

Управление по государственному регулированию цен (тарифов)  
Ненецкого автономного округа

**ПРОТОКОЛ**

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

от 23 декабря 2019 года № 23

---

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 <sup>1</sup>:**

Л.В. Тихомирова  
Е.А. Кравцова  
Е.Н. Лахно  
Л.А. Вольнец

Дата заседания комиссии: 23.12.2019

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 долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования филиала «Северный» акционерного общества «Оборонэнерго», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций.

2. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала «Северный» акционерного общества «Оборонэнерго» на территории Ненецкого автономного округа на 2020 год.

---

<sup>1</sup> На заседании Комиссии присутствовал Саидов Камал Сиражудинович, ведущий специалист-эксперт Управления Федеральной антимонопольной службы по Ненецкому автономному округу, не включенный в состав Комиссии.

1. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования филиала «Северный» акционерного общества «Оборонэнерго», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций.

---

(докладчик Холодов И.Е.)

Расчет потерь выполнен в порядке, определенном пунктом 40(1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, и Нормативами потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций, утвержденными приказом Минэнерго России от 26.09.2017 № 887. Объем потерь электроэнергии составил 66,5 тыс. кВт.ч, уровень потерь 9,22%.

Показатели надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг определены в соответствии с Положением об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденным постановлением Правительства РФ от 31.12.2009 № 1220, и 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 России от 29.11.2016 № 1256. Значения плановых показателей следующие.

Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, час:

2020 год – 2,3310

2021 год – 2,2960

2022 год – 2,2616

Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, шт.:

2020 год – 0,7850

2021 год – 0,7733

2022 год – 0,7617

Показатель уровня качества оказываемых услуг

2020 год – 1

2021 год – 1

2022 год – 1

Результаты голосования: «За» - единогласно.

2. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала «Северный» акционерного общества «Оборонэнерго» на территории Ненецкого автономного округа на 2020 год.

---

(докладчик Кравцова Е.А.)

Основанием для проведения экспертизы явилось обращение филиала «Северный» акционерного общества «Оборонэнерго» (далее – Общество) в адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа (далее – УГРЦТ или Управление) об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования 2020-2022 годов.

Объемные показатели передачи электрической энергии по сетям филиала «Северный» АО «Оборонэнерго» учтены в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2020 год, утверждённым приказом ФАС России от 31.10.2019 № 1452/19 - ДСП.

Полезный отпуск электрической энергии для потребителей, отпускаемый через сети Общества, на 2020 год составит 0,406 млн. кВтч. Величина заявленной мощности потребителей, присоединенных к сетям Общества, на 2020 год определена в размере 0,118 МВт. Размер потерь электроэнергии в сети принят в размере 9,22%.

Уровень потерь электрической энергии на долгосрочный период регулирования 2020 - 2022 годов определен исходя из фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям и отпуска электрической энергии в сеть за последний истекший год (2018 год) в соответствии с п. 40 (1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования), и Нормативами потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций, утвержденными приказом Минэнерго России от 26.09.2017 № 887.

Объем воздушных и кабельных линий электропередачи, трансформаторных подстанций и распределительных пунктов в условных единицах принят с учетом представленных Обществом данных в размере 68,82 условных единиц.

Согласно п. 38 Основ ценообразования, базовый уровень подконтрольных расходов устанавливается с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов. При этом базовый уровень операционных расходов на очередной долгосрочный период регулирования устанавливается как сумма доли базового уровня операционных расходов, рассчитанного с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) и доли базового уровня операционных расходов, рассчитанного с использованием метода сравнения аналогов.

В соответствии с пунктом 13 Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утвержденных приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э (далее – Методические указания № 421-э), в случае отсутствия применения методов долгосрочного регулирования в году, предшествующему периоду регулирования, установление базового уровня ОПР такой ТСО осуществляется в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки,

утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э), по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ.

