

Управление по государственному регулированию цен (тарифов)
Ненецкого автономного округа

ПРОТОКОЛ

Заседания комиссии по государственному регулированию цен (тарифов)
Ненецкого автономного округа

от 23 апреля 2026 года № 6

г. Нарьян-Мар, ул. Ненецкая, д. 20

ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛ

Начальник Управления по государственному
регулированию цен (тарифов) НАО

С.А. Андриянов

СЕКРЕТАРЬ

Начальник отдела регулирования
производственно-технической сферы и
государственного контроля (надзора)
Управления по государственному
регулированию цен (тарифов) НАО

А.В. Дудакалов

ЧЛЕНЫ КОМИССИИ:

Л.А. Вольнец
Е.А. Кравцова
А.Ю. Лебедева
И.Е. Холодов

Дата заседания комиссии: 23.04.2026

Начало работы комиссии: 9 часов 00 минут.

Место проведения: Управление по государственному регулированию цен (тарифов)
Ненецкого автономного округа, г. Нарьян-Мар, ул. Ненецкая, д. 20

ПОВЕСТКА:

1. О внесении изменений в приказ Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа от 28.11.2025 № 34.
2. Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к централизованной системе холодного водоснабжения муниципального предприятия Заполярного района «Севержилкомсервис» на 2026 год.

-
1. Об установлении дополнительных стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, на 2026 год.

(докладчик Холодов И. Е.)

Приказом Управления государственного регулирования цен и тарифов Ненецкого автономного округа (далее - Управление) от 28.11.2025 № 34 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Ненецкого автономного округа, на 2026 год» (далее - приказ Управления) установлены стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ненецкого автономного округа.

Основанием для проведения расчета стандартизированных тарифных ставок явилось обращение государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «Нарьян - Марская электростанция» (далее – Предприятие, ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция») в адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа об установлении для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям стандартизированных ставок С_{3.6.2.1.2.1} кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине, С_{3.3.2.1.3.1} кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале, С_{3.1.2.1.3.1} кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее, С_{3.6.2.1.3.1} прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине на 2026 год (вх. от 26.03.2026 № 268).

Вышеуказанные стандартизированные тарифные ставки приказом Управления не установлены.

В соответствии с пунктом 32 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 (далее – Методические указания), если согласно техническим условиям необходимо строительство объектов «последней мили», для которых не устанавливались стандартизированные тарифные ставки на период регулирования, соответствующие стандартизированные тарифные ставки могут быть определены дополнительно в течение периода регулирования по обращению сетевой организации в течение 30 рабочих дней с даты обращения территориальной сетевой организации в орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

При рассмотрении проектных документов и подготовке экспертного заключения Управление руководствовалось общими принципами и методами формирования регулируемых цен и тарифов, изложенными в нормативных документах:

- Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденные постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178;

- Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденные постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861;

- Укрупненные нормативы цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства, утвержденные приказом Минэнерго России от 26.02.2024 № 131 (далее - УНЦ);

- Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 (далее - Методические указания).

Стандартизированные тарифные ставки C_3 рассчитываются на основании сводной информации, представленной территориальными сетевыми организациями в соответствии с рекомендуемым образом, приведенным в приложении № 1 к Методическим указаниям, а также в соответствии с определенной согласно приложению № 5 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ.

В соответствии с пунктом 15 Методических указаний в случае, если в субъекте Российской Федерации за 3 предыдущих года не осуществлялось строительство тех объектов электросетевого хозяйства, в отношении которых определяются стандартизированные тарифные ставки либо не осуществлялось обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), расчет ставок производится исходя из данных за два предыдущих года, в случае отсутствия данных за два года - за предыдущий год, а при отсутствии данных за три года - по планируемым расходам, определенным по сметам, выполненным с применением сметных нормативов.

Так как у Предприятия отсутствуют данные за 2022-2024 годы, ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» предоставило информацию о планируемых в 2026 году расходах, выполненную с применением сметных нормативов.

Ответственность за достоверность данных, приведенных в предложениях об установлении цен (тарифов), несет регулируемая организация.

Для расчета ставок Предприятием представлены следующие документы:

- копия заявки юридического лица (индивидуального предпринимателя), физического лица на присоединение энергопринимающих устройств (№ 3300);
- условия типового договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям;
- технические условия № 3300;
- ведомости объемов работ;
- локальные сметы;
- расчет стандартизированных тарифных ставок на технологическое присоединение.

Предприятием расчет ставок $C_{3.6.2.1.2.1}$, $C_{3.3.2.1.3.1}$, $C_{3.1.2.1.3.1}$, $C_{3.6.2.1.3.1}$ выполнен по сметам с применением сметных нормативов в соответствии с Методикой определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов

Российской Федерации на территории Российской Федерации, утвержденной приказом Минстроя России от 4 августа 2020 г. № 421/пр (далее - Методика определения сметной стоимости строительства).

