоснабжению и водоотведению на территориях рабочего поселка Ордынское и Вагайцевского сельсовета Ордынского района Новосибирской области, на период с 11.07.2023 по 31.12.2023;

- о результатах оценки доступности тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для Муниципального унитарного предприятия «Ордынское», осуществляющего деятельность по холодному водоснабжению и водоотведению на территориях рабочего поселка Ордынское и Вагайцевского сельсовета Ордынского района Новосибирской области, рассчитанных исходя из величины экономически обоснованных расходов (доходов) и натуральных показателей (объема реализации ресурсов, продукции и услуг, потерь), учтенных при формировании производственных программ Муниципального унитарного предприятия «Ордынское»;

- предложила внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 04.12.2018 № 644-В «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для организаций, осуществляющих деятельность по холодному водоснабжению и водоотведению на территории Ордынского района Новосибирской области, на период регулирования 2019-2023 годов» (с учетом изменений, внесенных приказами департамента по тарифам Новосибирской области от 15.01.2019 № 12-В, от 19.02.2019 № 49-В, от 16.04.2019 № 111-В, от 17.10.2019 № 317-В, от 04.12.2019 № 537-В (в редакции приказа департамента по тарифам Новосибирской области от 28.04.2020 № 90-В), от 28.04.2020 № 90-В, от 20.11.2020 № 314-В, от 02.12.2021 № 378-В (в редакции приказа департамента по тарифам Новосибирской области от 05.04.2022 № 59-В (с учетом изменений, внесенных приказом департамента по тарифам Новосибирской области от 18.11.2022 № 481-В)), от 05.04.2022 № 59-В (в редакции приказа департамента по тарифам Новосибирской области от 18.11.2022 № 481-В), от 18.11.2022 № 479-В) следующие изменения:

- в таблицах приложений №№ 1-4 к приказу строки 1 признать утратившими силу с 11 июля 2023 года;

- предложила внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 18.11.2022 № 479-В «О корректировке на 2023 год тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение, установленных на долгосрочные периоды регулирования для организаций, осуществляющих

деятельность по холодному водоснабжению и водоотведению на территории Ордынского района Новосибирской области», следующие изменения:

в таблицах приложений № 1 и № 3 к приказу строки 1 признать утратившими силу с 11 июля 2023 года.

Слушали Марунченко Е.Г.

Марунченко Е.Г. предоставила возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Ивановой Е.М. по существу представленной информации.

Члены правления департамента, Иванова Е.М. обсудили результаты проведенных департаментом расчётов согласно докладом Ивановой Е.М.

По результатам обсуждения Марунченко Е.Г. предложила членам правления голосовать по вопросу принятия следующих решений:

«1. Установить и ввести в действие с 11 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для Муниципального унитарного предприятия «Ордынское» (ОГРН 1235400010020, ИНН 5403076643), осуществляющего деятельность по холодному водоснабжению на территориях рабочего поселка Ордынское и Вагайцевского сельсовета Ордынского района Новосибирской области, в следующем размере:

№ п/п	Наименование регулируемой организации (ОГРН/ИНН)	Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение), руб./м ³	
		Население<*> (с учетом НДС)	Иные потребители (без учета НДС)
		с 11.07.2023 по 31.12.2023	с 11.07.2023 по 31.12.2023
1	2	3	4
рабочий поселок Ордынское, Вагайцевский сельсовет			
1.	МУП «Ордынское» (1235400010020/5403076643)	31,19	25,99

<*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

2. Установить и ввести в действие с 11 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года тарифы на водоотведение для Муниципального унитарного предприятия «Ордынское» (ОГРН 1235400010020, ИНН 5403076643), осуществляющего деятельность по водоотведению на территории рабочего поселка Ордынское Ордынского района Новосибирской области, в следующем размере:

№ п/п	Наименование регулируемой организации (ОГРН/ИНН)	Тарифы на водоотведение, руб./м ³			
		Регулируемый вид деятельности			
		Водоотведение		Очистка сточных вод	
		Население<*> (с учетом НДС)	Иные потребители (без учета НДС)	Население<*> (с учетом НДС)	Иные потребители (без учета НДС)
		с 11.07.2023 по 31.12.2023	с 11.07.2023 по 31.12.2023	с 11.07.2023 по 31.12.2023	с 11.07.2023 по 31.12.2023
1	2	3	4	5	6
рабочий поселок Ордынское					
1.	МУП «Ордынское» (1235400010020/5403076643)	76,10	63,42	-	43,09

<*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

3. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 04.12.2018 № 644-В «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для организаций, осуществляющих деятельность по холодному водоснабжению и водоотведению на территории Ордынского района Новосибирской области, на период регулирования 2019-2023 годов» (с учетом изменений, внесенных приказами департамента по тарифам Новосибирской области от 15.01.2019 № 12-В, от 19.02.2019 № 49-В, от 16.04.2019 № 111-В, от 17.10.2019 № 317-В, от 04.12.2019 № 537-В (в редакции приказа департамента по тарифам Новосибирской области от 28.04.2020 № 90-В), от 28.04.2020 № 90-В, от 20.11.2020 № 314-В, от 02.12.2021 № 378-В (в редакции приказа департамента по тарифам Новосибирской области от 05.04.2022 № 59-В (с учетом изменений, внесенных приказом департамента по тарифам Новосибирской области от 18.11.2022 № 481-В)), от 05.04.2022 № 59-В (в редакции приказа департамента по тарифам Новосибирской области от 18.11.2022 № 481-В), от 18.11.2022 № 479-В) следующие изменения:

в таблицах приложений №№ 1-4 к приказу строки 1 признать утратившими силу с 11 июля 2023 года.

4. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 18.11.2022 № 479-В «О корректировке на 2023 год тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение, установленных на долгосрочные периоды регулирования для организаций, осуществляющих деятельность по холодному водоснабжению и водоотведению на территории Ордынского района Новосибирской области», следующие изменения:

в таблицах приложений № 1 и № 3 к приказу строки 1 признать утратившими силу с 11 июля 2023 года.»

Голосовали:

Марунченко Е.Г. – «за», Ганул Р.В. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Лим М.Б. – «за», Хижняк О.Н. – «за».

Марунченко Е.Г. объявила, что решение принято единогласно.

ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«1. Установить и ввести в действие с 11 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для Муниципального унитарного предприятия «Ордынское» (ОГРН 1235400010020, ИНН 5403076643), осуществляющего деятельность по холодному водоснабжению на территориях рабочего поселка Ордынское и Вагайцевского сельсовета Ордынского района Новосибирской области, в следующем размере:

№ п/п	Наименование регулируемой организации (ОГРН/ИНН)	Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение), руб./м ³	
		Население<*> (с учетом НДС)	Иные потребители (без учета НДС)
		с 11.07.2023 по 31.12.2023	с 11.07.2023 по 31.12.2023
1	2	3	4
рабочий поселок Ордынское, Вагайцевский сельсовет			
1.	МУП «Ордынское» (1235400010020/5403076643)	31,19	25,99

<*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

2. Установить и ввести в действие с 11 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года тарифы на водоотведение для Муниципального унитарного предприятия «Ордынское» (ОГРН 1235400010020, ИНН 5403076643), осуществляющего деятельность

по водоотведению на территории рабочего поселка Ордынское Ордынского района Новосибирской области, в следующем размере:

№ п/п	Наименование регулируемой организации (ОГРН/ИНН)	Тарифы на водоотведение, руб./м ³			
		Регулируемый вид деятельности			
		Водоотведение		Очистка сточных вод	
		Население<*> (с учетом НДС)	Иные потребители (без учета НДС)	Население<*> (с учетом НДС)	Иные потребители (без учета НДС)
		с 11.07.2023 по 31.12.2023	с 11.07.2023 по 31.12.2023	с 11.07.2023 по 31.12.2023	с 11.07.2023 по 31.12.2023
1	2	3	4	5	6
рабочий поселок Ордынское					
1.	МУП «Ордынское» (1235400010020/5403076643)	76,10	63,42	-	43,09

<*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

3. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 04.12.2018 № 644-В «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для организаций, осуществляющих деятельность по холодному водоснабжению и водоотведению на территории Ордынского района Новосибирской области, на период регулирования 2019-2023 годов» (с учетом изменений, внесенных приказами департамента по тарифам Новосибирской области от 15.01.2019 № 12-В, от 19.02.2019 № 49-В, от 16.04.2019 № 111-В, от 17.10.2019 № 317-В, от 04.12.2019 № 537-В (в редакции приказа департамента по тарифам Новосибирской области от 28.04.2020 № 90-В), от 28.04.2020 № 90-В, от 20.11.2020 № 314-В, от 02.12.2021 № 378-В (в редакции приказа департамента по тарифам Новосибирской области от 05.04.2022 № 59-В (с учетом изменений, внесенных приказом департамента по тарифам Новосибирской области от 18.11.2022 № 481-В)), от 05.04.2022 № 59-В (в редакции приказа департамента по тарифам Новосибирской области от 18.11.2022 № 481-В), от 18.11.2022 № 479-В) следующие изменения:

в таблицах приложений №№ 1-4 к приказу строки 1 признать утратившими силу с 11 июля 2023 года.

4. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 18.11.2022 № 479-В «О корректировке на 2023 год тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение, установленных на долгосрочные периоды регулирования для организаций, осуществляющих деятельность по холодному водоснабжению и водоотведению на территории Ордынского района Новосибирской области», следующие изменения:

в таблицах приложений № 1 и № 3 к приказу строки 1 признать утратившими силу с 11 июля 2023 года.».

6. О рассмотрении проекта приказа департамента по тарифам Новосибирской области «Об утверждении индикативных предельных уровней цен на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения муниципальное образование городской округ город Обь Новосибирской области, на 2023 год»

Доклад консультанта отдела регулирования тепло – и газоснабжения департамента по тарифам Новосибирской области Легостаевой Е.Н.

Слушали Легостаеву Е.Н.

Легостаева Е.Н. сообщила следующее: в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 14.02.2023 № 324-р муниципальное образование городской округ город Обь Новосибирской области отнесено к ценовой зоне теплоснабжения.

В соответствии со схемой теплоснабжения города Оби Новосибирской области на период до 2031 года (актуализация на 2024 год), утвержденной постановлением администрации города Оби Новосибирской области от 12.05.2023 № 1017, на территории муниципального образования городского округа города Оби Новосибирской области, функционирует 10 систем теплоснабжения. При этом в отношении 10 систем теплоснабжения департаментом по тарифам Новосибирской области (далее – департамент) в настоящее время осуществляется государственное регулирование цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, из них:

- 1 система теплоснабжения, в которой преобладает использование вида топлива – уголь;

- 9 систем теплоснабжения, в которых преобладает использование вида топлива – природный газ.

20.06.2023 между единой теплоснабжающей организацией ООО «Центр» (назначена постановлением администрации города Оби от 18.05.2017 № 560) и администрацией города Оби Новосибирской области заключено Соглашение об исполнении Схемы теплоснабжения.

Схемой теплоснабжения для систем теплоснабжения №№ 1, 2, 3, 4, 5, в рамках одной зоны деятельности № 1 определена одна единая теплоснабжающая организация – ООО «Центр», а также для данных систем теплоснабжения предусмотрен единый предельный уровень цены в совместном обращении администрации города Оби Новосибирской области и ООО «Центр» в Правительство Российской Федерации об отнесении города Оби Новосибирской области к ценовой зоне теплоснабжения. Исходя из вышеуказанного в соответствии с пунктом 64 Постановления № 1562 департаментом рассчитан единый индикативный предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) для систем теплоснабжения №№ 1, 2, 3, 4, 5.

Во исполнение требований пунктов 55 и 56 постановления Правительства Российской Федерации от 15.12.2017 № 1562 «Об определении в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая индексацию предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), и технико-экономических параметров работы котельных и тепловых сетей, используемых для расчета предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)» отделом регулирования тепло – и газоснабжения департамента разработан проект приказа «Об утверждении индикативных предельных уровней цен на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения муниципальное образование городской округ город Обь Новосибирской области, на 2023 год», который предлагается опубликовать на официальном сайте департамента www.tarif.nso.ru и на портале «Электронная демократия Новосибирской области» в целях проведения общественного обсуждения (*проект приказа представлен членам правления на рассмотрение*).

Индикативные предельные уровни цен на тепловую энергию (мощность), указанные в проекте приказа, определены с использованием:

1) параметров, установленных технико-экономическими параметрами работы котельных и тепловых сетей, утвержденных Постановлением № 1562:

а) для систем теплоснабжения, в которых преобладает использование вида топлива – уголь:

1. Технико-экономические параметры работы котельных			
№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Тип котельной по виду используемого топлива
			уголь
1.1.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7
1.2.	Площадь земельного участка под строительство	кв. м	4200
1.3.	Общая жилая площадь жилого квартала, на территории которого находится котельная	кв. м	184-250
1.4.	Средняя этажность жилой застройки	этажей	5
1.5.	Тип оборудования по видам используемого топлива	-	блочно-модульная котельная
1.6.	Коэффициент готовности, учитывающий продолжительность годовой работы оборудования котельной	-	0,97
1.7.	Удельный расход топлива при производстве тепловой энергии котельной	кг у.т./Гкал	176,4
1.8.	Низшая теплота сгорания мазута, дифференциация технико-экономических параметров работы котельных и тепловых сетей по которому применяется для целей расчета предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в случае, если в структуре топливного баланса системы теплоснабжения отсутствуют виды топлива: природный газ, уголь и мазут	ккал/кг	-
1.9.	Диапазон объема потребления газа при производстве тепловой энергии котельной	млн куб. м/год	-
1.10.	Ценовая категория потребителя розничного рынка электрической энергии	-	первая ценовая категория (для технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем и территорий, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами - категория, для которой применяется одноставочная цена (тариф) на электрическую энергию без дифференциации по зонам суток)
1.11.	Расход воды на водоподготовку	куб. м/год	1 871
1.12.	Расход воды на собственные нужды котельной	куб. м/год	1 636
1.13.	Объем водоотведения	куб. м/год	204
1.14.	Базовая величина капитальных затрат на строительство котельной	тыс. рублей	113 455
1.15.	Базовая величина капитальных затрат на основные средства котельной	тыс. рублей	73 547

