

Управление по государственному регулированию цен (тарифов)
Ненецкого автономного округа

ПРОТОКОЛ

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

от 26 мая 2023 года № 7

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

Дата заседания комиссии: 26.05.2023

Начало работы комиссии: 11 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, определяющих величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, на 2023 год.

2. Об определении фактических значений показателей надежности и качества услуг по передаче электрической энергии для территориальной сетевой организации АО «Оборонэнерго» филиал «Северный» за 2022 год долгосрочного периода регулирования в части ее деятельности на территории Ненецкого автономного округа.

1. Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, на 2023 год.

(докладчик Михайлов А.А.)

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 (далее – Управление) об установлении стандартизированных тарифных ставок С₄, С₅ для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям на 2023 год (вх. от 31.03.2023 № 189).

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.

Стандартизированные тарифные ставки С₄, С₅ 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 три года, ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» предоставило информацию о планируемых в 2023 году расходах, выполненную с применением сметных нормативов.

Для расчета ставок Предприятием были представлены следующие документы:

- заявка юридического лица (индивидуального предпринимателя), физического лица на присоединение энергопринимающих устройств от 26.09.2022 года;

- проект договора № 1275 об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям с техническими условиями;
- ведомости объемов работ на ставки С 4.1.1, С 4.2.1, С 4.3.1, С 5.1.1.1;
- локальные сметы № С 4.1.1, С 4.2.1, С 4.3.1, С 5.1.1.1;
- расчет стандартизированных тарифных ставок на технологическое присоединение;
- технические условия № 1275.

1. Расчет ставки С4.

Предприятием расчет ставок С 4.1.1, С 4.2.1, С 4.3.1 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 04.08.2020 № 421/пр.

Сметная документация составлена базисно-индексным методом с применением к сметной стоимости соответствующих индексов изменения сметной стоимости. Наименование в ФРСН - Изменения в федеральные единичные расценки и отдельные составляющие к ним, включенные в федеральный реестр сметных нормативов приказами Минстроя России от 26 декабря 2019 г. № 871/пр, 872/ар, 873/пр, 874/пр, 875/пр, 876/пр.

В соответствии с пунктом 22 Методических указаний стандартизированные тарифные ставки утверждаются в ценах периода регулирования.

Ставки С4 на осуществление мероприятий по строительству пунктов секционирования на планируемый период, рассчитанные Предприятием, представлены в таблице.

Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Территории населенных пунктов		
			кол-во точек	Пропускная способность кВт/Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта по смете, руб./шт
реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	2023	1-20	1	90	2 123 443,04
линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно	2023	1-20	1	90	267 837,10
выключатели нагрузки, устанавливаемые вне трансформаторных подстанций и распределительных и переключательных пунктов, номинальным током до 100 А включительно	2023	1-20	1	90	219 825,15

Управлением расчет стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации по строительству пунктов секционирования С4 выполнен в соответствии с главой II Методических указаний.

В соответствии с пунктом 22 Методических указаний стандартизированные тарифные ставки утверждаются в ценах периода регулирования.

В соответствии с пунктом 24 Методических указаний стандартизированная тарифная ставка С4 на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i-м уровне напряжения. (руб./шт)

В таблице представлены результаты расчета стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (С4):

Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Территории населенных пунктов			
			кол-во точек	Пропускная способность кВт/Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта по смете, руб./шт	С4, руб./шт
реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	2023	1-20	1	90	2 123 443,04	2 123 443,04
линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно	2023	1-20	1	90	267 837,10	267 837,10
выключатели нагрузки, устанавливаемые вне трансформаторных подстанций и распределительных и переключательных пунктов, номинальным током до 100 А включительно	2023	1-20	1	90	219 825,15	219 825,15

Управлением в расчёт ставок С 4.1.1, С 4.2.1, С 4.3.1 на покрытие расходов сетевой организации по строительству пунктов секционирования принимается стоимость, выполненная 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 04.08.2020 № 421/пр.

В соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации № 1178 от 29.12.2011, стоимость части материалов, указанных в сметных расчетах, проанализирована и скорректирована экспертом на основании коммерческих предложений в сторону уменьшения и представлена в таблице:

№ п/п	Наименование оборудования, материалов, участвующих в сметном расчете	Предложения по цене	Цена, руб./ (м,шт.) (без НДС)	Примечания
1.	Пункт секционный	Группа компаний «Энерготехмонтаж»	1 663 968,03	Предложение сетевой организации.

	столбовой ПСС/ЭТМ-20кВ			Стоимость ПСС принята по предложению сетевой организации, так как в открытых источниках информация о стоимости ПСС/ЭТМ-20кВ не представлена.
2.	Разъединитель РЛК(В)-1А(Б)- 20.IV/630 УХЛ1, порошок	ООО «Тяжмаштрейд»	49 606,85	Предложение сетевой организации. УГРЦТ НАО с предложением согласно
		ООО «Грантэк-ЭЛ»	55 811,85	Предложение сетевой организации.
4.	Комплект монтажных частей к РЛК (Н=6500) -КЭАЗ	ООО «КЭАЗ»	14 929,40	Предложение сетевой организации. УГРЦТ НАО с предложением согласно
		ООО «ТД «Электротехмонтаж»	15 138,50	Предложение сетевой организации.
6.	Выключатель нагрузки ВНРЗ- 10/(400)630-III УХЛ2	ООО «Тяжмаштрейд»	26 306,65	Предложение сетевой организации. УГРЦТ НАО с предложением согласно
		ООО «Грантэк-ЭЛ»	35 224,25	Предложение сетевой организации.
		ООО «Уралэнерго»	26 860,00	Предложение сетевой организации.

Конъюнктурный анализ стоимости принятого в сметных расчетах оборудования представлен организацией в составе обращений об установлении стандартизированных тарифных ставок.

По оборудованию «пункт секционный столбовой ПСС/ЭТМ-20кВ» коммерческое предложение получено сетевой организацией от поставщика 28.10.2022, сметная стоимость определена 07.03.2023, период с момента получения коммерческого предложения до момента определения сметной стоимости, не превышает 6 месяцев, что соответствует пункту 14 Методики 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 04.08.2020 № 421/пр., а так же организация подтверждает актуальность данного ценового предложения.

2. Расчет ставки С5

Предприятием расчет ставки С 5.1.1.1 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 04.2020 № 421/пр.

Сметная документация составлена базисно-индексным методом с применением к сметной стоимости соответствующих индексов изменения сметной стоимости. Наименование в ФРСН - Изменения в федеральные единичные расценки и отдельные составляющие к ним, включенные в федеральный реестр сметных

нормативов приказами Минстроя России от 26 декабря 2019 г. № 871/пр, 872/ар, 873/пр, 874/пр, 875/пр, 876/пр.

В соответствии с пунктом 22 Методических указаний стандартизированные тарифные ставки утверждаются в ценах периода регулирования.

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

Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Территории населенных пунктов			
			кол-во точек	Пропускная способность кВт/Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта по смете, руб./ед.	С5, руб/кВт
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа (02-001-02)	2023	20/0,4	1	90	934 449,58	10 382,77

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

В соответствии с пунктом 22 Методических указаний стандартизированные тарифные ставки утверждаются в ценах периода регулирования.

В соответствии с пунктом 24 Методических указаний стандартизированная тарифная ставка С5 на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт).

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 населенных пунктов			
			кол-во точек	Пропускная способность кВт/Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта по смете, руб./ед.	С5, руб/кВт
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа (02-001-02)	2023	20/0,4	1	90	934 449,58	10 382,77

Управлением в расчёт ставок С 5.1.1.1 на покрытие расходов сетевой организации по строительству трансформаторной подстанции принимается стоимость, выполненная 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 04.08.2020 № 421/пр.

В соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации № 1178 от 29.12.2011, стоимость части материалов, указанных в сметных расчетах, проанализирована и скорректирована экспертом на основании коммерческих предложений в сторону уменьшения и представлена в таблице:

№ п/п	Наименование оборудования, материалов, участвующих в сметном расчете	Предложения по цене	Цена, руб./ (м,шт.) (без НДС)	Примечания
1.	ТМГ – 25/20-У1, 20/0,4 кВ, Д/Ун-11	ОАО «МЭТЗ им. В. И. Козлова»	227 902,50	Предложение сетевой организации. УГРЦТ НАО с предложением согласно, так как на рынке РФ не представлено данное оборудование для поставки, поставка производится из республики Беларусь.
2.	Подстанция КТПс 160/6/0,4	ООО «Спектр»	305 150,00	Предложение сетевой организации. УГРЦТ НАО с предложением согласно, на основании фактического приобретения данного оборудования

Конъюнктурный анализ стоимости принятого в сметных расчетах оборудования представлен организацией в составе обращений об установлении стандартизированных тарифных ставок.

