

Управление по государственному регулированию цен (тарифов)
Ненецкого автономного округа

ПРОТОКОЛ

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

от 25 декабря 2019 года № 24

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:

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

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

Начальник отдела ценообразования и
экспертизы ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

Ж.В. Лейс

Начальник планово-экономического
отдела по Северному региону
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

Е.Г. Бескаравайный

Ведущий инженер отдела механо-
энергетического обеспечения
ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз»

А. Ю. Бабушкин

Начальник отдела тарификации услуг
ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»

Э.Л. Бренцос

Дата заседания комиссии: 25.12.2019

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 тарифов на электрическую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми» на территории Ненецкого автономного округа, на долгосрочный период регулирования 2020-2022 годов.

2. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручке на долгосрочный период регулирования общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций.

3. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Ненецкого автономного округа на 2020 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годов.

1. Об установлении тарифов на электрическую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми» на территории Ненецкого автономного округа, на долгосрочный период регулирования 2020-2022 годов.

(докладчики Кравцова Е.А., Холодов И.Е.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа (далее – УГРЦТ НАО или Управление) поступило заявление общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ - Коми» (далее – ООО «ЛУКОЙЛ - Коми» либо Общество) и представлены материалы для расчета тарифа на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям, на 2020 год (входящий УГРЦТ НАО № 462 от 07.05.2019).

В соответствии с пунктом 78 (2) Основ ценообразования в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года № 1178 (далее – Основы ценообразования), цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую производителями электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Расчет тарифов выполнен методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными

электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах, утвержденных приказом ФАС России от 29.05.2019 № 686/19.

Согласно прогнозному балансу электрической энергии (мощности), утвержденному приказом ФАС России от 28 ноября 2019 № 1567/19-ДСП на 2020 год в границах НАО, объем выработки и отпуска электрической энергии ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» составит:

- Выработка электроэнергии – 384 365,7 тыс. кВт·ч;
- Собственные нужды – 22 865,01 тыс. кВт·ч;
- Потери электроэнергии в сетях – 16 369,76 тыс. кВт·ч;
- Полезный отпуск электроэнергии – 345 130,86 тыс. кВт·ч, в том числе:
- на производственные нужды – 305 592,86 тыс. кВт·ч;
- отпуск электроэнергии прочим потребителям – 39 538,000 тыс. кВт·ч.

Проведена экспертиза материалов, обосновывающих значение нормативов удельного расхода топлива на отпущенную электрическую энергию, технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2020 год.

Объем электроэнергии на собственные нужды Общества принят в размере 22 865,086 тыс. кВт·ч на основании расчета по группам потребителей с учетом номинальной мощности и коэффициента использования.

Проведена экспертиза материалов, обосновывающих значение объема технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2020 год. Расчет уровня потерь выполнен в соответствии с порядком, определенным в п. 40(1) Основ ценообразования и Нормативами потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций, утвержденными приказом Минэнерго России от 26.09.2017 № 887. Размер потерь электроэнергии в сети принят в размере 4,5%.

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

1. Расходы на топливо снижены на 53% по сравнению с предложением Общества. Затраты на топливо определены исходя из потребности в топливе на отпуск электрической энергии с учетом показателя удельного расхода топлива.

Норматив удельного расхода топлива определен в соответствии с постановлением Правительства РФ от 30.01.2019 № 64 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам регулирования цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», которым внесены изменения в Правила установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, утвержденные постановлением Правительства РФ от 15.05.2020 № 340, согласно которым требования к программам производителей электрической энергии (мощности), генерирующие объекты которых функционируют в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и (или) на территориях,

технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, должны обеспечивать в 2019-2025 годах снижение удельного расхода условного топлива, за исключением ядерного топлива, не менее чем на один процент ежегодно относительно уровня, достигнутого в 2018 году.

Полученный в расчете удельного расхода необходимый объем условного топлива обеспечивает ПНГ (попутный нефтяной газ) в объеме его добычи в 2020 году и остальной необходимый объем обеспечивает ПГ (природный газ).

Расходы на топливо в тарифах на электрическую энергию на 2020 год определены исходя из следующих показателей:

- ПНГ – 124 734,207 тыс. куб. м по цене 1 пол. 2020 г. – 2 304,73 руб. за 1 тыс. куб. м., 2 пол. 2020 г. – 2 373,87 руб. за 1 тыс. куб. м.;

- ПГ – 15 019,396 тыс. куб. м по цене 1 пол. 2020 г. – 1 493,62 руб. за 1 тыс. куб. м., 2 пол. 2020 г. – 1 538,43 руб. за 1 тыс. куб. м.

Цена на ПНГ и ПГ в расчете учтена в размере утвержденной цены на 2 полугодие 2019 год с применением ИЦП (2019/2020).

УГРЦТ НАО цена на ПНГ и ПГ на 1 полугодие 2020 года принята в расчет тарифов в размере цены, учтенной в тарифах на 2 полугодие 2019 года в соответствии с решением ФАС России от 24.04.2018. № 545/18 (с изменениями от 18.05.2018 № 651/18) и протоколом заседания Правления ФАС России от 19.04.2018 № 3-11/18 в соответствии с которыми экономически обоснованной признана цена на ПНГ в размере 1493,62 руб./тыс. м. куб., цена на ПГ в размере 2304,73 руб./тыс. м. куб. на 2018 год.

На 2 полугодие 2020 года цена на газ проиндексирована на 103 % в соответствии с рекомендованным Минэкономразвития прогнозным ростом на 2020 год.

Расходы учтены в размере 384 365,708 тыс. руб.

2. Обществом предложена сумма амортизационных отчислений в размере 1 041 200,295 тыс. руб.

УГРЦТ НАО расходы 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). Расходы учтены в размере 1 129 019,705 тыс. руб.

3. Расходы на «Материалы», предложенные Обществом в сумме 31 608 тыс. руб., не учтены УГРЦТ НАО в расходах, в связи с тем, что договоры на инженерно-технологическое обслуживание и управление, эксплуатацию оборудования, сервисное и техническое обслуживание заключены с учетом необходимых для выполнения работ расходных материалов, ЗИП, а также включают стоимость их доставки к месту производства работ, при этом не все предоставленные договора имеют перечни используемых материалов.

4. Расходы на ремонты и техническое обслуживание.

Расходы на ремонты Обществом не предложены и в расчете не учтены.