Обоснованные расходы на содержание сетей снижены относительно предложения Общества на 63 %, необходимая валовая выручка услуги по передаче электрической энергии без учета оплаты потерь определена в размере 3 348,19 тыс. руб.

Корректировка затрат, а также основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных Обществом, приведены ниже:

1. Затраты на оплату труда.

Общество предложило по статье расходы в сумме 2461,4 тыс. руб. исходя из численности производственного персонала 2 ед. и 0,48 единиц непромышленного персонала. Фактическая численность за 2018 год по представленным статистическим отчетам П4 за 2018 год составила 2 чел.

Первоначально Обществом представлен расчет нормативной численности в размере 2,48 ед. производственного и административного персонала.

Дополнительно Обществом предоставлен уточненный расчет нормативной численности в размере 2,88 единицы, в том числе 2,39 ед. производственного персонала и 0,49 ед. непромышленного персонала в соответствии с приказом генерального директора Общества от 22.11.2019 года № 40-шр.

Обществом представлен уточненный расчет фонда оплаты труда в размере 2730,95 тыс. руб.:

- ФОТ производственного персонала 1955,45 тыс. руб., в том числе льготный проезд 115,43 тыс. руб.

- ФОТ непромышленного персонала в размере 775,5 тыс. руб., в том числе льготный проезд 8,27 тыс. руб.

Управлением расходы на оплату труда производственных рабочих рассчитаны в соответствии приказом Госстроя РФ от 03.04.2000 № 68 «Об утверждении Рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства. Часть 3. Нормативы численности работников коммунальных электроэнергетических предприятий» в количестве 1,2 чел.

Количество непромышленного персонала принято по фактической численности за 2018 год в размере 0,48 чел.

Фонд оплаты труда Управлением принят в размере 1156,04 тыс. руб. исходя из ставки первого разряда на 2020 год в размере 8772,65 руб. (действующая ставка 1 разряда на 01.07.2019 г. 8643 руб. с учетом роста со второго полугодия 2020 года на ИПЦ в размере 1,03), доплат и надбавок, регулируемых ОТС в соответствии с положением по оплате труда, принятым в Обществе и с учетом выплат по районному коэффициенту и северным надбавкам.

2. Страховые взносы в социальные фонды рассчитаны в соответствии с действующим законодательством, страхование от несчастных случаев на производстве и профзаболеваний – 0,4% от ФОТ, учтены в тарифе в размере 323,87 тыс. руб.

3. Расходы по статье «Амортизация» рассчитаны в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы,

утвержденной постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1 (п. 27 Основ ценообразования). Приняты в размере 120,06 тыс. руб.

4. Расходы по статье «Материальные затраты». Обществом запланированы расходы для установки ИКУЭ (прочие программы) в размере 67,4 тыс. руб. и расходы по кадастровым работам в размере 277 тыс. руб.

Расходы по замене приборов учета в соответствии с принятым Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации» были запланированы в инвестиционной программе Общества на 2020-2022 годы.

По кадастровым работам представлены расчеты стоимости работ по Ненецкому автономному округу без разбивки по имуществу, относящемуся к регулируемому и нерегулируемому видам деятельности.

Управлением предложено включить данные расходы по фактическим расходам на очередной период. Управлением расходы по статье материальные затраты не приняты.

5. Расходы по статье «Ремонт основных фондов». Обществом запланировано на 2020 год расходов на ремонты 1534,33 тыс. руб.

Обществом были представлены план ремонтов на 2020-2022 годы, сметы и дефектные акты по запланированным ремонтам в размере 1287,6 тыс. руб. на год и расходы на техническое обслуживание оборудования в размере 246,73 тыс. руб.

Управлением расходы по данной статье на 2020 год приняты в размере 1352,11 тыс. руб. Откорректированы сметы на суммы, запланированные по доставке грузов.