1.16.	Коэффициент расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств котельной	-	0,02
2. Техничко-экономические параметры работы тепловых сетей			
№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Значение
2.1.	Температурный график	°С	110/70
2.2.	Теплоноситель	-	горячая вода
2.3.	Расчетное давление в сети	МПа (кгс/кв. см)	0,6 (6,0)
2.4.	Тип схемы тепловых сетей для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	двухтрубная, независимая закрытая, строительство индивидуальных тепловых пунктов не включается
2.5.	Способ прокладки тепловой сети для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	подземный бесканальный
2.6.	Тип изоляции для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	пенополиуретан в полиэтиленовой оболочке
2.7.	Параметры тепловой сети:		
2.7.1.	Длина тепловой сети для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов, для 5-этажной жилой застройки	Диапазон расчетной температуры наружного воздуха, которая соответствует температуре воздуха наиболее холодной пятидневки, °С	
		от -37 до -37	
		м	1 031
2.7.2.	Средневзвешенный диаметр трубопроводов для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов, для 5-этажной жилой застройки	Диапазон расчетной температуры наружного воздуха, которая соответствует температуре воздуха наиболее холодной пятидневки, °С	
		от -37 до -37	
		мм	203
2.8.	Базовая величина капитальных затрат на основные средства тепловых сетей, в ценах 2001 года		
2.8.1.	Базовая величина капитальных затрат на основные средства тепловых сетей в базовом году для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов, для 5-этажной жилой застройки	Диапазон расчетной температуры наружного воздуха, которая соответствует температуре воздуха наиболее холодной пятидневки, °С	
		от -37 до -37	
		тыс. рублей	12 104
2.9.	Сметная стоимость строительно-монтажных и пусконаладочных работ по объекту строительства «Внешние инженерные сети теплоснабжения», учитывающая прямые затраты, накладные расходы и сметную прибыль, в ценах 2001 года		
2.9.1.	Сметная стоимость строительно-монтажных и пусконаладочных работ по объекту строительства «Внешние инженерные сети теплоснабжения» для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов, для 5-этажной жилой застройки	Диапазон расчетной температуры наружного воздуха, которая соответствует температуре воздуха наиболее холодной пятидневки, °С	
		от -37 до -37	
		тыс. рублей	1 287
2.10.	Индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных и пусконаладочных работ по объекту строительства «Внешние инженерные сети теплоснабжения» в базовом году	Наименование территории – Новосибирская область	
		-	5,97

2.11.	Коэффициент расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств тепловых сетей	-	0,015
2(1). Коэффициент учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях в зависимости от типа этажности и вида используемого топлива			
№ п/п	Поселение, городской округ	Коэффициент учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях в зависимости от типа этажности и вида используемого топлива	
		5-этажная жилая застройка, уголь	
2(1).1.	Новосибирск	1,037	
2(2) Коэффициент учета стоимости транспортных услуг, оказываемых на подъездных железнодорожных путях организациями промышленного железнодорожного транспорта и другими хозяйствующими субъектами независимо от организационно-правовой формы, за исключением организаций федерального железнодорожного транспорта			
№ п/п	Наименование типа котельной	Коэффициент учета стоимости транспортных услуг, оказываемых на подъездных железнодорожных путях организациями промышленного железнодорожного транспорта и другими хозяйствующими субъектами независимо от организационно-правовой формы, за исключением организаций федерального железнодорожного транспорта	
2(2).1.	Котельная с использованием вида топлива – уголь	1,047	
3. Параметры технологического присоединения (подключения) энергопринимающих устройств котельной к электрическим сетям			
№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Тип котельной по виду используемого топлива
			уголь
3.1.	Общая максимальная мощность энергопринимающих устройств котельной	кВт	180
3.2.	Уровень напряжения электрической сети	кВ	10 (6)
3.3.	Категория надежности электроснабжения	-	первая
3.4.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (котельной)	-	осуществляется
3.5.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	осуществляется
3.6.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:	-	выполняются
3.6.1.	строительство воздушных линий	-	не осуществляется
3.6.2.	строительство кабельных линий:	-	осуществляется
3.6.2.1.	протяженность линий	км	0,6
			(2 линии в траншее по 0,3 км каждая)
3.6.2.2.	сечение жилы	кв. мм	25
3.6.2.3.	материал жилы	-	алюминий
3.6.2.4.	количество жил в линии	штук	3
3.6.2.5.	способ прокладки	-	в траншее
3.6.2.6.	вид изоляции кабеля	-	кабели с изоляцией из поливинилхлоридного пластика или сшитого полиэтилена, с наружной оболочкой или защитным шлангом из поливинилхлоридного пластика или кабели с изоляцией из сшитого полиэтилена с защитным шлангом из полиэтилена (общепромышленное исполнение) или с металлической, свинцовой и другой оболочкой
3.6.3.	строительство пунктов секционирования	-	осуществляется

3.6.4.	количество пунктов секционирования	штук	2
3.6.5.	строительство комплектных трансформаторных подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
3.6.6.	строительство распределительных трансформаторных подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
3.6.7.	строительство распределительных пунктов по уровням напряжения	-	не осуществляется
3.6.8.	строительство центров питания, подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
3.7.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем (котельной) технических условий	-	осуществляется
3.8.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя (котельной)	-	осуществляется
3.9.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	-	осуществляются
3.10.	Базовая величина затрат на подключение (технологическое присоединение) к электрическим сетям:		
3.10.1.	Сибирский федеральный округ	тыс. рублей	1990
4. Параметры подключения (технологического присоединения) котельной к централизованной системе водоснабжения и водоотведения			
№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Тип котельной по виду используемого топлива
			уголь
4.1.	Объем бака аварийного запаса воды	куб. м	90
4.2.	Размер поперечного сечения трубопровода сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	кв. см	до 300
4.3.	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки	куб. м/ч	до 10
4.4.	Диаметр трубопровода сетей централизованного водоснабжения	мм	25
4.5.	Диаметр трубопровода сетей водоотведения	мм	100
4.6.	Условия прокладки сетей централизованного водоснабжения и водоотведения:		
4.6.1.	тип прокладки сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	-	подземная
4.6.2.	материал трубопровода сетей централизованного водоснабжения (водоотведения)	-	полиэтилен, или сталь, или чугун, или иной материал
4.6.3.	глубина залегания	-	ниже глубины промерзания
4.6.4.	стесненность условий при прокладке сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	-	городская застройка, новое строительство
4.6.5.	тип грунта	-	по местным условиям