Сметная документация составлена ресурсно-индексным методом в текущих ценах по состоянию на 4 квартал 2025 г.

Предприятием ставки $C_{3.6.2.1.2.1}$, $C_{3.1.2.1.3.1}$, $C_{3.6.2.1.3.1}$ рассчитаны на протяженность 1 км, ставка $C_{3.3.2.1.3.1}$ рассчитана на протяженность 0,01 км.

Ставки C_3 на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий на планируемый период, рассчитанные Предприятием, представлены в таблице.

Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Кол-во точек	Длина линий электропередачи (км)	Пропускная способность, кВт/Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта с по смете, руб.	Расходы на строительство о объекта по смете, в пересчете на 1 км, руб./км
кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине $C_{3.6.2.1.2.1}$	2026	0,4	1	1	52,5	18 151 310,82	18 151 310,82
кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале $C_{3.3.2.1.3.1}$	2026	0,4	1	0,01	52,5	74 268,22	7 426 822,00
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее $C_{3.1.2.1.3.1}$	2026	0,4	1	1	52,5	3 313 351,08	3 313 351,08
кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине $C_{3.6.2.1.3.1}$	2026	0,4	1	1	52,5	18 863 438,23	18 863 438,23

Управлением расчет стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации по строительству кабельных линий СЗ выполнен в соответствии с главой II Методических указаний.

Согласно пункту 22 Методических указаний стандартизированные тарифные ставки утверждаются в ценах периода регулирования.

Стандартизированная тарифная ставка СЗ на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на *i*-м уровне напряжения рассчитывается на 1 км линий руб./км (пункт 24 Методических указаний).

Расходы на строительство кабельных линий:

1. Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине » (стандартизированная тарифная ставка $C_{3.6.2.1.2.1}$) приняты Управлением в соответствии с представленным Предприятием локальным сметным расчетом (18 151 310,82 руб./км), скорректированы в части:

- сметной прибыли на 1 639 221,28 руб., в связи с отсутствием заключенных договоров на выполнение работ по технологическому присоединению, а также документов, подтверждающих проведение торгово-конкурсных процедур на заключение договоров с контрагентами;

- непредвиденных расходов в размере 528 678,96 руб., в связи с отсутствием обосновывающих документов, и составили 15 983 410,58 руб./км.

Расходы по укрупненным нормативам цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, утвержденных приказом Минэнерго России от 26.02.2024 №131, составили 66 530 040,26 руб./км, из них:

- Таблица КЗ. УНЦ КЛ 0,4 кВ в сумме 2 342 064,38 руб./км (1 908 601,80*1,079*1,079*1,054);

- Таблица Н1. УНЦ выполнения специального перехода кабельной линии методом ГНБ в сумме 64 187 975,87 руб./км (54 002 097,90*1,073*1,051*1,054).

2. Кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале (стандартизированная тарифная ставка $C_{3.3.2.1.3.1}$), приняты Управлением в соответствии с представленным Предприятием локальным сметным расчетом (7 426 822,00 руб./км), скорректированы в части:

- сметной прибыли на 9 222,9 руб., в связи с отсутствием заключенных договоров на выполнение работ по технологическому присоединению, а также документов, подтверждающих проведение торгово-конкурсных процедур на заключение договоров с контрагентами;

- непредвиденных расходов в размере 2 163,15 руб. в связи с отсутствием обосновывающих документов, и составили 6 228 217,00 руб./км.

Расходы по укрупненным нормативам цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, утвержденных приказом Минэнерго России от 26.02.2024 №131, составили 5 309 396,10 руб. /км, из них:

- Таблица КЗ. УНЦ КЛ 0,4 кВ в сумме 5 309 396,10 руб. /км (4 326 748,24*1,079*1,079*1,054).

3. Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (стандартизированная тарифная ставка С_{3.1.2.1.3.1}), приняты Управлением в соответствии с представленным Предприятием локальным сметным расчетом (3 313 351,08 руб./км), скорректированы в части:

- сметной прибыли на 347 540,33 руб., в связи с отсутствием заключенных договоров на выполнение работ по технологическому присоединению, а также документов, подтверждающих проведение торгово-конкурсных процедур на заключение договоров с контрагентами;

- непредвиденных расходов в размере 96 505,37 руб. в связи с отсутствием обосновывающих документов, и составили 2 869 305,38 руб./км.