Обществом запланирована доставка грузов автомобилем. Представлены сканкопии сайта организации «Деловые линии» по расчету стоимости доставки грузов. Документов, подтверждающих заключение договоров на доставку грузов с соблюдением конкурсных процедур, не представлено.

Управлением в расчет принята доставка грузом морским путем в соответствии с коммерческим предложением компании ООО «ПОЛАР ТРАНС», направленным в адрес Управления письмом от 10.12.2019 №АРХ-2193.

В соответствии с п. 29 Основ ценообразования при определении фактических значений расходов (цен) регулирующий орган использует (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах):

установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

расходы (цены), установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

рыночные цены, предоставляемые организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

При отсутствии указанных данных расчетные значения расходов определяются с использованием официальной статистической информации.

Экспертами было принято решение в соответствии с п.29 Основ ценообразования провести анализ исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

Было принято за основу коммерческое предложение компании ООО «ПОЛАР ТРАНС» в сопоставлении с организацией «Деловые линии», услугами которой пользуется филиал «Северный» АО «Оборонэнерго».

Общий груз перевозки 5,5 тн. объемом 3,7 м. куб. Сравнение стоимости перевозки груза по маршруту Архангельск – Нарьян-Мар приведено в таблице, цены указаны с учетом НДС:

Показатели	Ед.изм.	Автоперевозки	Морские перевозки
Деловые линии	Руб.	504 549,00	-
ООО «ПоларТранс»	Руб.	132 000,00	27 630,00

Управление предлагает включить в расчет транспортировщиком груза компанию ООО «Полар Транс» как логистическую компанию, занимающуюся транспортировкой грузов в районы Крайнего Севера. Организация является одной из крупных компаний на Северо-Западе. Доля перевозок по направлению Архангельск – Нарьян-Мар составляет 95%. Более 15 тысяч тонн перевезено железнодорожным и автомобильным транспортом в 2017 году. Перевозят грузы во внутрироссийском и международном сообщении. Кроме Нарьян-Мара – Дудинка, Норильск, Красноярск, Мурманск и др. Предоставляют услуги по ответственному хранению, упаковке, креплению, перевалке и страхованию грузов. (порт г. Нарьян-Мар, пункт назначения г. Нарьян-Мар, поселок Искателей).

В результате расходы на ремонты на 2020 год составят 1104,9 тыс. руб.

Расходы на техническое обслуживание оборудования приняты по предложению Общества в размере 75,55 тыс. руб. Расходы на материалы по проведению ремонтов хозяйственным способом приняты по предложению Общества в соответствии с представленными сметными расчетами в сумме 171,7 тыс. руб.

6. Расходы по статье «Работы и услуги непроизводственного характера».

Общество предлагает учесть по данной статье затраты в размере 940,0 тыс. руб.

- оценка имущества – 4,8 тыс. руб.,
- охрана труда (спецодежда, медосмотры, средства защиты) – 152 тыс. руб.,
- повышение квалификации – 61,5 тыс. руб.,
- транспортные услуги – 710,6 тыс. руб.,
- сотовая связь – 9,8 тыс. руб.,
- услуги почты – 1,2 тыс. руб.,
- управленческие расходы – 71,9 тыс. руб.

Управлением расходы определены в размере 136,37 тыс. руб., в том числе:

- расходы на охрану труда – 78,88 тыс. руб. в соответствии с представленным расчетом Общества и с учетом принятой численности производственного персонала;

- транспортные расходы в размере фактических расходов 2018 года, проиндексированных на ИПЦ 2019,2020 годов в размере 1,047 и 1,03 в размере 1,28 тыс. руб. Обществом представлен расчет стоимости по доставке грузов и расчет стоимости аренды специальной техники. Обоснования по необходимости использования техники в запланированном количестве не представлены;

- расходы на содержание центрального аппарата Управлением не приняты, так как Обществом не представлено обосновывающих материалов по фактическим расходам за 2018 год и плановым на 2020 год;

- расходы на услуги связи приняты в размере 4,2 тыс. руб.;

- расходы на льготный проезд производственного персонала приняты в размере 52,01 тыс. руб. Расходы приняты по сложившемуся факту 2018 года, проиндексированного на ИПЦ 2019,2020 гг.