Предлагается:

1. Для расчета платы за технологическое присоединение утвердить на 2023 год стандартизированные тарифные ставки на строительство пунктов секционирования в расчете на одну штуку для потребителей электрической энергии в следующих размерах:

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная ставка (без НДС)
1.	C ^{1-20 кВ} _{4.1.1}	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	руб./шт	2 123 443,04
2.	C ^{1-20 кВ} _{4.2.1}	линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно	руб./шт	267 837,10
3.	C ^{1-20 кВ} _{4.3.1}	выключатели нагрузки, устанавливаемые вне трансформаторных подстанций и распределительных и переключательных пунктов, номинальным током до 100 А включительно	руб./шт	219 825,15

2. Для расчета платы за технологическое присоединение утвердить на 2023 год стандартизированную тарифную ставку на строительство

трансформаторных подстанций в расчете на один киловатт для потребителей электрической энергии в следующих размерах:

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная ставка (без НДС)
1	C ^{20/0,4 кВ} _{5.1.1.1}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	10 382,77

РЕШИЛИ:

1. Установить и ввести в действие со дня опубликования приказа по 31 декабря 2023 года стандартизированные тарифные ставки на строительство пунктов секционирования в расчете на одну штуку для потребителей электрической энергии в следующих размерах:

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная ставка (без НДС)
1.	C ^{1-20 кВ} _{4.1.1}	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	руб./шт	2 123 443,04
2.	C ^{1-20 кВ} _{4.2.1}	линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно	руб./шт	267 837,10
3.	C ^{1-20 кВ} _{4.3.1}	выключатели нагрузки, устанавливаемые вне трансформаторных подстанций и распределительных и переключательных пунктов, номинальным током до 100 А включительно	руб./шт	219 825,15

2. Установить и ввести в действие со дня опубликования приказа по 31 декабря 2023 года стандартизированную тарифную ставку на строительство трансформаторных подстанций в расчете на один киловатт для потребителей электрической энергии в следующих размерах:

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная ставка (без НДС)
1	C ^{20/0,4 кВ} _{5.1.1.1}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	10 382,77

Результаты голосования:

«За» - 6 человек, 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 определении фактических значений показателей надежности и качества услуг по передаче электрической энергии для территориальной сетевой организации АО «Оборонэнерго» филиал «Северный» за 2022 год долгосрочного периода регулирования в части ее деятельности на территории Ненецкого автономного округа.

(Холодов И.Е.)

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества услуг», Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными приказом Минэнерго от 29.11.2016 № 1256, на основании отчетных данных за 2022 год, представленных АО «Оборонэнерго», дополнительных подтверждающих материалов, представленных по запросам УГРЦТ НАО, Управлением по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа определены фактические значения показателей надежности и качества услуг по передаче электрической энергии за 2022 год долгосрочного периода регулирования.

Расчет фактических значений показателей надежности и качества АО «Оборонэнерго» за 2022 год представлен в Приложениях № 1-5 к настоящему протоколу.

Предлагается определить для АО «Оборонэнерго» филиал «Северный» следующие фактические значения показателей надежности и качества за 2022 год:

- 1) показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки $P_{saidi} = 1,2732$;
- 2) показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки $P_{saifi} = 0,5676$;
- 3) показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения $P_{тпр} = 1,0000$.

РЕШИЛИ:

Определить для АО «Оборонэнерго» филиал «Северный» следующие фактические значения показателей надежности и качества за 2022 год:

- 1) показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки $P_{saidi} = 1,2732$;
- 2) показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки $P_{saifi} = 0,5676$;
- 3) показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения $P_{тпр} = 1,0000$.

Результаты голосования:

«За» - 5 человек.