Расходы на техническое обслуживание снижены по сравнению с предложением Общества на 12% и приняты в размере 1 138 313,604 тыс. руб. в соответствии представленными обоснованиями и уточняющими материалами, в том числе:

- ТО объектов энергохозяйства на выполнение работ по инженерно-техническому управлению и эксплуатации оборудования автономной энергосистемы, по техническому обслуживанию Электроустановок (распределительные сети 35кВ и ниже, электрооборудование технологических установок, оборудование АСУЭ), по оперативно-диспетчерскому управлению – 959 296,181 тыс. руб., в том числе:

1) 579 350,562 тыс. руб. – в соответствии с договором № ЛЭИ-64/14//14У0700 от 17.03.2014 и дополнительными соглашениями от 30.03.2017 №2, от 20.11.2018 № 4, протоколами разногласий между ООО «ЛУКОЙЛ-Энергоинжиниринг» и ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» как правопреемника ООО «Нарьян-Марнефтегаз» (по результатам проведенного тендера ООО «Нарьян-Марнефтегаз» от 25.10.2010 со стоимостью работ на уровне ранее действовавшего договора (в соответствии с регламентом проведения тендеров по выбору поставщиков и подрядчиков в ООО «ЛУКОЙЛ-Коми», утвержденных приказом № 636 от 14.11.2013)).

2) 379 945,619 тыс. руб. – в соответствии с договором № ЛЭИ-239/18//18У1510 от 06.06.2018, заключенным между ООО «ЛУКОЙЛ-Энергоинжиниринг» и ООО «ЛУКОЙЛ-Коми», как правопреемника ООО «Нарьян-Марнефтегаз» (не приняты расходы по начислениям резерва на выплату 13-ой зарплаты, по добровольному медицинскому страхованию, ФОСС от несчастных случаев с резерва на выплату 13-ой заработной платы, (фонд оплаты труда рассчитан по среднесписочной численности), накладных расходов и рентабельности);

Регламентные работы по ГТУ Энергоцентра – 179 017,422тыс. руб. (в рамках действующего договора с ООО ««ЛУКОЙЛ-Энергоинжиниринг»» № ЛЭИ-39116//16У1753 от 01.07.2016 г. (срок до 31.12.2020 г.) в т.ч. плановых затрат, учтенных в течении года в сумме 174 767,821 тыс. руб., абонентской платы за техническую поддержку в сумме 4 249,601 тыс. руб., учтенных исходя из стоимости услуг, указанных в приложении к договору, в EUR, без НДС и курса евро ЦБ РФ по состоянию на 16.12.2019.

Не приняты расходы в сумме 37 525,356 тыс. руб. - по договору №19У0201/ЛЭИ-106/19 – на выполнение работ по техническому перевооружению объектов энергообеспечения Северо-Западной группы месторождений ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз», в связи с отсутствием утвержденной инвестиционной программы в сфере электроснабжения.

5. Прочие расходы учтены в сумме 228 803,076тыс. руб., в т.ч.:

- по предложению Общества, на проведение работ по сервисному обслуживанию средств автоматизации и средств измерений, метрологическому обеспечению средств измерений метрологическому обслуживанию по договору с ООО «СНЭМА-СЕРВИС» № 17У4101//А20173485//П-11 от 30.03.2017 и дополнительного соглашения № 7 от 30.03.2017 в сумме 3 525,00 тыс. руб.;

- налога на имущество – 224 335,831 тыс. руб. (рассчитан в соответствии с действующим законодательством, исходя из максимального срока использования имущества);

- прочие расходы учтены по результатам проведенной проверки за 2018 год, с применением индексов роста цен потребителей – 1,047 (2019/2018 гг.), 1,03 (2020/2019 гг.), рекомендованных Минэкономразвития РФ, в размере 857,443 тыс. руб. в т.ч. 765,357 тыс.руб. – проведение лабораторно-химических

услуг; 29,741 тыс.руб. – арендная плата за земельные участки по договорам с Администрацией Заполярного района Ненецкого автономного округа, Управлением имущества и земельных отношений НАО и Департаментов финансов и экономики НАО;

-расходы на страхование учтены по результатам проведенной проверки за 2018 год, с применением индексов роста цен потребителей –1,047 (2019/2018 гг.), 1,03 (2020/2019 гг.), рекомендованных Минэкономразвития РФ, в размере 84,802 тыс. руб.

6. Расходы на производство и передачу электрической энергии (цеховая себестоимость) на 2020 год составят 2 809 974,560 тыс. руб., в том числе расходы, относимые на производство и передачу электрической энергии с учетом расходов на тепловую энергию, вырабатываемую котлами-утилизаторами для собственных нужд Энергоцентра- 2 681 595,692тыс. руб.

В части товарного отпуска расходы на производство и передачу электрической энергии (цеховая себестоимость товарного отпуска) составят 307 202,113 тыс. руб.

7. Управлением в октябре 2019 года проведена плановая, документарная проверка хозяйственной деятельности общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми» в сфере электроэнергетики, в части определения достоверности, экономической обоснованности расходов и иных показателей, учитываемых при государственном регулировании цен (тарифов), экономической обоснованности фактического расходования средств при осуществлении регулируемой деятельности в сфере электроэнергетики, экономической обоснованности расходов на проведение мероприятий по технологическому присоединению объектов к электрическим сетям и правильности применения указанными субъектами регулируемых государством цен (тарифов) в электроэнергетике, применения платы за технологическое присоединение и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину этой платы, использования инвестиционных ресурсов, включаемых в регулируемые государством цены (тарифы) в электроэнергетике, соблюдение стандартов раскрытия информации, утвержденных постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24, а также обязательных требований законодательства об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности в части принятия программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности и соответствия этих программ требованиям, устанавливаемым Управлением (распоряжение УГРЦТ НАО от 16.09.2019 года № 63).

По результатам проверки, проведенной УГРЦТ НАО, с учетом корректировки показателей доходов и расходов Общества, отнесенных на услуги электроснабжения, отрицательное значение финансового результата ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» составило 223 661, 95 тыс. руб.

УГРЦТ НАО на 2020 год учтен недополученный доход в размере 1/3 от 223 661,95 тыс. руб. в размере 80 399,761 тыс. руб. с учетом ИПЦ.

Остальная сумма недополученного дохода будет учтена в следующих периодах регулирования.

Учитывая внесенные коррективы, экономически обоснованные расходы на производство, передачу и сбыт электрической энергии составят 387 601,87 тыс. руб.

Размер необходимой прибыли, в части относимой на производство и передачу электрической энергии, Обществом предложен в сумме 8,198 тыс. руб., исходя из расчета предполагаемой прибыли на социальное развитие и численности 1 человека в год.

Принимая во внимание, что договоры на инженерно-технологическое обслуживание и управление, эксплуатацию оборудования, сервисное и техническое обслуживание заключены Обществом с учетом расходов на оплату труда, руководствуясь положениями пункта 7 Основ ценообразования, обязывающих регулирующий орган при установлении тарифов принимать меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов, прибыль на социальное развитие не учтена УГРЦТ НАО в составе НВВ.