7. Обществом заявлены расходы на содержания АУП филиала в размере 157 707,4 тыс. руб.

Распределение общепроизводственных расходов по видам деятельности произведено пропорционально фонду оплаты труда производственных рабочих.

Расходы составили 111 542,4 тыс. руб.

Управлением расходы откорректированы в соответствии с представленными обосновывающими материалами в размере 111 542,4 тыс. руб.

Расходы на материальные затраты приняты по фактическим расходам 2018 года с учетом ИПЦ на 2019,2020 годы в размере 830,95 тыс. руб.

Расходы на оплату труда приняты по фактическим расходам за 2018 год без учета сумм, направленных на выплаты лицам, уволенным по сокращению и проиндексированы на ИПЦ 2019,2020 годов, учтены в размере 83030,23 тыс. руб.

Отчисления с фонда оплаты труда рассчитаны в соответствии с действующим законодательством, страхование от несчастных случаев на производстве и профзаболеваний – 0,4% от ФОТ, учтены в размере 22463,75 тыс. руб.

Расходы по статье ремонты и транспортный налог не приняты, так как не представлены обосновывающие документы.

Работы и услуги непромышленного характера приняты по факту 2018 года с учетом ИПЦ на 2019,2020 годы в размере 4258,57 тыс. руб.

Не приняты расходы на аренду помещений. В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования расходы на аренду учитываются исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу. В представленных договорах данная информация отсутствует.

Коммунальные расходы приняты с незначительной корректировкой (на фактический ИПЦ на 2020 год) ИПЦ в размере 889,2 тыс. руб.

Доля распределения общепроизводственных расходов за 2018 год принята Управлением по фактическим расходам на оплату труда производственного персонала по Ненецкому АО за 2018 и составила 0,4% от фонда оплаты труда всего производственного персонала филиала «Северный» АО «Оборонэнерго». Управлением расходы приняты в доле в размере 472,3 тыс. руб.

8. Внебюджетные расходы.

Обществом заявлены в размере 107,49 тыс. руб., из них:

- расходы на услуги банков 0,19 тыс. руб.,

- расходы на формирование резервов по сомнительным долгам – 0,17 тыс. руб.,

- другие расходы – 107,13 тыс. руб.

Управлением приняты расходы в размере расходов на услуги банков на сумму 0,19 тыс. руб. Прочие расходы не приняты ввиду отсутствия подтверждающих документов.

9. Денежные выплаты социального характера из прибыли.

Обществом запланированы на 2020 год выплаты социального характера из прибыли в размере 68,89 тыс. руб. по фактическим расходам за 2018 год с учетом ИПЦ 2019, 2020 годов.

Управлением учтены выплаты к отпуску в размере ММТС и численности, принятой в расчете на сумму 19,1 тыс. руб.

#### Капитальные вложения

Обществом предложена сумма на капитальные вложения в размере 240,43 тыс. руб. в соответствии с мероприятиями, запланированными в инвестиционной программе на 2020-2022годы.

Управлением расходы не приняты в связи с отсутствием утвержденной инвестиционной программы на момент принятия тарифов.

10. Обществом запланирована сумма аренды помещений в размере 240,43 тыс. руб. В обоснование были представлены договоры аренды помещений для АУП филиала «Северный» и расчет стоимости аренды планируемого помещения для производственного персонала.

Расходы на аренду помещений Управлением не приняты. В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в электроэнергетики расходы на аренду учитываются исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу. В представленных договорах данная информация отсутствует.

11. Оплата услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность.

