

Управление по государственному регулированию цен (тарифов)
Ненецкого автономного округа

ПРОТОКОЛ

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

от 14 апреля 2021 года № 8

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
Е.Н. Лахно
А.Ю. Лебедева
Л.В. Тихомирова

Дата заседания комиссии: 14.04.2021

Начало работы комиссии: 14 часов 00 минут.

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

ПОВЕСТКА:

1. Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, определяющих величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, на 2021 год.

2. Об установлении предельных максимальных тарифов на перевозки пассажиров и багажа речным транспортом в местном сообщении между населенными пунктами п. Хонгурей – д. Щелино и д. Каменка – д. Щелино на 2021 год.

1. Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, определяющих величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, на 2021 год.

(докладчик Кравцова Е.А.)

Основанием для проведения расчета стандартизированных тарифных ставок явилось обращение государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «Нарьян - Марская электростанция» (далее – Предприятие) в адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа (далее - Управление) об установлении для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям стандартизированных ставок на 2021 год (исх. от 25.03.2021 № 08-831).

Пунктом 14 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.05.2017 № 1135/17 (далее – Методические указания) установлено, что если выданные технические условия предусматривают мероприятия по строительству объектов «последней мили», по которым органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов стандартизированные тарифные ставки на период регулирования не установлены, то соответствующие стандартизированные тарифные ставки дополнительно устанавливаются в течение 30 рабочих дней с даты обращения территориальной сетевой организации регулирующим органом.

Стандартизированные тарифные ставки C_3 , C_5 , C_8 рассчитываются на основании сводной информации, представленной территориальными сетевыми организациями, с дифференциацией по уровням напряжения, а также в соответствии с определенной согласно приложению № 6 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ.

В соответствии с п.11 Методических указаний в случае, если в субъекте Российской Федерации за 3 предыдущих года не осуществлялось строительство тех объектов электросетевого хозяйства, в отношении которых устанавливаются стандартизированные тарифные ставки, либо не осуществлялось обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), расчет ставок может производиться 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 три года, ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» предоставило информацию о планируемых в 2021 году расходах на строительство кабельных линий, однострансформаторной подстанции и обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), определенных по сметам, выполненным с применением сметных нормативов.

1. Расчет ставок C_3 .

Предприятием расчет ставок C_3 выполнен с применением Укрупненных нормативов цены строительства (далее - НЦС) НЦС 81-02-12-2020, сборник №12, утвержденных приказом Минстроя России от 30.12.2019 № 914/пр.

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

Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Территории городских населенных пунктов					Расходы на строительство объекта с применением НЦС, руб./км
			кол-во точек	Длина линий электропередач (км)	Пропускная способность, кВт/Максимальная мощность, кВт	НЦС, руб/км	Прогнозного индекса-дефлятора на строительство	
Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно.	2021	1-20	1	0,603	500	795 450	1,37*1,02*1,07*1,117	1355098,14
кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	2021	1-20	1	0,020	500	12953700	1,37*1,02*1,07*1,117	20623763,44

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

В расчёт ставки на покрытие расходов сетевой организации на прокладку кабельной линии принимается стоимость, определенная с применением укрупнённых нормативов цен строительства, утвержденных приказом Минстроя России от 30.12.2019 № 914/пр НЦС 81-02-12-2020.

Управлением в расчете ставки СЗ не принят коэффициент, применяющийся к нормативу цены строительства при укладке плиты ПЗК 24x48 см вместо кирпича в размере 1,07. В соответствии с пунктом 23 НЦС данный коэффициент может применяться к показателям таблиц 12-01-001 - 12-01-010, 12-01-017 - 12-01-019, 12-01-021, 12-03-002, 12-03-003. В расчете ставки СЗ используется показатель из таблицы 12-01-002. Также Предприятием не представлено обоснование необходимости в данном случае укладки плиты вместо кирпича (проект на строительство и пр.).

В соответствии с пунктом 21 Методических указаний ставки платы за единицу максимальной мощности и стандартизированные тарифные ставки утверждаются в ценах периода регулирования.

При переводе укрупнённых нормативов цен строительства в цены 2021 года к ценам 2020 года Управлением применены индексы цен производителей, определенные для подраздела «Строительство» раздела «Капитальные вложения

(инвестиции)», публикуемые Министерством экономического развития Российской Федерации на 2020-2021 годы в размере 1,037% и 1,039% соответственно.