4.7.	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки к централизованной системе водоснабжения	куб. м/сутки	9,89
4.8.	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки к централизованной системе водоотведения	куб. м/сутки	0,56
4.9.	Протяженность сетей от котельной до места подключения к централизованной системе водоснабжения и водоотведения	М	300
5. Коэффициент использования установленной тепловой мощности в зависимости от типа этажности и вида используемого топлива			
№ п/п	Поселение, городской округ	Температурная зона	Коэффициент использования установленной тепловой мощности котельной в зависимости от типа этажности и вида используемого топлива
			5-этажная жилая застройка уголь
5.1.	Новосибирск	V	0,350
6. Коэффициент температурной зоны			
№ п/п	Наименование типа котельной	Температурная зона	Коэффициент температурной зоны
6.1.	Котельная с использованием вида топлива - уголь	V	1,071
7. Коэффициент сейсмического влияния			
№ п/п	Наименование типа котельной, тепловых сетей	Коэффициент сейсмического влияния	
7.1.	Котельная с использованием вида топлива - уголь	6 и менее баллов	1
7.2.	Тепловые сети	6 и менее баллов	1
8. Перечень температурных зон			
№ п/п	Наименование территории	Температурная зона	
8.1.	Новосибирская область	V	
9. Коэффициент влияния расстояния на транспортировку основных средств котельной			
№ п/п	Наименование параметра	Расстояние, км	Значение
9.1.	Коэффициент влияния расстояния на транспортировку основных средств котельной	до 200	1
10. Инвестиционные параметры			
№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Значение
10.1.	Базовый уровень нормы доходности инвестированного капитала (значение базового уровня нормы доходности инвестированного капитала определено с использованием подхода к определению нормы доходности инвестированного капитала, предусмотренного пунктом 26 Правил, утвержденных Постановлением № 1562, исходя из значения нормы доходности инвестированного капитала, равного 12 процентам в 2017 году, и значения	%	13,88

	средневзвешенной по дням 9 месяцев 2016 г. ключевой ставки Банка России, равного 10,78 процента)		
10.2.	Базовый уровень ключевой ставки Банка России	%	12,64
10.3.	Срок возврата инвестированного капитала	лет	10
10.4.	Период амортизации котельной и тепловых сетей	лет	15

11. Штатная численность и базовый уровень оплаты труда персонала котельной

№ п/п	Должность (специальность, профессия)	Количество штатных единиц персонала котельной, производящей тепловую энергию с использованием топлива (уголь)	Базовый уровень ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной, тыс. рублей	Коэффициент загрузки, процентов	Базовый уровень ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной с учетом коэффициента загрузки, тыс. рублей
11.1.	Начальник котельной	1	63,9	100	63,9
11.2.	Старший оператор	5	47,0	50	23,5
11.3.	Слесарь	1	47,0	100	47,0
11.4.	Инженер-электрик	1	47,0	33	15,5
11.5.	Инженер-химик	1	47,0	33	15,5
11.6.	Инженер КИП	1	47,0	33	15,5
11.7.	Машинист (кочегар) котельной	5	47,0	50	23,5
	Итого	15	-	-	-

12. Среднемесячная заработная плата работников организаций по отрасли «Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха» по г. Москве для расчета коэффициента корректировки базового уровня ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Значение
12.1.	Величина среднемесячной заработной платы работников организаций по отрасли «Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха» по г. Москве (указаны данные за 2019 год в соответствии с официальными данными, опубликованными Росстатом)	рубль	112 025

13. Базовая величина платы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Значение
13.1.	Базовая величина платы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух	рубль	14 319,9

б) для систем теплоснабжения, в которых преобладает использование вида топлива – природный газ:

1. Техно-экономические параметры работы котельных

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Тип котельной по виду используемого топлива
			природный газ
1.1.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7
1.2.	Площадь земельного участка под строительство	кв. м	500

1.3.	Общая жилая площадь жилого квартала, на территории которого находится котельная	кв. м	184-250
1.4.	Средняя этажность жилой застройки	этажей	5
1.5.	Тип оборудования по видам используемого топлива	-	блочно-модульная котельная
1.6.	Коэффициент готовности, учитывающий продолжительность годовой работы оборудования котельной	-	0,97
1.7.	Удельный расход топлива при производстве тепловой энергии котельной	кг у.т./Гкал	156,1
1.8.	Низшая теплота сгорания мазута, дифференциация технико-экономических параметров работы котельных и тепловых сетей по которому применяется для целей расчета предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в случае, если в структуре топливного баланса системы теплоснабжения отсутствуют виды топлива: природный газ, уголь и мазут	ккал/кг	-
1.9.	Диапазон объема потребления газа при производстве тепловой энергии котельной	млн куб. м/год	2,4 - 4,9
1.10.	Ценовая категория потребителя розничного рынка электрической энергии	-	первая ценовая категория (для технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем и территорий, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами - категория, для которой применяется одноставочная цена (тариф) на электрическую энергию без дифференциации по зонам суток)
1.11.	Расход воды на водоподготовку	куб. м/год	1 871
1.12.	Расход воды на собственные нужды котельной	куб. м/год	61
1.13.	Объем водоотведения	куб. м/год	73
1.14.	Базовая величина капитальных затрат на строительство котельной	тыс. рублей	64 899
1.15.	Базовая величина капитальных затрат на основные средства котельной	тыс. рублей	43 385
1.16.	Коэффициент расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств котельной	-	0,015
2. Технико-экономические параметры работы тепловых сетей			
№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Значение
2.1.	Температурный график	°С	110/70
2.2.	Теплоноситель	-	горячая вода
2.3.	Расчетное давление в сети	МПа (кгс/кв. см)	0,6 (6,0)
2.4.	Тип схемы тепловых сетей для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	двухтрубная, независимая закрытая, строительство индивидуальных тепловых пунктов не включается

2.5.	Способ прокладки тепловой сети для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	подземный бесканальный
2.6.	Тип изоляции для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	пенополиуретан в полиэтиленовой оболочке
2.7.	Параметры тепловой сети:		
2.7.1.	Длина тепловой сети для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов, для 5-этажной жилой застройки	Диапазон расчетной температуры наружного воздуха, которая соответствует температуре воздуха наиболее холодной пятидневки, °С	
		от -37 до -37	
		м	1031
2.7.2.	Средневзвешенный диаметр трубопроводов для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов, для 5-этажной жилой застройки	Диапазон расчетной температуры наружного воздуха, которая соответствует температуре воздуха наиболее холодной пятидневки, °С	
		от -37 до -37	
		мм	203
2.8.	Базовая величина капитальных затрат на основные средства тепловых сетей, в ценах 2001 года		
2.8.1.	Базовая величина капитальных затрат на основные средства тепловых сетей в базовом году для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов, для 5-этажной жилой застройки	Диапазон расчетной температуры наружного воздуха, которая соответствует температуре воздуха наиболее холодной пятидневки, °С	
		от -37 до -37	
		тыс. рублей	12 104
2.9.	Сметная стоимость строительно-монтажных и пусконаладочных работ по объекту строительства «Внешние инженерные сети теплоснабжения», учитывающая прямые затраты, накладные расходы и сметную прибыль, в ценах 2001 года		
2.9.1.	Сметная стоимость строительно-монтажных и пусконаладочных работ по объекту строительства «Внешние инженерные сети теплоснабжения» для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов, для 5-этажной жилой застройки	Диапазон расчетной температуры наружного воздуха, которая соответствует температуре воздуха наиболее холодной пятидневки, °С	
		от -37 до -37	
		тыс. рублей	1 287
2.10.	Индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных и пусконаладочных работ по объекту строительства «Внешние инженерные сети теплоснабжения» в базовом году	Наименование территории – Новосибирская область	
		-	5,97
2.11.	Коэффициент расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств тепловых сетей	-	0,015
2(1). Коэффициент учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях в зависимости от типа этажности и вида используемого топлива			
№ п/п	Поселение, городской округ	Коэффициент учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях в зависимости от типа этажности и вида используемого топлива	
		5-этажная жилая застройка, природный газ	
2(1).1.	Новосибирск	1,036	
3. Параметры технологического присоединения (подключения) энергопринимающих устройств котельной к электрическим сетям			
№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Тип котельной по виду используемого топлива
			природный газ