Необходимая валовая выручка на производство и передачу электрической энергии в 2020 году, составит 387 601,874 тыс. руб.

К установлению предлагаются:

1. тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (без учета НДС):

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Тариф	
			с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
	Прочие потребители			
	2020 год			
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	9,78	9,84
2.	Трехставочный тариф *			
2.1.	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	-	-
2.2.	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	-	-
2.3.	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	-	-
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
3.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	1,32	7,25
3.2.	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	9,78	9,84
3.3.	- пиковая зона	руб./кВт·ч	12,71	12,79
4.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
4.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	1,32	5,85
4.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	11,73	11,81
	2021 год			
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	9,84	10,18
2.	Трехставочный тариф *			
2.1.	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.		
2.2.	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.		
2.3.	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч		
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Тариф	
			с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
3.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	7,25	7,49
3.2.	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	9,84	10,18
3.3.	- пиковая зона	руб./кВт·ч	12,79	13,23
4.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
4.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,85	6,04
4.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	11,81	12,21
2022 год				
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	10,18	10,20
2.	Трехставочный тариф *			
2.1.	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	-	-
2.2.	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	-	-
2.3.	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	-	-
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
3.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	7,49	7,51
3.2.	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	10,18	10,20
3.3.	- пиковая зона	руб./кВт·ч	13,23	13,25
4.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
4.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	6,04	6,06
4.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	12,21	12,23

* Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми» – энергосбытовая организация, функционирующая на территории, технологически не связанной с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, трехставочная цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, не устанавливается.

Примечание:

1. Тарифы указаны без учета НДС.

2. Интервалы тарифных зон суток устанавливаются решением Федеральной антимонопольной службы.

2. Долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов с использованием метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2020-2022 годы в отношении деятельности по производству и передаче электрической энергии (мощности) Энергоцентра-125 МВт «Южное Хыльчую» общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми» на территории Ненецкого автономного округа:

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Удельный расход топлива на производство электрической энергии
		тыс. руб.	%	г.у.т./кВт*ч
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»	2020	130 916,34	X	X
	2021	X	1	X
	2022	X	1	X

ВЫСТУПИЛИ: Андриянов С.А., Лейс Ж.В.

Лейс Ж.В. предложила не устанавливать для ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» тарифы на электрическую энергию. Позиция Общества изложена в письме от 20.09.2019 № 09.02-01-27133 (прилагается к протоколу).

Андриянов С.А.

В соответствии с пунктом 1 статьи 23.1 Федерального от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – Закон об электроэнергетике) цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) и на услуги, оказываемые на оптовом и розничных рынках, подлежат государственному регулированию в соответствии с Законом об электроэнергетике.

Согласно Перечня территорий, которые объединены в ценовые зоны оптового рынка электрической энергии и мощности (Приложение № 1 к Правилам оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172), территория Ненецкого автономного округа отнесена к территориям, которые объединены в ценовые зоны оптового рынка электрической энергии и мощности, за исключением территорий, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами.

Отсутствие электрических связей с энергетическими системами граничащих регионов Архангельской области, Ямало-Ненецкого автономного округа и Республикой Коми подтверждается Схемой развития электроэнергетики Ненецкого автономного округа на 2019-2023 годы, утвержденной постановлением губернатора Ненецкого автономного округа от 30.04.2019 № 32-пг, в соответствии с которой отсутствуют линии электропередач между Энергоцентром-125 МВт «Южное Хыльчую» ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» и объектами электроэнергетики Архангельской области, Ямало-Ненецкого автономного округа и Республикой Коми.

Энергоцентр-125 МВт «Южное Хыльчую» общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми» находится на территории технологически не связанной с Единой энергетической системой России.

Таким образом, ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» является субъектом электроэнергетики, осуществляющим поставку электрической энергии на розничном рынке на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка.

С учетом положений пункта 3 статьи 24 Закона об электроэнергетике и пункта 3.1.2 Положения Управление устанавливает цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

покупателям на розничных рынках на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить и ввести в действие тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям Энергоцентром-125 МВт «Южное Хыльчую» общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми» на территории Ненецкого автономного округа, на 2020-2022 годы с календарной разбивкой в следующем размере (без учета НДС):

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Тариф	
			с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
Прочие потребители				
2020 год				
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	9,78	9,84
2.	Трехставочный тариф *			
2.1.	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	-	-
2.2.	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	-	-
2.3.	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	-	-
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
3.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	1,32	7,25
3.2.	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	9,78	9,84
3.3.	- пиковая зона	руб./кВт·ч	12,71	12,79
4.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
4.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	1,32	5,85
4.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	11,73	11,81
2021 год				
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	9,84	10,18
2.	Трехставочный тариф *			
2.1.	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.		
2.2.	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.		
2.3.	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч		
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
3.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	7,25	7,49
3.2.	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	9,84	10,18
3.3.	- пиковая зона	руб./кВт·ч	12,79	13,23
4.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
4.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,85	6,04
4.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	11,81	12,21

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Тариф	
			с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2022 год				
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	10,18	10,20
2.	Трехставочный тариф *			
2.1.	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	-	-
2.2.	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	-	-
2.3.	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	-	-
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
3.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	7,49	7,51
3.2.	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	10,18	10,20
3.3.	- пиковая зона	руб./кВт·ч	13,23	13,25
4.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
4.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	6,04	6,06
4.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	12,21	12,23

* Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми» – энергосбытовая организация, функционирующая на территории, технологически не связанной с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, трехставочная цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, не устанавливается.

Примечание:

1. Тарифы указаны без учета НДС.

2. Интервалы тарифных зон суток устанавливаются решением Федеральной антимонопольной службы.

2. утвердить долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов с использованием метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2020-2022 годы в отношении деятельности по производству и передаче электрической энергии (мощности) Энергоцентра-125 МВт «Южное Хыльчую» общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми» на территории Ненецкого автономного округа:

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Удельный расход топлива на производство электрической энергии
		тыс. руб.	%	г.у.т./кВт*ч
Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми»	2020	130 916,34	X	X
	2021	X	1	X
	2022	X	1	X

Результаты голосования: «За» - 5 чел.

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

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

2. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ», 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 электроэнергии в электрических сетях 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. Уровень потерь составил 7,42 %.

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 – 0,1463

2021 год – 0,1048

2022 год – 0,0751

2023 год – 0,0538

2024 год – 0,0385

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

2020 год – 0,2168

2021 год – 0,1819

2022 год – 0,1526

2023 год – 0,1280

2024 год – 0,1074

Показатель уровня качества оказываемых услуг

2020 год – 1

2021 год – 1

2022 год – 1

2023 год – 1

2024 год – 1

Результаты голосования: «За» - единогласно.