Обществом запланированы расходы на тепловую энергию, электрическую энергию на хозяйственные нужды, водоснабжение, водоотведение в размере 6,47 тыс. руб.

В обоснование представлены карточки счетов за 2018 год, договоры на оказание услуг и расчет планируемых расходов на 2020 год.

Управлением принята в расчет сумма расходов в размере 3,76 тыс. руб. (с учетом пересчета на фактический индекс потребительских цен 2020 года).

12. Обществом запланированы расходы в размере 0,14 тыс. руб. по налогу на транспорт.

Управление расходы не приняты, так как Обществом не представлен расчет налога на транспорт, а также декларации за 2018 год.

13. Прочие неподконтрольные расходы запланированы в размере 14,7 тыс. руб. Управлением сумма не принята в полном объеме ввиду отсутствия обосновывающих документов.

#### 14. Налог на прибыль.

Управлением налог на прибыль в размере 93,04 тыс. руб. не принят.

Согласно налоговой декларации по налогу на прибыль за 2018 год филиалом «Северный» АО «Оборонэнерго» исчислен налог по обособленному подразделению Общества на территории Ненецкого автономного округа (далее также – НАО) в размере 93,04 тыс. руб. и составил долю 0,00025958897645 от суммы налога на прибыль, исчисленной в целом по юридическому лицу – 358526,7 тыс. руб., в том числе в бюджет НАО 17% или 79,085 тыс. руб.

Доля прибыли, по расчету Общества подлежащая уплате в бюджет НАО в размере 93,04 тыс. руб. в соответствии со статьей 288 Налогового кодекса Российской Федерации, определена как средняя арифметическая величина удельного веса среднесписочной численности работников (расходов на оплату



труда) и удельного веса остаточной стоимости амортизированного имущества обособленного подразделения на территории НАО в среднесписочной численности работников и остаточной стоимости амортизированного имущества Общества. Обществом произведено распределение прибыли в целом по юридическому лицу пропорционально выручке по соответствующим видам деятельности, в том числе на передачу электрической энергии – 88,3%, на технологическое присоединение – 8,5%, прочие виды деятельности – 3,2%. С учетом распределения по данным Общества прибыль (убыток) до налогообложения составила за 2018 год по передаче электрической энергии 855699,5 тыс. руб., по технологическому присоединению 621401,18 тыс. руб., по производству и передаче тепловой энергии (–19328,5 тыс. руб.), по прочим производственным услугам (–719490,52 тыс. руб.).

В соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования регулирующий орган при проверке обоснованности расчетов затрат по налогу на прибыль анализирует данные бухгалтерского учета регулируемой организации. Согласно пункта 4.3 Устава акционерного общества «Оборонэнерго» одним из основных видов деятельности является передача и распределение электрической энергии. Распределение величины суммы налога на прибыль АО «Оборонэнерго» между регулируемыми и нерегулируемыми видами деятельности регулируется нормами законодательства в сфере электроэнергетики.

В соответствии с пунктом 5 Основ ценообразования регулирование цен (тарифов) основывается на принципе обязательности ведения раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, объема продукции (услуг), доходов и расходов на производство, передачу, сбыт электрической энергии и технологическое присоединение к электрическим сетям.

Согласно пункту 6 Основ ценообразования субъекты электроэнергетики представляют для целей государственного регулирования тарифов данные раздельного учета, доходов и расходов по видам деятельности в сфере электроэнергетики в том числе, по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, с разбивкой по субъектам Российской Федерации, в случае если организация осуществляет регулируемую деятельность на территории более одного субъекта Российской Федерации.

В составе АО «Оборонэнерго» 15 филиалов, в том числе филиал «Северный». Филиал «Северный» осуществляет свою деятельность по передаче электрической энергии на территории четырех субъектов РФ.