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

Председательствующий



С.А. Андриянов

Секретарь



А.В. Дудакалов

Форма 1.3 - Расчет показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг и показателя средней частоты прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг сетевой организации

Филиал "Северный" АО "Оборонэнерго"
(Ненецкий автономный округ)
за 2022 год

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.	37
		В соответствии с заключенными договорами по передаче электроэнергии
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P _{saidi}), час.	1,27324
		сумма произведений по столбцу 9 и столбцу 13 Формы 8.1, деленная на значение пункта 1 Формы 1.3 ((\sum столбец 9 * столбец 13) / пункт 1 Формы 1.3)
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P _{saifi}), шт.	0,56757
		сумма по столбцу 13 Формы 8.1 и деленная на значение пункта 1 Формы 1.3 (столбец 13 Формы 8.1 / пункт 1 Формы 1.3)

Форма 3.1 - Отчетные данные для расчета значения показателя качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети в период 2022 г.

Филиал "Северный" АО "Оборонэнерго"
(Ненецкий автономный округ)

Наименование сетевой организации

Показатель	Число, шт.
1	2
Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, шт. ($N_{заяв_тпр}$)	0
Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети с нарушением установленных сроков его направления, шт. ($N^{НС}_{заяв_тпр}$)	0
Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети ($P_{заяв_тпр}$)	1,000

Форма 3.2 - Отчетные данные для расчета значения показателя качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, в период 2022 г.

Филиал "Северный" АО "Оборонэнерго"
(Ненецкий автономный округ)

Наименование сетевой организации

Показатель	Число, шт.
1	2
Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, шт. (N_{cd_mnp})	0
Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, по которым произошло нарушение установленных сроков технологического присоединения, шт. ($N^{HC}_{cd_mnp}$)	0
Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети (P_{nc_mnp})	1,000

Форма 4.1 - Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг
электросетевой организации

Филиал "Северный" АО "Оборонэнерго" (Ненецкий автономный округ) за 2022 год

Наименование сетевой организации

Показатель	№ формулы методических указаний	Значение
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi})	2	1,2732
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi})	3	0,5676
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения, ($P_{тпр}$)	12	1,0000
Плановое значение показателя $P_{тпр}$, $P_{тпр}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	1,0000
Плановое значение показателя P_{saidi} , $P_{saidi}^{пл}$	Пункт 4.2 методических указаний	2,2616
Плановое значение показателя P_{saifi} , $P_{saifi}^{пл}$	Пункт 4.2 методических указаний	0,7617
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	Пункт 5 методических указаний	1
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач1}$ (для территориальной сетевой организации)	п.5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач3}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	0

Форма 4.2 - Расчет обобщенного показателя уровня
надежности и качества оказываемых услуг

Филиал "Северный" АО "Оборонэнерго" (Ненецкий автономный округ) за 2022 год

Наименование территориальной сетевой организации

Показатель	N формулы методических указаний	Значение
1. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	пункт 5	1
2. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	пункт 5	0
3. Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач1}$	пункт 5	0
4. Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач3}$	пункт 5	0
5. Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, $K_{об}$	пункт 5	0,3

Позиция

представителя Ассоциации «НП Совет рынка»

в коллегиальном органе Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа Волынец Ларисы Андреевны для участия в заседании, назначенном на 26.05.2023 года

В связи с проведением заседания правления Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа 26 мая 2023 представитель Ассоциации «НП Совет рынка» обязан по вопросу повестки заседания:

О внесении изменений в приказ Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа от 25.11.2022 № 65 в части установления дополнительных стандартизированных тарифных ставок $C_{4.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$ в размере 2 123 443,04 руб./шт.; $C_{4.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$ в размере 267 837,10 руб./шт.; $C_{4.3.1}^{1-20 \text{ кВ}}$ в размере 219 825,15 руб./шт.; $C_{5.1.1.1}^{20/0,4 \text{ кВ}}$ в размере 10 382,77 руб./кВт. голосовать «за».

В случае внесения дополнительных вопросов, не предусмотренных настоящей директивой, а также в случае изменения цен (тарифов) голосовать «против» принятия каких-либо решений.

Представитель Ассоциации «НП СР» по НАО



Л.А. Волынец