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

3. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Ненецкого автономного округа на 2020 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годов.

(докладчик Кравцова Е.А.)

На рассмотрение представлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» (далее – Общество) на 2020 год в рамках долгосрочного периода 2020-2024 годов.

Управление по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа провело экономическую экспертизу тарифов по передаче электрической энергии по электрическим сетям.

Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии производился с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

В результате проведенного анализа соответствия Общества критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» определена сетевой организацией, отвечающей критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

Согласно прогнозному балансу электрической энергии (мощности), утвержденному ФАС России на 2020 год в границах Ненецкого автономного округа, объем поступления электрической энергии в сети ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» составил:

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2019 год тариф	2020 год предложение Общества	2020 год план
1	Поступление электроэнергии в сеть	млн. кВтч	414,41	409,26	409,03
2	Технологический расход (потери)	млн. кВтч	30,96	30,34	30,34
	то же в %	%	7,47	7,41	7,42
	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды		7,46	-	6,69
3	Полезный отпуск электроэнергии потребителям, в том числе:	млн. кВтч	375,99	372,23	372,00
	ВН	млн. кВтч	66,99	66,91	66,91
	СН-1	млн. кВтч	139,40	134,19	134,19
	СН-2	млн. кВтч	169,60	171,13	170,90

Размер потерь электроэнергии в сети принят в размере 7,42%.

Проведена экспертиза материалов, обосновывающих значение объема технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим

сетям на 2020 год. 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 (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. Уровень потерь электрической энергии на долгосрочный период регулирования 2020 - 2024 гг. 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).

Полезный отпуск электрической энергии для потребителей, отпускаемой через сети Общества, на 2020 год составит 372,00 млн. кВтч. Величина заявленной мощности потребителей, присоединенных к сетям Общества, на 2020 год определена в размере 41,18 МВт.

Объем воздушных и кабельных линий электропередач, трансформаторных подстанций и распределительных пунктов в условных единицах принят с учетом представленных Обществом данных в размере 2077,80 условных единиц.

ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» заявлена сумма необходимой валовой выручки на 2020 год (без учета оплаты потерь) в размере 162 658,76 тыс. руб.

Объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, а также основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ», осуществляющей регулируемую деятельность, приведены ниже.

1. Материальные затраты.

Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо.

В составе данной статьи расходов Обществом учтены затраты материалы на хозяйственные нужды, материалы (запасные части) и инструменты.

Обществом запланированы расходы на 2020 год в размере 728,18 тыс. руб. от фактически сложившихся затрат в 2018 году, проиндексированных на ИПЦ.

В обоснование расходов представлены карточки счета 10 УРУ за 2018 год.

Управлением расходы по статье «Материалы» приняты по факту 2018 года, проиндексированных на ИПЦ 2019, 2020 годов в размере в сумме 342,88 тыс. руб., что ниже от запланированных Обществом на 47%.

2. Расходы на оплату труда.

Обществом запланированы расходы на 2020 год в размере 48193,08 тыс. руб.

Обществом предоставлена ведомость начисления заработной платы за 2018 год.

Фактические расходы по данным Общества за 2018 год составили 24944,3 тыс. руб. с численностью производственно-промышленного персонала 25 единиц.

Управлением расходы на оплату труда производственного персонала за 2018 год признаны обоснованными в размере 20 110,37 тыс. руб., рассчитаны исходя из фактической среднесписочной численности персонала по данным Общества – 25 чел. и среднемесячной заработной платы, утвержденной при формировании тарифов на 2018 год в размере 67 034,58 руб. в месяц на 1 работника. Управлением фонд оплаты труда промышленно-производственного персонала принят на 2020 год в размере 21 687,22 тыс. руб. с численностью 25 человек (проиндексирован факт 2018 года на индексы

потребительских цен 2019, 2020 годов в размере 1,047 и 1,03 соответственно). Среднемесячная оплата труда на 1 работника составит 72290,76 руб.

3. Прочие расходы.

Обществом запланированы расходы на 2020 год в размере 22 627,83 тыс. руб. от фактически сложившихся затрат в 2018 году, проиндексированных на 2,8%.

- Транспортные услуги на 2020 год определены Управлением на уровне фактических расходов 2018 года с применением индексов роста цен на транспорт – 1,051 (2019/2018 гг.), 1,043 (2020/2019 гг.), рекомендованных Минэкономразвития РФ в размере 7398,67 тыс. руб.

По данной статье учтены расходы на проезд вахтовиков к месту работы.

Обществом предоставлены договоры на оказание услуг вахтово-пассажирским транспортом от 30.11.02017 № ЛСУ-528/17 и договор на оказание услуг оперативным и дежурным транспортом от 30.11.02017 № ЛСУ-548/17, счета – фактуры с расшифровками по выполненным работам за 2018 год. Договоры заключены по результатам проведения закупочных процедур.

Прочие услуги сторонних организаций на 2020 год определены Управлением на уровне фактических расходов 2018 года с применением индексов роста цен на промышленность – 1,054 (2019/2018 гг.), 1,042 (2020/2019 гг.), рекомендованных Минэкономразвития РФ, в размере 7059,54 тыс. руб.

По данной статье учтены расходы на проживание и организацию питания вахтовиков. Обществом предоставлен договор на оказание услуг по организации проживания и питания от 29.12.02017 № ЛСУ-596/17. Договор заключен по результатам проведения закупочных процедур.

- Расходы на подготовку кадров на 2020 год определены Управлением на уровне фактических расходов 2018 года с применением индексов роста цен потребителей – 1,047 (2019/2018 гг.), 1,03 (2020/2019 гг.), рекомендованных Минэкономразвития РФ в размере 17,9 тыс. руб.

Обществом предоставлены договоры на оказание образовательных услуг от 10.04.2018 № ЛСУ-168/18, от 20.12.2018 № ЛСУ-487/18.

- Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности на 2020 год определены Управлением на уровне фактических расходов 2018 года с применением индексов роста цен на промышленность – 1,054 (2019/2018 гг.), 1,042 (2020/2019 гг.), рекомендованных Минэкономразвития РФ в размере 976,01 тыс. руб.

В расходы приняты фактические расходы за 2018 год на проведение обязательных предварительных и периодических осмотров, аптечки, спецодежда, литература, смывающие, обеззараживающие средства, средства индивидуальной защиты.

Обществом представлена карточка счета 20 за 2018 год, договоры на медицинские осмотры и платные услуги № ЛСУ 56/18 от 10.04.2018, № ЛСУ-62/18 от 30.01.2018, ЛСУ №95/18 от 05.02 2018, № ЛСУ-96/18 от 12.02.2018. Договоры заключены по результатам проведения закупочных процедур.