Согласно представленной Обществом информации в соответствии с приказом Минэнерго России от 13.12.2011 № 585 по данным бухгалтерского учета за 2018 год результат от регулируемой деятельности по передаче электрической энергии на территории Ненецкого автономного округа филиала «Северный» АО «Оборонэнерго» составил убыток в размере 2051 тыс. руб. (выручка от реализации 1607 тыс. руб., расходы 3658 тыс. руб.).

На основании изложенного, с учетом положений пункта 7 Основ ценообразования, обязывающих регулирующий орган при установлении тарифов принимать меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов, оснований для включения в состав НВВ Общества налога на прибыль в указанном Обществом размере у Управления не имелось.

15. Обществом была заявлена сумма недополученного дохода в размере

2014,45 тыс. руб.

При анализе представленных расчетов по корректировке НВВ за 2018 год, УГРЦГ принята:

1) сумма недополученного дохода за 2018 год в размере 218,89 тыс. руб., в том числе:

- была проведена корректировка НВВ в соответствии с п. 7 Основ ценообразования (в случае если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлен доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независимым от организации, осуществляющей регулирующую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования).

По данным статистической и бухгалтерской отчетности, представленной Обществом за 2018 год, получен недополученный доход вследствие изменения полезного отпуска потребителям в размере 218,89 тыс. руб. (установленная НВВ на 2018 год – 2047,23 тыс. руб., утвержденная стоимость покупки потерь – 601,22 тыс. руб., фактическая стоимость покупки потерь в соответствии с установленным на 2018 год нормативным расходом потерь – 380,15 тыс. руб.; полученный доход, по данным бухгалтерского учета и статистической отчетности за 2018 год – 1607,27 тыс. руб.).

2) по представленным данным статистической и бухгалтерской отчетности, Обществом за 2018 год получен недополученный доход по расходам на содержание сетей по сравнению с планом в размере 426,59 тыс. руб. Установленная НВВ на содержание сетей на 2018 год в размере 1446,01 тыс. руб., фактические расходы составили 1872,6 тыс. руб. В связи с окончанием действия госконтракта на территории Ненецкого автономного округа в 2018 году изменилась доля общепроизводственных расходов, относимых на регулируемый вид деятельности.

Управлением сумма недополученного дохода за 2018 год принята в размере 645,48 тыс. руб. Предлагается учесть в тарифах на 2020 год сумму в размере одной трети от расходов в сумме 215,16 тыс. руб.

Учитывая внесенные коррективы, экономически обоснованные расходы на содержание сетей составят 3348,19 тыс. руб.

16. Обществом предложены расходы на компенсацию потерь в размере 415,92 тыс. руб.

Управлением расходы на компенсацию потерь приняты в размере 351,62 тыс. рублей. Расходы рассчитаны исходя из утвержденной приказом Управления от 17.12.19 № 82 цены на покупку электроэнергии в целях компенсации потерь в сетях на 2020 год и объема принятых потерь.

Общество с расчетами ознакомлено и возражений не имеет. (письмо филиала «Северный» ОАО «Оборонэнерго» от 19.12.2019 № СЕВ/30/2888)

Предлагается утвердить для филиала «Северный» АО «Оборонэнерго»:

1. Долгосрочные параметры регулирования для филиала «Северный» акционерного общества «Оборонэнерго», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций

Наименование сетевой организации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
		млн. руб.	%	%	%	час	шт	
Акционерное общество «Оборонэнерго» филиал «Северный»	2020	2,69	1	75	9,2	2,3310	0,7850	1,0
	2021	x	1	75	9,2	2,2960	0,7733	1,0
	2022	x	1	75	9,2	2,2616	0,7617	1,0

2. Необходимая валовая выручка филиала «Северный» акционерного общества «Оборонэнерго» на долгосрочный период регулирования:

Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь
		тыс. руб.
Акционерное общество «Оборонэнерго» филиал «Северный»	2020	3 348,19
	2021	3 436,43
	2022	3 536,95

3. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год со следующей календарной разбивкой:

Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Тариф (тарифы указываются без учета НДС)	
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020
Прочие потребители*			
Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2,57	10,51

\*На территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям могут устанавливаться без дифференциации по уровням напряжения, а также без дифференциации по вариантам тарифа на услуги по передаче электрической энергии (одноставочный, двухставочный).