Расходы по укрупненным нормативам цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, утвержденных приказом Минэнерго России от 26.02.2024 №131, составили 3 837 954,98 руб., из них:

- Таблица КЗ. УНЦ КЛ 0,4 кВ в сумме 3 837 954,98 руб. /км (3 228 916,60*1,073*1,051*1,054).

4. Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине (стандартизированная тарифная ставка С_{3.6.2.1.3.1}) приняты Управлением в соответствии с представленным Предприятием локальным сметным расчетом (18 863 438,23 руб./км), скорректированы в части:

- сметной прибыли на 1 663 076,78 руб., в связи с отсутствием заключенных договоров на выполнение работ по технологическому присоединению, а также документов, подтверждающих проведение торгово-конкурсных процедур на заключение договоров с контрагентами;

- непредвиденных расходов в размере 549 420,53 руб., в связи с отсутствием обосновывающих документов, и составили 16 650 940,92 руб./км.

Расходы по укрупненным нормативам цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, утвержденных приказом Минэнерго России от 26.02.2024 №131, составили 69 330 835,55 руб./км, из них:

- Таблица КЗ. УНЦ КЛ 0,4 кВ в сумме 5 142 859,68 руб./км (4 326 748,24*1,073*1,051*1,054);

- Таблица Н1. УНЦ выполнения специального перехода кабельной линии методом ГНБ в сумме 64 187 975,87 руб./км (54 002 097,90*1,073*1,051*1,054).

В таблице представлены результаты расчета стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (СЗ):

Объект электросетевого хозяйства	Уровень напряжения, кВ	Кол-во точек	Длина линий электр. оперед ачи (км)	Пропускная способность, кВт/Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта с применением УНЦ, руб./км	Расходы на строительство объекта по смете, в пересчете на 1 км, руб./км	СЗ, руб./км.
кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения,	0,4	1	1	52,5			15 983 410,58

многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине С3.6.2.1.2.1					66 530 040,26	15 983 410,58	
кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале С3.3.2.1.3.1	0,4	1	1	52,5	5 309 396,10	6 288 217,00	5 309 396,10
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее С3.1.2.1.3.1	0,4	1	1	52,5	3 837 954,98	2 869 305,38	2 869 305,38
кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине С3.6.2.1.3.1	0,4	1	1	52,5	69 330 835,55	16 650 940,92	16 650 940,92

В связи с тем, что:

- для ставки С_{3.6.2.1.2.1} расходы на строительство кабельных линий электропередачи по сметам меньше расходов определенные с применением УНЦ, Управлением в расчёт ставки С_{3.6.2.1.2.1} на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи принимается стоимость, в соответствии со сметным расчетом в размере 15 893 410,58 руб./км;

- для ставки С_{3.3.2.1.3.1} расходы на строительство кабельных линий электропередачи по смете превышают расходы определенные с применением УНЦ, Управлением в расчёт ставки С_{3.3.2.1.3.1} на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи принимается стоимость, с применением УНЦ в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, утвержденных приказом Минэнерго России от 26.02.2024 №131 в размере 5 309 396,10 руб./км;

- для ставки С_{3.1.2.1.3.1} расходы на строительство кабельных линий электропередачи по сметам меньше расходов определенные с применением УНЦ, Управлением в расчёт ставки С_{3.1.2.1.3.1} на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи принимается стоимость, в соответствии со сметным расчетом в размере 2 869 305,38 руб./км;

- для ставки С_{3.6.2.1.3.1} расходы на строительство кабельных линий электропередачи по сметам меньше расходов определенные с применением УНЦ,

Управлением в расчёт ставки С_{3.6.2.1.3.1} на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи принимается стоимость, в соответствии со сметным расчетом в размере 16 650 940,92 руб./км.

Предлагается:

Внести в таблицу Приложения 3 к приказу Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа от 28.011.2025 № 34 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Ненецкого автономного округа, на 2026 год» изменение, дополнив строками следующего содержания:

Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная ставка (без НДС)
С _{3.6.2.1.2.1} 0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	15 983 410,58
С _{3.3.2.1.3.1} 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	руб./км	5 309 396,10
С _{3.1.2.1.3.1} 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	2 869 305,38
С _{3.6.2.1.3.1} 0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	16 650 940,92

РЕШИЛИ:

Внести в таблицу Приложения 3 к приказу Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа от 28.11.2025 № 34 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Ненецкого автономного округа, на 2026 год» (с изменениями, внесёнными приказом Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа от 16.04.2026 № 14) изменение, дополнив её строками 10–13 следующего содержания:

10.	С _{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.2.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные	руб./км	15 983 410,58
-----	---	--	---------	---------------

		с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине		
11.	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.3.2.13.1	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	руб./км	5 309 396,10
12.	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.13.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	2 869 305,38
13.	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.13.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	16 650 940,92

Результаты голосования:

«За» - единогласно, в том числе представитель Ассоциации «НП Совет рынка».