- Расходы на страхование на 2020 год определены Управлением на уровне фактических расходов 2018 года с применением индексов роста цен потребителей – 1,047 (2019/2018 гг.), 1,03 (2020/2019 гг.), рекомендованных Минэкономразвития РФ в размере 26,02 тыс. руб. Приняты расходы на страхование от несчастных случаев в размере 0,12 % от ФОТ в соответствии с уведомлением ФСС о размере страховых взносов от несчастных случаев за 2018 год. Расходы на добровольное

медицинское страхование, добровольное страхование от несчастных случаев и пенсионное страхование не приняты. Данные расходы не являются обязательными по законодательству и могут осуществляться за счет прибыли Общества.

- Расходы социального характера из прибыли на 2020 год определены Управлением на уровне фактических расходов 2018 года с применением индексов роста цен потребителей –1,047 (2019/2018 гг.), 1,03 (2020/2019 гг.), рекомендованных Минэкономразвития РФ, в размере 652,85 тыс. руб.

- Другие прочие расходы на 2020 год определены Управлением на уровне фактических расходов 2018 года с применением индексов роста цен потребителей –1,047 (2019/2018 гг.), 1,03 (2020/2019 гг.), рекомендованных Минэкономразвития РФ, в размере 49,95 тыс. руб. По данной статье учтены расходы на льготный проезд работников.

Расходы учтены в размере 16 180,96 тыс. руб.

4. Общепроизводственные расходы.

Обществом не представлен отдельный постатейный расчет затрат по общепроизводственным расходам. Затраты включены в общий расчет по каждой статье.

Факт 2018 года Обществом также не представлен. В обоснование расходов Управлением были запрошены дополнительные документы, подтверждающие понесенные расходы. Обществом были представлены карточки 25 счета и договоры по выполненным работам, счета-фактуры, акты за 2018 год. В результате выполненных расчетов НВВ по общепроизводственным расходам на 2020 год составила 303443,4 тыс. руб. Увеличение плановых затрат к факту 2018 года составило 7,9%. Плановые расходы на 2020 год определены Управлением на уровне фактических расходов 2018 года с применением индексов роста цен на 2019, 2020 годы.

В соответствии с учетной политикой, принятой в Обществе, распределение общепроизводственных расходов по видам деятельности производится пропорционально выручке от реализации по видам деятельности за исключением направлений «Сдача имущества в аренду(субаренду): деятельность электрическая энергия» и «Сдача имущества в аренду(субаренду): деятельность ТВС» в дебет 20 счета постатейно.

Управлением на 2020 год доля распределения общепроизводственных расходов принята по факту распределения 2018 года в размере 7,095% или 21 529,98 тыс. руб.

5. Электроэнергия на хоз. нужды.

Расходы на оплату электрической энергии для хозяйственных нужд Общества на 2020 год определены Управлением на основании фактических документально подтвержденных расходов 2018 года, по предложению Общества. Величина расходов 2020 года составила 328,51 тыс. руб.

6. Плата за аренду имущества. По данной статье расходов Обществом планируются расходы в размере 70229,45 тыс. рублей. В обоснование данных расходов представлены договора аренды электросетевого имущества.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования, в состав прочих расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки, включаются плата за владение и (или) пользование имуществом, исходя из величины амортизации и налога на имущество и иных налогов и других

установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

В результате проведенных корректировок, размер средств по статье «Плата за аренду имущества и лизинг» на 2020 год учтены исходя из величины амортизации, рассчитанной на максимальный срок использования и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу в соответствии с представленными Обществом обосновывающими документами (по данным бухгалтерского учета). Расходы составили 32 387,17 тыс. руб.

7. Обществом за 2018 год представлены документы по налогу на имущество в размере 4,25 тыс. руб., относящемуся к общепроизводственным расходам. Управлением расходы на 2020 год приняты по фактическим расходам 2018 года в размере 4,25 тыс. руб.

Прочие налоги не приняты на 2020 год ввиду отсутствия подтверждающих документов.

8. Отчисления на социальные нужды.

С учетом определенных расходов на оплату труда на 2020 год, на основании установленных Федеральным законом от 03.07.2016 № 243-ФЗ «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового Кодекса Российской Федерации в связи с передачей налоговым органам полномочий по администрированию страховых взносов на обязательное пенсионное, социальное и медицинское страхование» размеров страховых взносов в государственные внебюджетные фонды, Управлением расходы по данной статье определены в сумме 9930,19 тыс. руб. или 30% от фонда оплаты труда.

9. Амортизация. Обществом за 2018 год представлены документы по амортизации имущества в размере 311,09 тыс. руб., относящемуся к общепроизводственным расходам. Управлением расходы на 2020 год приняты в размере 292,18 тыс. руб.

10. Налог на прибыль Обществом на 2020 год запланирован в размере 220,22 тыс. руб.

В соответствии с п.20 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период.

В соответствии с предоставленной декларацией по налогу на прибыль Обществом исчислен налог на прибыль за 2018 год по Ненецкому АО в размере 110 200,6 тыс. руб.

Согласно представленной Обществом информации в соответствии с приказом Минэнерго России от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» (далее – Порядок), по данным за 2018 год результат от регулируемой деятельности по передаче электрической энергии и технологическому присоединению на территории Ненецкого автономного округа Общества составила прибыль в размере 18523 тыс. руб., в том числе от услуг по передаче электрической энергии убыток 5 669 тыс. руб., от технологического присоединения прибыль в размере 24192 тыс. руб. Налог на прибыль за 2018 год учтен в размере 214 тыс. руб. по передаче электроэнергии и 154 тыс. руб. по технологическому присоединению.

Налог на прибыль за 2018 год, предложенный Обществом, сложился расчетно путем начисления налога на прибыль к расходам по коллективным договорам на выплаты социального характера, осуществляемые из прибыли регулируемой организации.

В соответствии с пунктом 13 Порядка разделение по соответствующим видам деятельности и субъектам Российской Федерации прибылей и убытков субъекта естественных монополий осуществляется расчетным путем исходя из принципов разделения показателей, необходимых для их расчета в соответствии с пунктами 8 - 12 Порядка.

В учетной политике Общества не указан порядок распределения налога на прибыль по видам деятельности. Предложенный порядок распределения налога на прибыль не соответствует Порядку.

В соответствии с вышеизложенным Управлением налог на прибыль на 2020 год не принят.

11. Размер необходимой прибыли, относимой на передачу электрической энергии на 2020 год, запланирован Обществом в размере 1101,08 тыс. руб.

В расчете тарифа на 2020 год Управлением размер необходимой прибыли принят в размере 748,73 тыс. руб. Учтены расходы на выплаты социального характера, предусмотренные коллективным договором, принятые по фактическим расходам 2018 года с учетом индексов потребительских цен на 2019, 2020 годы.