3.1.	Общая максимальная мощность энергопринимающих устройств котельной	кВт	110
3.2.	Уровень напряжения электрической сети	кВ	10 (6)
3.3.	Категория надежности электроснабжения	-	первая
3.4.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (котельной)	-	осуществляется
3.5.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	осуществляется
3.6.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:	-	выполняются
3.6.1.	строительство воздушных линий	-	не осуществляется
3.6.2.	строительство кабельных линий:	-	осуществляется
3.6.2.1.	протяженность линий	км	0,6
			(2 линии в траншее по 0,3 км каждая)
3.6.2.2.	сечение жилы	кв. мм	25
3.6.2.3.	материал жилы	-	алюминий
3.6.2.4.	количество жил в линии	штук	3
3.6.2.5.	способ прокладки	-	в траншее
3.6.2.6.	вид изоляции кабеля	-	кабели с изоляцией из поливинилхлоридного пластика или сшитого полиэтилена, с наружной оболочкой или защитным шлангом из поливинилхлоридного пластика или кабели с изоляцией из сшитого полиэтилена с защитным шлангом из полиэтилена (общепромышленное исполнение) или с металлической, свинцовой и другой оболочкой
3.6.3.	строительство пунктов секционирования	-	осуществляется
3.6.4.	количество пунктов секционирования	штук	2
3.6.5.	строительство комплектных трансформаторных подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
3.6.6.	строительство распределительных трансформаторных подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
3.6.7.	строительство распределительных пунктов по уровням напряжения	-	не осуществляется
3.6.8.	строительство центров питания, подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
3.7.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем (котельной) технических условий	-	осуществляется
3.8.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя (котельной)	-	осуществляется
3.9.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	-	осуществляются

3.10.	Базовая величина затрат на подключение (технологическое присоединение) к электрическим сетям:		
3.10.1.	Сибирский федеральный округ	тыс. рублей	21
4. Параметры подключения (технологического присоединения) котельной к централизованной системе водоснабжения и водоотведения			
№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Тип котельной по виду используемого топлива
			природный газ
4.1.	Объем бака аварийного запаса воды	куб. м	90
4.2.	Размер поперечного сечения трубопровода сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	кв. см	до 300
4.3.	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки	куб. м/ч	до 10
4.4.	Диаметр трубопровода сетей централизованного водоснабжения	мм	25
4.5.	Диаметр трубопровода сетей водоотведения	мм	100
4.6.	Условия прокладки сетей централизованного водоснабжения и водоотведения:		
4.6.1.	тип прокладки сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	-	подземная
4.6.2.	материал трубопровода сетей централизованного водоснабжения (водоотведения)	-	полиэтилен, или сталь, или чугун, или иной материал
4.6.3.	глубина залегания	-	ниже глубины промерзания
4.6.4.	стесненность условий при прокладке сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	-	городская застройка, новое строительство
4.6.5.	тип грунта	-	по местным условиям
4.7.	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки к централизованной системе водоснабжения	куб. м/сутки	5,45
4.8.	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки к централизованной системе водоотведения	куб. м/сутки	0,2
4.9.	Протяженность сетей от котельной до места подключения к централизованной системе водоснабжения и водоотведения	м	300
5. Параметры подключения (технологического присоединения) котельной к газораспределительным сетям			
№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Для котельной с видом используемого топлива - природный газ
5.1.	Тип газопровода	-	оцинкованный, одностру́бный
5.2.	Тип прокладки газопровода (подземная или надземная (наземная))	-	наземная
5.3.	Диаметр газопровода	мм	100
5.4.	Масса газопровода	т/м	0,0125
5.5.	Протяженность газопровода	м	1000
5.6.	Максимальный часовой расход газа	куб. м/ч	1065
5.7.	Газорегуляторные пункты шкафные	Штук	1

5.8.	Тип газорегуляторного пункта	-	2 нитки редуцирования
5.9.	Пункт учета расхода газа	Штук	1
5.10.	Базовая величина затрат на технологическое присоединение к газораспределительным сетям	тыс. рублей	2892
6. Коэффициент использования установленной тепловой мощности в зависимости от типа этажности и вида используемого топлива			
№ п/п	Поселение, городской округ	Температурная зона	Коэффициент использования установленной тепловой мощности котельной в зависимости от типа этажности и вида используемого топлива
			5-этажная жилая застройка природный газ
6.1.	Новосибирск	V	0,362
7. Коэффициент температурной зоны			
№ п/п	Наименование типа котельной	Температурная зона	Коэффициент температурной зоны
7.1.	Котельная с использованием вида топлива - природный газ	V	1,071
8. Коэффициент сейсмического влияния			
№ п/п	Наименование типа котельной, тепловых сетей	Коэффициент сейсмического влияния	
8.1.	Котельная с использованием вида топлива - природный газ	6 и менее баллов	1
8.2.	Тепловые сети	6 и менее баллов	1
9. Перечень температурных зон			
№ п/п	Наименование территории	Температурная зона	
9.1.	Новосибирская область	V	
10. Коэффициент влияния расстояния на транспортировку основных средств котельной			
№ п/п	Наименование параметра	Расстояние, км	Значение
10.1.	Коэффициент влияния расстояния на транспортировку основных средств котельной	до 200	1
11. Инвестиционные параметры			
№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Значение
11.1.	Базовый уровень нормы доходности инвестированного капитала (значение базового уровня нормы доходности инвестированного капитала определено с использованием подхода к определению нормы доходности инвестированного капитала, предусмотренного пунктом 26 Правил, утвержденных Постановлением № 1562, исходя из значения нормы доходности инвестированного капитала, равного 12 процентам в 2017 году, и значения средневзвешенной по дням 9 месяцев 2016 г. ключевой ставки Банка России, равного 10,78 процента)	%	13,88
11.2.	Базовый уровень ключевой ставки Банка России	%	12,64
11.3.	Срок возврата инвестированного капитала	лет	10
11.4.	Период амортизации котельной и тепловых сетей	лет	15