От представителя Управления Федеральной антимонопольной службы по Ненецкому автономному округу по рассматриваемому вопросу возражений не поступило.

2. Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к централизованной системе холодного водоснабжения муниципального предприятия Заполярного района «Севержилкомсервис» на 2026 год.

(докладчик Кравцова Е.А.)

Управлением по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа (далее – Управление) проведена экспертиза предложений об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Муниципального предприятия Заполярного района «Севержилкомсервис» на 2026 год (далее – регулируемая организация, Предприятие, МП ЗР «Севержилкомсервис»).

Расчет произведен на основании представленных технических условий на водоснабжения двух объектов капитального строительства с общей протяженностью вновь создаваемых сетей 0,091 км, с суммарной подключаемой нагрузкой 33,6 м. куб/сут.

Расходы определены на основании локальных ресурсных сметных расчетов.

1. Ставка тарифа на подключаемую нагрузку

Наименование	Ед. измер.	Предложение Предприятия	Предложение Управления
--------------	------------	----------------------------	---------------------------

Расходы всего, в том числе:	тыс. руб.	12,215	12,134
Расходы на оплату работ и услуг сторонних организаций	тыс. руб.	8,075	8,075
Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	1,606	1,606
Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	1,459	1,464
Внереализационные расходы	тыс. руб.	1,076	0,989
Подключаемая нагрузка	м.куб. в сут	33,6	33,6
Ставка тарифа за подключаемую нагрузку	тыс.руб./м3 в сут	0,364	0,361

Предприятием представлен локальный сметный расчет на врезку сетей, выполненный ресурсно-индексным методом, в ценах по состоянию на 4 квартал 2025 года.

Управлением накладные расходы приняты исходя из расчетов по регулируемым тарифам, в том числе: общехозяйственные расходы в размере 1,464 тыс. руб. и внереализационные расходы в размере 0,989 тыс. руб.

Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей составили 12,134 тыс. рублей.

Ставка тарифа на подключаемую нагрузку 33,6 куб. м. в сутки составила 0,361 тыс. руб./куб. м. в сутки.

2. Ставка тарифа за протяженность сети холодного водоснабжения

№ п.п	Наименование	Ед. измер.	Предложение Предприятия	Предложение Управления
1.	Расходы, относимые на ставку за протяженность сети	тыс. руб.	435,822	435,822
1.1	расходы на подключение сетей диаметром 40 мм и менее	тыс. руб.	435,822	435,822
2	Протяженность сетей, км	км	0,091	0,091
2.1	Протяженность сетей диаметром 40 мм и менее	км	0,091	0,091
3.	Базовая ставка тарифа за протяженность водопроводной сети	тыс. руб./км	4 789,25	4 789,25
3.1	Базовая ставка тарифа за протяженность водопроводной сети диаметром d40 мм и менее	тыс. руб./км	4 789,25	4 789,25

Предприятием представлены локальные сметные расчеты на врезку сетей в ценах по состоянию на 4 квартал 2025 года, так же представлены локальные сметы, выполненные на основе укрупненных сметных нормативов.

Расходы на прокладку сетей холодного водоснабжения учтены Предприятием в соответствии со сметной стоимостью прокладываемых сетей в размере 435,822 тыс. рублей и протяженностью 0,091 км.

По результатам проведенной экспертизы тарифы на подключение (технологическое подключение) объектов заявителей к централизованной системе холодного водоснабжения МП ЗР «Севержилкомсервис» на 2026 год составили:

Наименование	Единица измерения	Ставка тарифа (без учета НДС)
Ставка тарифа на протяженность сетей холодного водоснабжения диаметром 40 мм и менее	тыс. руб./км	4 789,25
Ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс. руб./куб. м	0,361

РЕШИЛИ:

Установить и ввести в действие на период с даты вступления в силу настоящего приказа по 31 декабря 2026 года тариф на подключение

(технологическое присоединение) объектов капитального строительства к централизованной системе холодного водоснабжения муниципального предприятия Заполярного района «Севержилкомсервис»

Наименование	Единица измерения	Ставка тарифа (без учета НДС)
Ставка тарифа на протяженность сетей холодного водоснабжения диаметром 40 мм и менее	тыс. руб./км	4 789,25
Ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс. руб./куб. м	0,361

Результаты голосования: «За» - единогласно.

От представителя Управления Федеральной антимонопольной службы по Ненецкому автономному округу по рассматриваемому вопросу возражений не поступило.

Председательствующий

Секретарь

С.А. Андриянов

А.В. Дудакалов