Так как с 2020 года у Общества начинается новый долгосрочный период на 2020-2024 годы, расчет необходимой валовой выручки выполнен в соответствии с Основами ценообразования.

- Базовый уровень операционных расходов определен в 70% доле от базового уровня операционных расходов, рассчитанных с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э) и 30% доле от базового уровня операционных расходов, рассчитанного с использованием метода сравнения аналогов в соответствии с Методическими указаниями 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 № 98-э).

Базовый уровень операционных расходов (на 2020 год) рассчитан методом сравнения аналогов.

В соответствии с разделом IV. «Расчет величины базового уровня операционных, подконтрольных расходов» Методических указаний № 421-э определен базовый уровень подконтрольных расходов на 2020 год методом сравнения аналогов.

$$\text{БазОРЕХ}_{m+1}^n = 0,3 \times \text{Эф.Орех}_{m+1}^n + 0,7 \times \text{ОПР}_{m+1}^{n \text{ му}},$$

где:

БазОРЕХ_{m+1}ⁿ - базовый уровень ОПР ТСО n в году m + 1;

Эф.Орех_{m+1}^n - значение эффективного уровня ОНР ТСО n в году m + 1, рассчитываемого в соответствии с п. 10 настоящих Методических указаний;

$\text{ОНР}_{m+1}^{n \text{ му}}$ - уровень ОНР, рассчитанный органом регулирования для ТСО n в году m + 1 в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала или с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ.

Показатель	Единица измерения	2017 год (m-2)	2018 год (m-1)	2019 год (m)	2020 год (m+1)
Максимальное фактическое за отчетный период количество точек поставки электрической энергии потребителем услуг, подключенным к электросетевой организации, ТП	шт.	231,00	231,00	231,00	x
Общая протяженность сетей (воздушных и кабельных линий) на конец года, КМ	км	284,00	284,00	284,00	x
Общая трансформаторная емкость подстанций на конец года, МВА	МВА	175,839	175,839	175,839	x
Общее количество условных единиц на конец года	у.е.	x	2 077,80	2 077,80	2 077,80
Стоимость фиксированного набора товаров и услуг в Ненецком автономном округе в декабре	руб.	19 918,32	20 141,93	x	x
Стоимость фиксированного набора товаров и услуг в г. Москве в декабре	руб.	21 437,81	22 200,83	x	x
Коэффициент приведения затрат по уровню цен, С	x	1,07629	1,10222	x	x
Индекс потребительских цен	%	3,70	2,90	4,70	3,00
Значение фактических операционных, прочих расходов, представленных ТСО, в среднем по статьям затрат, определенных в п. 1 к Методическим указаниям, и принятых органом регулирования с учетом норм п. 7 Основ ценообразования, ОРЕХ	тыс. руб. без НДС	46 715,30	51 415,34	x	x
Значение операционных, подконтрольных расходов, установленных органом регулирования	тыс. руб. без НДС	72 038,76	67 466,63	x	x
Превышение значения операционных, прочих расходов, установленного органом регулирования, над фактическим значением	%	-35,15	-23,79	x	x
Параметры определения способа расчета операционных, подконтрольных расходов	D	%	17,14286		
	b	x	-0,30000		
	p	x	0,07000		
Проверка соблюдения условия пункта 13 Методических указаний	x	Положения пункта 13 не применяются			
Коэффициенты приведения затрат по климатическим условиям	Общий T ⁿ , формула 8	x	0,92077		
	1 (средняя температура января)	x	1,04700		
	2 (толщина стенки гололеда)	x	1,01200		
	3 (кол-во дней температуры через ноль)	x	1,02500		
Коэффициенты нормализации L (прил. 2)	тп	x	0,00134		
	км	x	0,00170		
	мва	x	0,00073		

Коэффициенты нормализации М (прил. 2)	тп	х	0,00356			
	км	х	0,07667			
	мва	х	0,05957			
Значения приведенных удельных характеризующие отношение фактических (подконтрольных) расходов к фактическим по протяженности линий электропередач, по мощности электрооборудования и числу потребителей услуг к электрической сети, Y^n , формулы 5-7	тп	тыс. руб. шт.	200,41	225,89	х	х
	км	тыс. руб. /км	163,01	183,73	х	х
	мва	тыс. руб. МВА	263,28	296,75	х	х
Значения нормализованных удельных показателей (формулы 2-4)	тп	х	0,2649	0,29913	х	х
	км	х	0,2002	0,23549	х	х
	мва	х	0,1315	0,15587	х	х
Значение рейтинга эффективности, R (формула 1)	х		0,1989	0,23017	х	х
Коэффициент изменения рейтинга эффективности (формула 10), К	х		0,01561			
Значение индекса эффективности расходов, определенное на основании расчета рейтинга эффективности	%		3			
Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству одимых для осуществления регулируемой деятельности	х		0,75	0,75	0,75	0,75
Индекс изменения количества активов	х		х	х	0,00000	0,00000
Величина эффективного уровня расходов в целях расчета базового уровня расходов для расчета долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб. без НДС		х	х	х	49 790,53

Выполнив расчет по определению базового уровня подконтрольных расходов методом сравнения аналогов, получаем:

$$\text{БазОРЕХ}_{m+1}^n = 0,3 \times \text{Эф.Орех}_{m+1}^n + 0,7 \times \text{ОПР}_{m+1}^{n \text{ му}} = 0,3 * 49\,790,53 + 0,7 * 55\,798,06$$

Базовый уровень ОПР в 2020 году - 53 995,80 тыс. руб.

Операционные расходы филиала Общества на 2020 год, определенные по методу экономически обоснованных расходов и методу долгосрочной индексации:

Показатели	Ед. изм.	Экспертное заключение по методу экономически обоснованных расходов	Экспертное заключение по методу сравнения аналогов	Экспертное заключение (70% МЭОР, 30% МСА)
Материальные затраты	тыс.руб.	366,7112	323,35	353,70
Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	366,7112	323,35	353,70
Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.		0,00	
Расходы на оплату труда	тыс.руб.	34 145,6106	30 662,32	33 100,62
Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	21 285,74	18 804,86	20 541,48

Ремонт основных фондов	тыс.руб.		0,00	
Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	18 786,71	16 578,66	18 124,29
Расходы на услуги связи	тыс.руб.	56,21	49,56	54,22
Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	399,69	352,43	385,52
Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	265,73	234,31	256,30
Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
Транспортные услуги	тыс.руб.	8 071,22	7 130,27	7 788,93
Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	9 993,85	8 812,08	9 639,32
Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	120,05	107,80	116,38
Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	68,06	61,11	65,97
Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	1 101,94	971,64	1 062,85
Расходы на страхование	тыс.руб.	40,90	36,73	39,65
Проценты по кредитам банков	тыс.руб.		0,00	0,00
Расходы социального характера из прибыли	тыс.руб.	772,36	693,57	748,73
Другие прочие расходы	тыс.руб.	395,71	355,35	383,60
ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	55 798,06	49 790,53	53 995,80

- Индекс эффективности операционных расходов.