В таблице представлены результаты расчета стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (С3):

Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Территории городских населенных пунктов					
			кол-во точек	Длина линий электропередач (км)	Пропускная способность, кВт/Максимальная мощность, кВт	НЦС, руб/км	Прогнозного индекса-дефлятора на строительство	Расходы на строительство объекта с применением НЦС, руб./км
Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно.	2021	1-20	1	0,603	500	795 450	1,37*1,02* 1,02*1,037* 1,039	1 221 597,4
Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	2021	1-20	1	0,020	500	12 953700	1,37*1,02* 1,02*1,037* 1,039	19 893 401,57

Ставки платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи С3 max рассчитаны в следующем размере в соответствии с пунктом 34 Методических указаний.

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная ставка (без НДС)
I. Для территорий городских населенных пунктов				
I.3.1.2.1.1	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ max N3.2.1.1.1	Кабельные линии в блоках одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно.	рублей/кВт	1 473,25
I.3.6.2.1.1	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ max N3.6.2.1.1	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	795,74

2. Расчет ставки С5.

Предприятием расчет ставки С5 выполнен с применением Укрупненных нормативов цены строительства НЦС 81-02-21-2020, сборник № 21, утвержденных приказом Минстроя России от 30.12.2019 № 907/пр.

Ставка на осуществление мероприятий по строительству трансформаторной подстанции на планируемый период С5, рассчитанная Предприятием, представлена в таблице.

Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Территории городских населенных пунктов				
			кол-во точек	Пропускная способность, кВт/ Максимальная мощность, кВт	НЦС, руб/ед.	Прогнозного индекса-дефлятора на строительство	Расходы на строительство о объекта с применением НЦС, руб./ед.
Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно.	2021	6/0,4	1	500	1941980	1,058*1,117	3 427 322,82

Управлением расчет стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторной подстанции (С5) выполнен в соответствии с главой II Методических указаний.

В расчёт ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторной подстанции принимается стоимость, определенная с применением укрупнённых нормативов цен строительства, утвержденных приказом Минстроя России от 30.12.2019 № 907/пр НЦС№81-02-21-2020.

В соответствии с пунктом 21 Методических указаний ставки платы за единицу максимальной мощности и стандартизированные тарифные ставки утверждаются в ценах периода регулирования.

При переводе укрупнённых нормативов цен строительства в цены 2021 года к ценам 2020 года Управлением применены индексы цен производителей, определенные для подраздела «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемые Министерством экономического развития Российской Федерации на 2020-2021 годы в размере 1,037% и 1,039% соответственно. Также применен коэффициент перехода (пересчета) от цен базового района (Московская область) к уровню цен субъектов Российской Федерации в размере 1,58.

В таблице представлены результаты расчета стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторной подстанции (С5):

Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Территории городских населенных пунктов				
			кол-во точек	Пропускная способность, кВт/ Максимальная мощность, кВт	НЦС, руб/ед.	Прогнозного индекса-дефлятора на строительство	Расходы на строительство о объекта с применением НЦС, руб./ед.

Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно.	2021	6/0,4	1	500	19419 80	1,037*1,039 *1,58	3 305 948,96	6 611,9
--	------	-------	---	-----	-------------	----------------------	--------------	---------

В соответствии с пунктом 36 Методических указаний ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), ($C_{5(s,t)}^{\max N}$) на планируемый период устанавливаются равными соответственно стандартизированным тарифным ставкам $C_{5(s,t)}$.

Ставка платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций определена в следующем размере.

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная ставка (без НДС)
I. Для территорий городских населенных пунктов				
I.5.1.5	$C_{5.1.5}^{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/ кВт	6 611,90

3. Расчет ставки C_8 .

В связи с отсутствием у Предприятия факта за три года расчет ставки C_8 выполнен с применением укрупнённых нормативов цен строительства, утвержденных приказом Минэнерго России от 17 января 2019 № 10 (далее-УНЦ).

В соответствии с пунктом 21 Методических указаний ставки платы за единицу максимальной мощности и стандартизированные тарифные ставки утверждаются в ценах периода регулирования. УНЦ рассчитаны в ценах по состоянию на 01.01.2018 и приведены без учета налога на добавленную стоимость.

Предприятием, к стоимости строительства (на принятую единицу измерения 1 объект) применены коэффициенты, учитывающие:

- переход от цен базового района (Московская область) к уровню цен субъектов Российской Федерации (таблица Ц1, Ц1-81-1..11) - 1,18;
- прогнозный индекс дефлятор рассчитан по формуле п.10 МДС 81-02-12-2001 -1,2561%.

Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Территории не городских населенных пунктов			
			кол-во точек	Пропускная способность, кВт/ Максимальная мощность, кВт	УНЦ (А1-01;А1-02;А1-03; А1-04; А1-06), руб./шт.	Прогнозного индекса-дефлятора на строительство

Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	2021	0,4	4	30	14 000,00	1,18*1,029* 1,045*1,032 *1,036	18 992,46
Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения с ТТ	2021	0,4	2	120	27 000,00	1,18*1,029* 1,045*1,032 *1,036	36 628,31

Расчет ставок за единицу максимальной мощности (C_8) выполнен в соответствии с главой III Методических указаний.

Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) рассчитываются исходя из количества средств коммерческого учета электрической энергии и максимальной мощности энергопринимающих устройств, для технологического присоединения которых выполнено мероприятие по обеспечению средствами коммерческого учета электрической энергии.

Ставки платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) рассчитаны в следующем размере.

№ п/п	Обозначение	Тип оборудования	Единица измерения	Стандартизированная ставка (без НДС)
I. Для территорий не относящихся к городским населенным пунктам				
II.8.2.1.	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ max N8.1.1}}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	руб./кВт	2532,33
II.8.2.2.	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ max N8.2.1}}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	руб./кВт	610,47

РЕШИЛИ:

1. Установить и ввести в действие с момента опубликования по 31 декабря 2021 года:

1) стандартизированные тарифные ставки на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на один километр для потребителей электрической энергии:

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная ставка (без НДС)
I. Для территорий городских населенных пунктов				

I.3.1.2.1.1	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ 3.1.2.1.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	руб./км	1 221 597,4
I.3.6.2.1.1	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ 3.6.2.1.2	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	руб./км	19 893 401,57

2) ставки за единицу максимальной мощности на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на один километр для потребителей электрической энергии на уровне напряжения 20 кВ и менее максимальной мощностью менее 670 кВт:

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная ставка (без НДС)
I. Для территорий городских населенных пунктов				
I.3.1.2.1.1	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ max N3.1.2.1.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/ кВт	1 473,25
I.3.6.2.1.1	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ max N3.6.2.1.1	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/ кВт	795,74

3) стандартизированные тарифные ставки на строительство трансформаторных подстанций в расчете на один киловатт для потребителей электрической энергии:

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная ставка (без НДС)
I. Для территорий городских населенных пунктов				
I.5.1.5.	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ 5.1.5	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП)	рублей/кВт	6 611,90

		мощностью от 420 до 1000 кВ А включительно		
--	--	---	--	--

4) ставки за единицу максимальной мощности на строительство распределительных трансформаторных подстанций в расчете на один киловатт для потребителей электрической энергии на уровне напряжения 20 кВ и менее максимальной мощностью менее 670 кВт:

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная ставка (без НДС)
I. Для территорий городских населенных пунктов				
I.5.1.5.	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max N5.1.5}}$	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВ А включительно	рублей/кВт	6 611,90

5) стандартизированные тарифные ставки на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) в расчете на одну точку учета для потребителей электрической энергии:

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная ставка (без НДС)
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
II.8.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}^{\text{8.1.1}}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	руб./за точку учета	18 992,46
II.8.2.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}^{\text{8.2.2}}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	руб./за точку учета	36 628,31

6) ставки за единицу максимальной мощности на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) в расчете на одну точку учета для потребителей электрической энергии на уровне напряжения 20 кВ и менее максимальной мощностью менее 670 кВт:

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная ставка (без НДС)
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
II.8.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}^{\text{max N8.1.1}}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	руб./кВт	2 532,33
II.8.2.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}^{\text{max N8.2.2}}$	Средства коммерческого учета электрической энергии	руб./кВт	610,47

		(мощности) трехфазные полукосвенного включения		
--	--	---	--	--

2. Внести в приказ Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа от 14.12.2020 № 63 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Ненецкого автономного округа, на 2021 год» соответствующие изменения, в том числе в Приложении 9 пункты 3-5 изложить в следующей редакции:

«3. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП), рассчитывается по формуле:

$$П_{тп} = C1 + C8 + C5 \times N_i + C6 \times N_i, \text{ (руб.)},$$

где:

$P_{тп}$ ~ плата за технологическое присоединение;

$C1, C5, C6, C8$ - стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, в зависимости от территориальной принадлежности присоединяемых объектов заявителя;

N_i - объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт).

4. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке кабельных линий, строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) и распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, рассчитывается по формуле:

$$П_{тп} = C1 + C8 + C3 \times L_i + C5 \times N_i + C6 \times N_i, \text{ (руб.)},$$

где:

$P_{тп}$ - плата за технологическое присоединение;

$C1, C3, C5, C6, C8$ - стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, в зависимости от территориальной принадлежности присоединяемых объектов заявителя;

L_i - суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км).

N_i - объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт).

5. Плата за технологическое присоединение с применением ставок за единицу максимальной мощности рассчитывается как сумма произведения ставок за единицу максимальной мощности по мероприятиям, реализуемым сетевой организацией для подключения конкретного Заявителя и объёма максимальной мощности по формуле:

$$П_{тп} = (C1 \times N_i) + (C8 \times N_i) + (C3_i \times N_i) + (C5_i \times N_i) + (C6_i \times N_i),$$

где:

Птп - плата за технологическое присоединение;

C1, C3, C5, C6, - ставки за единицу максимальной мощности на соответствующем уровне напряжения, в зависимости от территориальной принадлежности присоединяемых объектов заявителя;

Ni - объём максимальной мощности, указанной в заявке Заявителя (кВт).»

Результаты голосования:

«За» - 5 чел.

«Против» - представитель Ассоциации «НП Совет рынка».

От представителя Управления Федеральной антимонопольной службы по Ненецкому автономному округу (далее – УФАС по НАО) по рассматриваемому вопросу возражений не поступило.

2. Об установлении предельных максимальных тарифов на перевозки пассажиров и багажа речным транспортом в местном сообщении между населенными пунктами п. Хонгурей – д. Щелино и д. Каменка – д. Щелино на 2021 год.

(Докладчик Дудакалов А.В.)

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 07.03.1995 № 239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)» и Положением об Управлении по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа, утвержденным постановлением Администрации Ненецкого автономного от 17.08.2012 № 233-п, Управление осуществляет полномочия по установлению тарифов на перевозки пассажиров и багажа речным транспортом в местном сообщении.

Приказом УГРЦТ НАО от 26.11.2020 № 49 утверждены предельные максимальные тарифы на перевозки пассажиров и багажа речным транспортом в местном сообщении» (в редакции приказа УГРЦТ НАО от 11.03.2021 № 8).

Основанием для пересмотра предельных максимальных тарифов на перевозки пассажиров и багажа речным транспортом является обращение МП ЗР «Северная транспортная компания» (далее МП ЗР «СТК») об установлении тарифа для проезда пассажиров между населенными пунктами п. Хонгурей – д. Щелино и д. Каменка – д. Щелино (письмо от 29.03.2021 № 117). Наличие указанных маршрутов подтверждено расписанием № 1 движения пассажирских судов между населенными пунктами на 2021 год, утвержденного исполняющим обязанности директора МП ЗР «СТК», согласованного с главой Администрации муниципального района «Заполярный район» и с исполняющим обязанности руководителя Департамента строительства, жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и транспорта Ненецкого автономного округа.

По результатам расчета при расстоянии между населенными пунктами д. Каменка – д. Щелино равном 90 км, стоимость 1 км составляет 20,86 руб., а между населенными пунктами п. Хонгурей – д. Щелино равном 100 км, стоимость 1 км составляет 20,42 руб.

Для удобства Предприятия и пассажиров тарифы округляются до десятков рублей.

Размер предельного максимального тарифа на перевозки пассажиров речным транспортом между населенными пунктами д. Каменка – д. Щелино составляет 1 880 руб., а между населенными пунктами п. Хонгурей – д. Щелино составляет 2 040 руб.

РЕШИЛИ:

1. Установить предельные максимальные тарифы на перевозки пассажиров речным транспортом между населенными пунктами д. Каменка – д. Щелино в размере 1 880 руб., а между населенными пунктами п. Хонгурей – д. Щелино в размере 2 040 руб.

2. Внести в приказ УГРЦТ НАО от 26.11.2020 № 49 «О предельных максимальных тарифах на перевозки пассажиров и багажа речным транспортом в местном сообщении» (в редакции приказа УГРЦТ НАО от 11.03.2021 № 8), соответствующие изменения.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

От представителя УФАС по НАО по рассматриваемому вопросу возражений не поступило.

Председательствующий



С.А. Андриянов

Секретарь



А.В. Дудакалов