12. Штатная численность и базовый уровень оплаты труда персонала котельной					
№ п/п	Должность (специальность, профессия)	Количество штатных единиц персонала котельной, производящей тепловую энергию с использованием топлива (природный газ)	Базовый уровень ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной, тыс. рублей	Коэффициент загрузки, процентов	Базовый уровень ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной с учетом коэффициента загрузки, тыс. рублей
12.1.	Начальник котельной	1	63,9	100	63,9
12.2.	Старший оператор	5	47,0	50	23,5
12.3.	Слесарь	1	47,0	100	47,0
12.4.	Инженер-электрик	1	47,0	33	15,5
12.5.	Инженер-химик	1	47,0	33	15,5
12.6.	Инженер КИП	1	47,0	33	15,5
12.7.	Машинист (кочегар) котельной	-	47,0	50	23,5
	Итого	10	-	-	-
13. Среднемесячная заработная плата работников организаций по отрасли «Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха» по г. Москве для расчета коэффициента корректировки базового уровня ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной					
№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения		Значение	
13.1.	Величина среднемесячной заработной платы работников организаций по отрасли «Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха» по г. Москве (указаны данные за 2019 год в соответствии с официальными данными, опубликованными Росстатом)	рубль		112 025	

2) параметров, предусмотренных подпунктами «в»-«к» пункта 48 Постановления № 1562:

а) для систем теплоснабжения, в которых преобладает использование вида топлива – уголь:

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя, использованные источники информации
1.	объем полезного отпуска тепловой энергии котельной, использованный при расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)	тыс. Гкал	20,818
2.	величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов на топливо при производстве тепловой энергии	рублей/Гкал	509,35
2.1	фактическая цена на вид топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения, с учетом затрат на его доставку, с указанием использованных источников информации	рублей/ т.н.т	1 801,63

2.2	низшая теплота сгорания вида топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения	ккал/кг	6 709,00
2.3	значения прогнозных индексов роста цены на топливо: 2022 год, 2023 год	%	59,5 % -11,3 %
3.	величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая возврат капитальных затрат на строительство котельной и тепловых сетей	рублей/Гкал	1 942,64
3.1	величина капитальных затрат на строительство котельной	тыс. рублей	167 960,62
3.2	температурная зона и сейсмический район, к которым относится поселение или городской округ, на территории которого находится указанная система теплоснабжения	-	5 температурная зона, 6 сейсмический район
3.3	расстояние от границы системы теплоснабжения до границы ближайшего административного центра субъекта Российской Федерации с железнодорожным сообщением	км	до 200 км
3.4	отнесение поселения или городского округа, на территории которого находится система теплоснабжения, к территории распространения вечномерзлых грунтов	-	не отнесен
3.5	величина капитальных затрат на строительство тепловых сетей	-	32 402,63
3.6	величина затрат на технологическое присоединение (подключение) к электрическим сетям с указанием использованных источников данных	-	1 990,00 Постановление Правительства РФ от 15.12.2017 № 1562
3.7	величина затрат на подключение (технологическое присоединение) котельной к централизованной системе водоснабжения и водоотведения с указанием использованных источников данных	-	5 605,49 (водоснабжение) 5 892,41 (водоотведение) Постановление Правительства РФ от 15.12.2017 № 1562 Приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 28.11.2014 № 381-В
3.8	стоимость земельного участка для строительства котельной, а также удельная стоимость земельного участка с соответствующим видом разрешенного использования с указанием источников данных, использованных при расчете удельной рыночной стоимости земельного участка или удельной кадастровой стоимости земельного участка	тыс. рублей тыс. рублей/кв. метр	1 340,95 0,23 Постановление Правительства Новосибирской области от 29.11.2011 № 535-п «Об утверждении результатов государственной кадастровой оценки земель населенных пунктов в Новосибирской области и среднего уровня кадастровой стоимости земель населенных пунктов по муниципальным районам и городским округам Новосибирской области»
3.9	норма доходности инвестированного капитала, значение ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации	% %	12,90 % 11,67 %

3.10	значения прогнозных индексов цен производителей промышленной продукции: 2020 год 2021 год 2022 год 2023 год	%	-2,9% 24,5% 12,1% 2,0%
4.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов, в том числе:	рублей/Гкал	465,59
4.1	величина расходов на уплату налога на прибыль от деятельности, связанной с производством и поставкой тепловой энергии (мощности)	тыс. рублей	6 460,42
4.2	величина ставки налога на прибыль от указанной деятельности	%	20,0
4.3	величина расходов на уплату налога на имущество	тыс. рублей	3 212,11
4.4	величина ставки налога на имущество	%	2,2
4.5	величина расходов на уплату земельного налога	тыс. рублей	20,11
4.6	величина ставки земельного налога	%	1,5 Решение Совета депутатов города Оби от 26.09.2012 № 174 «Об определении налоговых ставок, порядка и сроков уплаты земельного налога, льгот и освобождений от уплаты земельного налога (второе чтение)»
4.7	величина кадастровой стоимости земельного участка	тыс. рублей	1 340,95
5.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию прочих расходов при производстве тепловой энергии	рублей/Гкал	425,04
5.1	величина расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств котельной и тепловых сетей в базовом году	тыс. рублей	1 652,50
5.2	величина расходов на электрическую энергию на собственные нужды котельной в базовом году	тыс. рублей	1 933,19
5.3	сведения о наименовании гарантирующего поставщика и среднеарифметической величине из значений цен (тарифов), определяемых гарантирующим поставщиком, в базовом году	рублей/кВт.ч	АО «Новосибирскэнергосбыт», 3,61
5.4	величина расходов на водоподготовку и водоотведение котельной в базовом году	тыс. рублей	101,34
5.5	сведения о наименовании гарантирующей организации в сфере холодного водоснабжения, гарантирующей организации в сфере водоотведения и величина действующих на день окончания базового года тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и тарифов на водоотведение, установленных для указанных организаций	рублей/куб. метров	Муниципальное унитарное предприятие г. Новосибирска «ГОРВОДОКАНАЛ» Тариф на питьевую воду: 27,65 Тариф на водоотведение: 21,42 Приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 05.12.2018 № 658-В

5.6	величина расходов на оплату труда персонала котельной в базовом году, включая величину расходов на уплату страховых взносов	тыс. рублей	1 643,95
5.7	величина иных прочих расходов при производстве тепловой энергии котельной в том числе величина расходов на утилизацию и размещение золы и шлака и на плату за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух и сведения об экономическом районе, в котором расположена система теплоснабжения, для котельной с использованием угля	тыс. рублей	1 479,77 760,30
6.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов по сомнительным долгам	рублей/Гкал	66,85
7	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических индексов от прогнозных, используемых при расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)	рублей/Гкал	0
7.1	величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию отклонений фактических показателей от прогнозных показателей при расчете составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на топливо, а также фактическая цена на вид топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения, используемая при расчете фактической составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на топливо	рублей/Гкал	0
7.2	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию отклонений фактических показателей от прогнозных показателей при расчете составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов, а также фактические ставки налогов, используемые при расчете фактической составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов	рублей/Гкал	0
8.	Индекс потребительских цен, учтенный при определении предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность): 2023 год	%	6,0

б) для систем теплоснабжения №№ 1, 2, 3, 4, 5, 6, 9, в которых преобладает использование вида топлива – природный газ:

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя, использованные источники информации
1.	объем полезного отпуска тепловой энергии котельной, использованный при расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)	тыс. Гкал	21,532
2.	величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов на топливо при производстве тепловой энергии	рублей/Гкал	791,11
2.1	фактическая цена на вид топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения, с учетом затрат на его доставку, с указанием использованных источников информации	рублей/ тыс. куб. метров	4 845,98 Приказы ФАС России от 02.06.2021 № 545/21, от 13.01.2020 № 15/20, от 27.05.2016 № 682/16, приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 22.12.2020 № 650-Г
2.2	низшая теплота сгорания вида топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения	ккал/куб. метров	7 900,00
2.3	значения прогнозных индексов роста цены на топливо: 2022 год (с 1 июля), 2022 год (с 1 декабря), 2023 год	%	5,0 % 8,5 % 0,0%
2.4	наименование организации с наибольшим объемом поставляемого, транспортируемого газа (при утверждении предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в отношении системы теплоснабжения, в которой преобладает газ)	-	ООО «Газпром межрегионгаз Новосибирск»
3.	величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая возврат капитальных затрат на строительство котельной и тепловых сетей	рублей/Гкал	1 265,10
3.1	величина капитальных затрат на строительство котельной	тыс. рублей	96 077,53
3.2	температурная зона и сейсмический район, к которым относится поселение или городской округ, на территории которого находится указанная система теплоснабжения	-	5 температурная зона, 6 сейсмический район
3.3	расстояние от границы системы теплоснабжения до границы ближайшего административного центра субъекта Российской Федерации с железнодорожным сообщением	км	до 200 км
3.4	отнесение поселения или городского округа, на территории которого находится система теплоснабжения, к территории распространения вечномёрзлых грунтов	-	не отнесен
3.5	величина капитальных затрат на строительство тепловых сетей	тыс. рублей	32 402,63

3.6	величина затрат на технологическое присоединение (подключение) к электрическим сетям с указанием использованных источников данных	тыс. рублей	21,00 Постановление Правительства РФ от 15.12.2017 №1562
3.7	величина затрат на подключение (технологическое присоединение) котельной к централизованной системе водоснабжения и водоотведения с указанием использованных источников данных	тыс. рублей	5 515,93 (водоснабжение) 5 878,65 (водоотведение) Постановление Правительства РФ от 15.12.2017 №1562 Приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 28.11.2014 № 381-В
3.8	величина затрат на подключение (технологическое присоединение) к газораспределительным сетям с указанием использованных источников данных	тыс. рублей	2 892,00 Постановление Правительства РФ от 15.12.2017 №1562
3.9	стоимость земельного участка для строительства котельной, а также удельная стоимость земельного участка с соответствующим видом разрешенного использования с указанием источников данных, использованных при расчете удельной рыночной стоимости земельного участка или удельной кадастровой стоимости земельного участка	тыс.рублей тыс. рублей/кв. метр	159,64 0,231 Постановление Правительства Новосибирской области от 29.11.2011 № 535-п «Об утверждении результатов государственной кадастровой оценки земель населенных пунктов в Новосибирской области и среднего уровня кадастровой стоимости земель населенных пунктов по муниципальным районам и городским округам Новосибирской области»
3.10	норма доходности инвестированного капитала, значение ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации	% %	12,90 % 11,67 %
3.11	значения прогнозных индексов цен производителей промышленной продукции: 2020 год 2021 год 2022 год 2023 год	%	-2,9% 24,5% 12,1% 2,0%
4	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов, в том числе:	рублей/Гкал	302,62
4.1	величина расходов на уплату налога на прибыль от деятельности, связанной с производством и поставкой тепловой энергии (мощности)	тыс. рублей	4 339,06
4.2	величина ставки налога на прибыль от указанной деятельности	%	20,0
4.3	величина расходов на уплату налога на имущество	тыс. рублей	2 174,44
4.4	величина ставки налога на имущество	%	2,2
4.5	величина расходов на уплату земельного налога	тыс. рублей	2,39
4.6	величина ставки земельного налога	%	1,5 Решение Совета депутатов города Оби от 26.09.2012 № 174 «Об определении налоговых ставок, порядка и сроков уплаты земельного налога, льгот и освобождений от уплаты земельного налога (второе чтение)»
4.7	величина кадастровой стоимости земельного участка	тыс. рублей	159,64

5.	величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию прочих расходов при производстве тепловой энергии	рублей/Гкал	231,01
5.1	величина расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств котельной и тепловых сетей в базовом году	тыс. рублей	832,34
5.2	величина расходов на электрическую энергию на собственные нужды котельной в базовом году	тыс. рублей	1 221,90
5.3	сведения о наименовании гарантирующего поставщика и среднеарифметической величине из значений цен (тарифов), определяемых гарантирующим поставщиком, в базовом году	рублей/кВт.ч	АО «Новосибирскэнергосбыт», 3,61
5.4	величина расходов на водоподготовку и водоотведение котельной в базовом году	тыс. рублей	54,98
5.5	сведения о наименовании гарантирующей организации в сфере холодного водоснабжения, гарантирующей организации в сфере водоотведения и величина действующих на день окончания базового года тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и тарифов на водоотведение, установленных для указанных организаций	рублей/куб. метров	Муниципальное унитарное предприятие г. Новосибирска «ГОРВОДОКАНАЛ» Тариф на питьевую воду: 27,65 Тариф на водоотведение: 21,42 Приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 05.12.2018 № 658-В
5.6	величина расходов на оплату труда персонала котельной в базовом году, включая величину расходов на уплату страховых взносов	тыс. рублей	1 151,68
5.7	величина иных прочих расходов при производстве тепловой энергии котельной	тыс. рублей	466,72
6	величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов по сомнительным долгам	рублей/Гкал	51,80
7	величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических индексов от прогнозных, используемых при расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)	рублей/Гкал	0
7.1	величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию отклонений фактических показателей от прогнозных показателей при расчете составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на топливо, а также фактическая цена на вид топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения, используемая при расчете фактической составляющей	рублей/Гкал	0

	предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на топливо		
7.2	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию отклонений фактических показателей от прогнозных показателей при расчете составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов, а также фактические ставки налогов, используемые при расчете фактической составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов	рублей/Гкал	0
8.	Индекс потребительских цен, учтенный при определении предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность): 2023 год	%	6,0

в) для систем теплоснабжения №№ 7, 10, в которых преобладает использование вида топлива – природный газ:

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя, использованные источники информации
1.	объем полезного отпуска тепловой энергии котельной, использованный при расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)	тыс. Гкал	21,532
2.	величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов на топливо при производстве тепловой энергии	рублей/Гкал	912,76
2.1	фактическая цена на вид топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения, с учетом затрат на его доставку, с указанием использованных источников информации	рублей/ тыс. куб. метров	5 591,16 Приказы ФАС России от 02.06.2021 № 545/21, от 13.01.2020 № 15/20, от 27.05.2016 № 682/16, приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 22.12.2020 № 650-Г
2.2	низшая теплота сгорания вида топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения	ккал/куб. метров	7 900,00
2.3	значения прогнозных индексов роста цены на топливо: 2022 год (с 1 июля), 2022 год (с 1 декабря), 2023 год	%	5,0 % 8,5 % 0,0%
2.4	наименование организации с наибольшим объемом поставляемого, транспортируемого газа (при утверждении предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в отношении системы теплоснабжения, в которой преобладает газ)	-	ООО «Газпром межрегионгаз Новосибирск»