Индекс эффективности операционных расходов определен Управлением на 2020 год на уровне 3%, согласно Методическим указаниям 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 и внесении изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э и от 30.03.2012 № 228-э».

- Индекс потребительских цен.

В соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период 2021-2024 годы, сформированным Минэкономразвития России по состоянию на сентябрь 2019 года, Управлением на долгосрочный период регулирования учтены следующие величины индексов потребительских цен:

2020 год – 1,030;

2021 год – 1,037;

2022 год – 1,040;

2023 год – 1,040;

2024 год – 1,040.

- Коэффициент эластичности расходов по количеству активов.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э, коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, устанавливается равным 0,75.

- Количество активов.

Количество активов (в отношении услуг по передаче электрической энергии – условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности), определено Управлением на основании представленных документов, подтверждающих законность эксплуатации объектов электросетевого хозяйства.

На регулируемый период объем условных единиц по оборудованию всех уровней напряжения составил:

2020-2024 годы – 2077,80 условных единиц.

- Показатели надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020-2024 годы для Общества с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки учитываются плановые значения показателей надежности и качества, определяемые 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 (далее – Положение).

На основании фактических значений показателей уровней надежности и качества услуг Общества за периоды 2016-2018 годов и в соответствии с 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, рассчитаны значения плановых показателей уровня надежности и качества оказываемых услуг в следующих размерах:

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
час	шт	
0,1463	0,2168	1,0
0,1048	0,1819	1,0
0,0751	0,1526	1,0
0,0538	0,1280	1,0
0,0385	0,1074	1,0

- Неподконтрольные расходы.

НР1 - неподконтрольные расходы на 2020 год, определяются методом экономически обоснованных расходов, по расчету составили 42942,30 тыс. руб. включающие в себя:

Показатели	Ед. изм.	Общество план на 2020 год	УГРЦТ на 2020 год	Отклонение план Управления/план общества, %
Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	328,51	328,51	0%
Теплоэнергия	тыс.руб.			
Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	70 229,45	32 387,17	-54%
Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.		4,25	
плата за землю	тыс.руб.			
Налог на имущество	тыс.руб.		4,25	

Прочие налоги и сборы	тыс.руб.			
Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	14 554,31	9 930,19	-32%
Амортизация	тыс.руб.		292,18	
Прибыль на развитие	тыс.руб.			
Дивиденды	тыс.руб.			
Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.			
Налог на прибыль	тыс.руб.	220,22	0,00	
Выпадающие доходы по ТПП	тыс.руб.			
ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	85 332,49	42 942,30	-50%

В соответствии с Методическими указаниями 98-э произведена корректировка необходимой валовой выручки за 2018 год.

ΔPR_i - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов определена в размере минус 520,48 тыс. руб. за счет снижения коэффициента индексации расходов в результате изменения индекса потребительских цен по формуле:

$$\Delta PR_i = PR_{i-3}^{уст} \cdot (1 - X_i) \times (1 + ИПЦ_{i-2}^\Phi) \times (1 + K_{эл} \cdot ИКА_{i-2}^\Phi) - PR_{i-2}^{уст}$$

$$= (66\,727,62 \text{ тыс. руб.} \times (1 - 2,5\%) \times (1 + 2,9\%) \times (1 + 0,75\% \cdot 0)) - 67\,466,63 = - 520,48 \text{ тыс. руб.}$$

ΔNR_i - корректировка неподконтрольных расходов с учетом фактических значений за 2018 год, определена в размере минус 1 248,62 тыс. руб. по формуле:

$$\Delta NR_i = NR_{i-2}^{расх.факт} - NR_{i-2}^{расх.план}$$

$$= 67\,574,11 \text{ тыс. руб.} - 68\,822,73 \text{ тыс. руб.} = - 1\,248,62 \text{ тыс. руб.}$$

PO_i - корректировка необходимой валовой выручки Общества с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию определена в размере 38,76 тыс. руб. и рассчитана по следующей формуле:

$$PO_i = (\mathcal{E}_{i-2}^{ОТП.Ф} - \mathcal{E}_{i-2}^{ОТП}) \times ЦП_{i-2}^\Phi \cdot \alpha_{i-2} + \mathcal{E}_{i-2}^{ОТП} \cdot (ЦП_{i-2}^\Phi - ЦП_{i-2}) \cdot \alpha_{i-2}$$

$$= (366,477 \text{ млн.кВтч} - 351,887 \text{ млн.кВтч}) \times 3,39 \text{ руб./кВтч} \cdot 7,47\% + 351,887 \text{ млн.кВтч} \times (3,39 \text{ руб./кВтч} - 3,389 \text{ руб./кВтч}) \times 7,47\% = 38,76 \text{ тыс. руб.}$$

Где:

$\mathcal{E}_{i-2}^{ОТП}$ - прогнозный объем отпуска электрической энергии в сеть Обществом, определенный Управлением на 2018 год в размере 351,887 млн. кВтч.,

$\mathcal{E}_{i-2}^{ОТП.Ф}$ - фактический объем отпуска электрической энергии в сеть Обществом составил 366,477 млн.кВтч (в соответствии с представленными данными статистической отчетности форма 46-ЭЭ за 2018 год);

α_{i-2} - величина технологического расхода (потерь) электрической энергии в размере 7,47% согласно приказу Управления от 19.12.20 №106;

$ЦП_{i-2}$ - прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2018 году, учтенная Управлением при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии для Общества в размере 3,39 руб./кВтч;

$ЦП_{i-2}^{\phi}$ - фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) по Обществу определена за 2018 год согласно выставленным счет-фактурам в размере 3,389 руб./кВтч.

$КНК_i$ - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в 2020 году равен 1771,76 тыс. руб.

Приказом Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа от 26.04.2019 № 13 определены фактические значения показателей надежности и качества услуг по передаче электрической энергии за 2018 год.

По итогам 2018 года фактический обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг составил $K_{об} = 0,65$,

где начиная с 2013 года: $Пкор = 2\%$

тогда $КНК = 0,65 \times 2\% = 0,013$.

Корректировка НВВ = $КНК \times НВВ_{сод.i-2} = 0,013 \times 136289,36$ тыс. руб. = 1771,76 тыс. руб.

где $НВВ_{сод.i-2} = НВВ_{сод.2017г.} = 136289,36$ тыс. руб.