Тарифы действуют на территории муниципальных образований «Городской округ «Город Нарьян-Мар» и «Городское поселение «Рабочий поселок Искателей».

4. Показатели для целей расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала «Северный» акционерного общества «Оборонэнерго» на территории Ненецкого автономного округа на 2020 год:

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Тариф (тарифы указываются без учета НДС)	
			с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020
1	2	3	4	5
	Величины, используемые при утверждении (расчете) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации в соответствии с приложением к форме:			

1	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче электрической энергии, в том числе:	млн. кВт·ч	0,4	0,25
1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей*	млн. кВт·ч	-	-
1.2	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн. кВт·ч	0,4	0,25
2	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	МВт	0,14	0,09
2.1	Население и приравненные к нему категории потребителей*	млн. кВт·ч	-	-
2.2	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	МВт	0,14	0,09

\* Филиал «Северный» акционерного общества «Оборонэнерго» не оказывает услуги по передаче электрической энергии населению и приравненным к нему категориям потребителей.

Примечание:

В Ненецком автономном округе отсутствует решение об установлении социальной нормы потребления электрической энергии (мощности).

РЕШИЛИ:

Утвердить для филиала «Северный» АО «Оборонэнерго»:

1. Долгосрочные параметры регулирования для филиала «Северный» акционерного общества «Оборонэнерго», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций

Наименование сетевой организации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
		млн. руб.	%	%	%	час	шт	
Акционерное общество «Оборонэнерго» филиал «Северный»	2020	2,69	1	75	9,2	2,3310	0,7850	1,0
	2021	х	1	75	9,2	2,2960	0,7733	1,0
	2022	х	1	75	9,2	2,2616	0,7617	1,0

2. Необходимую валовую выручку филиала «Северный» акционерного общества «Оборонэнерго» на долгосрочный период регулирования.

Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь
		тыс. руб.
Акционерное общество «Оборонэнерго» филиал «Северный»	2020	3 348,19
	2021	3 436,43
	2022	3 536,95

3. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год со следующей календарной разбивкой:

Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Тариф (тарифы указываются без учета НДС)	
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020
Прочие потребители*			
Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2,57	10,51

\*На территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям могут устанавливаться без дифференциации по уровням напряжения, а также без дифференциации по вариантам тарифа на услуги по передаче электрической энергии (одноставочный, двухставочный).

Тарифы действуют на территории муниципальных образований «Городской округ «Город Нарьян-Мар» и «Городское поселение «Рабочий поселок Искателей».

4. Показатели для целей расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала «Северный» акционерного общества «Оборонэнерго» на территории Ненецкого автономного округа на 2020 год:

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Тариф (тарифы указываются без учета НДС)	
			с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020
1	2	3	4	5
	Величины, используемые при утверждении (расчете) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации в соответствии с приложением к форме:			
1	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче электрической энергии, в том числе:	млн. кВт·ч	0,4	0,25
1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей*	млн. кВт·ч	-	-
1.2	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн. кВт·ч	0,4	0,25

2	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	МВт	0,14	0,09
2.1	Население и приравненные к нему категории потребителей*	млн. кВт·ч	-	-
2.2	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	МВт	0,14	0,09

\*Филиал «Северный» акционерного общества «Оборонэнерго» не оказывает услуги по передаче электрической энергии населению и приравненным к нему категориям потребителей.

Примечание:

В Ненецком автономном округе отсутствует решение об установлении социальной нормы потребления электрической энергии (мощности).

Результаты голосования: «За» - единогласно.

Председательствующий



С.А. Андриянов

Секретарь



А.В. Дудакалов