3.	величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая возврат капитальных затрат на строительство котельной и тепловых сетей	рублей/Гкал	1 265,10
3.1	величина капитальных затрат на строительство котельной	тыс. рублей	96 077,53
3.2	температурная зона и сейсмический район, к которым относится поселение или городской округ, на территории которого находится указанная система теплоснабжения	-	5 температурная зона, 6 сейсмический район
3.3	расстояние от границы системы теплоснабжения до границы ближайшего административного центра субъекта Российской Федерации с железнодорожным сообщением	км	до 200 км
3.4	отнесение поселения или городского округа, на территории которого находится система теплоснабжения, к территории распространения вечномёрзлых грунтов	-	не отнесен
3.5	величина капитальных затрат на строительство тепловых сетей	тыс. рублей	32 402,63
3.6	величина затрат на технологическое присоединение (подключение) к электрическим сетям с указанием использованных источников данных	тыс. рублей	21,00 Постановление Правительства РФ от 15.12.2017 №1562
3.7	величина затрат на подключение (технологическое присоединение) котельной к централизованной системе водоснабжения и водоотведения с указанием использованных источников данных	тыс. рублей	5 515,93 (водоснабжение) 5 878,65 (водоотведение) Постановление Правительства РФ от 15.12.2017 №1562 Приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 28.11.2014 № 381-В
3.8	величина затрат на подключение (технологическое присоединение) к газораспределительным сетям с указанием использованных источников данных	тыс. рублей	2 892,00 Постановление Правительства РФ от 15.12.2017 №1562
3.9	стоимость земельного участка для строительства котельной, а также удельная стоимость земельного участка с соответствующим видом разрешенного использования с указанием источников данных, использованных при расчете удельной рыночной стоимости земельного участка или удельной кадастровой стоимости земельного участка	тыс.рублей тыс. рублей/кв. метр	159,64 0,231 Постановление Правительства Новосибирской области от 29.11.2011 № 535-п «Об утверждении результатов государственной кадастровой оценки земель населенных пунктов в Новосибирской области и среднего уровня кадастровой стоимости земель населенных пунктов по муниципальным районам и городским округам Новосибирской области»
3.10	норма доходности инвестированного капитала, значение ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации	% %	12,90 % 11,67 %

3.11	значения прогнозных индексов цен производителей промышленной продукции: 2020 год 2021 год 2022 год 2023 год	%	-2,9% 24,5% 12,1% 2,0%
4	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов, в том числе:	рублей/Гкал	302,62
4.1	величина расходов на уплату налога на прибыль от деятельности, связанной с производством и поставкой тепловой энергии (мощности)	тыс. рублей	4 339,06
4.2	величина ставки налога на прибыль от указанной деятельности	%	20,0
4.3	величина расходов на уплату налога на имущество	тыс. рублей	2 174,44
4.4	величина ставки налога на имущество	%	2,2
4.5	величина расходов на уплату земельного налога	тыс. рублей	2,39
4.6	величина ставки земельного налога	%	1,5 Решение Совета депутатов города Оби от 26.09.2012 № 174 «Об определении налоговых ставок, порядка и сроков уплаты земельного налога, льгот и освобождений от уплаты земельного налога (второе чтение)»
4.7	величина кадастровой стоимости земельного участка	тыс. рублей	159,64
5.	величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию прочих расходов при производстве тепловой энергии	рублей/Гкал	231,01
5.1	величина расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств котельной и тепловых сетей в базовом году	тыс. рублей	832,34
5.2	величина расходов на электрическую энергию на собственные нужды котельной в базовом году	тыс. рублей	1 221,90
5.3	сведения о наименовании гарантирующего поставщика и среднеарифметической величине из значений цен (тарифов), определяемых гарантирующим поставщиком, в базовом году	рублей/кВт.ч	АО «Новосибирскэнергосбыт», 3,61
5.4	величина расходов на водоподготовку и водоотведение котельной в базовом году	тыс. рублей	54,98
5.5	сведения о наименовании гарантирующей организации в сфере холодного водоснабжения, гарантирующей организации в сфере водоотведения и величина действующих на день окончания базового года тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и тарифов на водоотведение, установленных для указанных организаций	рублей/куб. метров	Муниципальное унитарное предприятие г. Новосибирска «ГОРВОДОКАНАЛ» Тариф на питьевую воду: 27,65 Тариф на водоотведение: 21,42 Приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 05.12.2018 № 658-В

5.6	величина расходов на оплату труда персонала котельной в базовом году, включая величину расходов на уплату страховых взносов	тыс. рублей	1 151,68
5.7	величина иных прочих расходов при производстве тепловой энергии котельной	тыс. рублей	466,72
6	величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов по сомнительным долгам	рублей/Ткал	54,23
7	величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических индексов от прогнозных, используемых при расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)	рублей/Ткал	0
7.1	величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию отклонений фактических показателей от прогнозных показателей при расчете составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на топливо, а также фактическая цена на вид топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения, используемая при расчете фактической составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на топливо	рублей/Ткал	0
7.2	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию отклонений фактических показателей от прогнозных показателей при расчете составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов, а также фактические ставки налогов, используемые при расчете фактической составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов	рублей/Ткал	0
8.	Индекс потребительских цен, учтенный при определении предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность): 2023 год	%	6,0

Слушали Марунченко Е.Г.

Марунченко Е.Г. предоставила возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Легостаевой Е.Н., Евсюковой Н.В. по существу представленной информации.

По результатам обсуждения Марунченко Е.Г. предложила членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения:

«Во исполнение пункта 56 постановления Правительства Российской Федерации от 15.12.2017 № 1562 «Об определении в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая индексацию предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), и технико-экономических параметров работы котельных и тепловых сетей, используемых для расчета предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)», в целях проведения общественного обсуждения опубликовать проект приказа департамента по тарифам Новосибирской области «Об утверждении индикативных предельных уровней цен на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения муниципальное образование городской округ город Обь Новосибирской области, на 2023 год» на официальном сайте департамента по тарифам Новосибирской области www.tarif.nso.ru и на портале «Электронная демократия Новосибирской области.».

Голосовали:

Марунченко Е.Г. – «за», Ганул Р.В. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Лим М.Б. – «за», Хижняк О.Н. – «за».

Марунченко Е.Г. объявила, что решение принято единогласно.

ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«Во исполнение пункта 56 постановления Правительства Российской Федерации от 15.12.2017 № 1562 «Об определении в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая индексацию предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), и технико-экономических параметров работы котельных и тепловых сетей, используемых для расчета предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)», в целях проведения общественного обсуждения опубликовать проект приказа департамента по тарифам Новосибирской области «Об утверждении индикативных предельных уровней цен на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения муниципальное образование городской округ город Обь Новосибирской области, на 2023 год» на официальном сайте департамента по тарифам Новосибирской области www.tarif.nso.ru и на портале «Электронная демократия Новосибирской области.».

Марунченко Е.Г. объявила заседание правления закрытым.

Секретарь правления



Т.С. Михеева