$\Delta НВВ_i^{сод}$ - корректировка фактического объема выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2018 год в части содержания электрических сетей (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемая исходя из установленных на 2018 год тарифов на услуги по передаче электрической энергии без учета ставки, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, и фактических объемов оказанных услуг составила-3706,46 тыс. руб., где фактические объемы оказанных услуг за 2018 год в соответствии с представленными данными статистической отчетности форма 46-ЭЭ за 2018 год:

Уровни напряжения	Объем январь-апрель. 2018 г., млн.кВт.ч.	Объем май-июнь 2018 г., млн.кВт.ч.	Объем 2 пол. 2018 г. млн.кВт.ч.	Тарифы в части содержания сетей январь-апрель. 2018г., руб/кВт.ч.	Тарифы в части содержания сетей май-июнь 2018 г г., руб/кВт.ч.	Тарифы в части содержания сетей 2 пол. 2018г., руб/кВт.ч.	Выручка за 2018 г., тыс. руб.
ВН	24 421,31	10 375,79	33 066,80	0,101660	0,148133	0,07709	6 568,79
СН I	47 346,05	20 574,99	61 665,83	0,25608	0,370132	0,19227	31 596,33
СН II	60 653,20	27 421,00	80 950,73	0,67515	0,915798	0,53813	109 624,12
За мощность							6 568,79
Итого	132 420,56	58 371,78	175 683,36				147 789,23

Плановый объем выручки в части содержания электрических сетей, запланированный на 2018 год – 144 041,35 тыс. руб.

$$\Delta \text{НВВ}_i^{\text{cod}} = 144\,041,35 - 147\,789,23 = -3\,747,88 \text{ тыс. руб.}$$

В результате проведенных расчетов, корректировка за 2018 год с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации составит минус 3997,09 тыс. руб.:

$$- 38,76 \text{ тыс. руб.} + (- 1248,62 \text{ тыс. руб.}) + (-520 \text{ тыс. руб.}) + (- 3747,88 \text{ тыс. руб.}) + 1771,76 \text{ тыс. руб.} = -3706,46 \times 1,037 \times 1,03 = 3997,09 \text{ тыс. руб.}$$

Выпадающие доходы от деятельности по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые учитываются в тарифах на электрическую энергию (мощность) на 2020 год по ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» не запланированы.

С учетом сглаживания изменения тарифов и исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации на 2019 год, в тарифах была учтена часть излишне полученного дохода за 2017 год. Остаток на последующие годы составил минус 6925,76 тыс. руб. С учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год подлежит включению в необходимую валовую выручку регулируемой организации сумма в размере $(6925,76 \times 1,037 \times 1,03)$ 7685,41 тыс. руб.

Таким образом на 2020 год излишне полученный доход Общества составит 11682,5 тыс. руб.

Предлагается в целях сглаживания тарифов учесть сумму излишне полученного дохода в размере -2086,16 тыс. руб. Остальная сумма полученного избытка средств будет учтена в следующих периодах регулирования.

- Расходы на покупку потерь.

Обществом расходы стоимости покупки электроэнергии в целях компенсации потерь в сетях предложены в размере 109577,39 тыс. руб.

Управлением расходы на компенсацию потерь с учетом уточнения стоимости покупки электроэнергии в целях компенсации потерь в сетях в соответствии с приложенными Обществом обосновывающими документами и объемами, принятыми для расчета тарифа, приняты в размере 109051,03 тыс. руб.

Тариф покупки электроэнергии на 1 пол.2020 года в размере тарифа 2 полугодия 2019 года 3,54 руб./кВтч. (дополнительное соглашение от 26.02.2018 № 1 к договору купли-продажи (поставки) электрической энергии с ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВИС» от 01.01.2018 №ЭС/П-17/18//ЛСУ-07/18 на 2019 год), тариф на 2 пол. 2019 года в размере 3,65 руб./кВтч. (с учетом рекомендованного индекса роста на электрическую энергию на 2019 год в размере 3%).

Необходимая валовая выручка с учетом затрат на покупку потерь на 2020 год составит 203 902,97 тыс. руб., что ниже предыдущего периода регулирования (2019 года) на 8 938,7 тыс. руб. или 4,2%.

Необходимая валовая выручка ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на содержание электрических сетей на 2021 - 2024 гг. по расчету экспертной группы составит:

- 93 247,25 тыс. руб. - на 2021 год;

- 92 114,49 тыс. руб. - на 2022 год;
- 92 751,17 тыс. руб. - на 2023 год;
- 90 923,36 тыс. руб. - на 2024 год.

К установлению предлагаются:

1. Долгосрочные параметры регулирования для общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организации:

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
		млн. руб.	%	%	%
Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»	2020	53,996	3	75	7,42
	2021	х	3	75	7,42
	2022	х	3	75	7,42
	2023		3	75	7,42
	2024		3	75	7,42
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	
час		шт			
0,1463		0,2168		1,0	
0,1048		0,1819		1,0	
0,0751		0,1526		1,0	
0,0538		0,1280		1,0	
0,0385		0,1074		1,0	

2. размер необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь):

Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь
		тыс. руб.
Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»	2020	94 851,94
	2021	93 247,25
	2022	92 114,49
	2023	92 751,17
	2024	90 923,36

3. экономически обоснованные тарифы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2020 год со следующей календарной разбивкой:

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Ненецком автономном округе в соответствии с Приложением:					
1.1	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		1 полугодие			
1.1.1	Двухставочный тариф:					
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	43 500	108 000	292 000	x
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	32,62	150,83	490,00	x
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,09051	0,29454	0,91343	x
1.2	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		2 полугодие			
1.2.1	Двухставочный тариф					
1.2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	44 565,52	112 167,85	302 760,45	x
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	34,45	159,28	517,89	x
1.2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,09885	0,32137	0,91615	x

РЕШИЛИ:

1. Утвердить и ввести в действие долгосрочные параметры регулирования для общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организации:

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
		млн. руб.	%	%	%
Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»	2020	53,996	3	75	7,42
	2021	х	3	75	7,42
	2022	х	3	75	7,42
	2023		3	75	7,42
	2024		3	75	7,42
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	
час		шт			
0,1463		0,2168		1,0	
0,1048		0,1819		1,0	
0,0751		0,1526		1,0	
0,0538		0,1280		1,0	
0,0385		0,1074		1,0	

2. Установить размер необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь):

Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь
		тыс. руб.
Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»	2020	94 851,94
	2021	93 247,25
	2022	92 114,49
	2022	92 751,17
	2023	90 923,36

3. Утвердить для ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» экономически обоснованные тарифы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2020 год со следующей календарной разбивкой:

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Ненецком автономном округе в соответствии с Приложением:					

1.1	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)	1 полугодие				
1.1.1	Двухставочный тариф:					
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./ МВт·мес.	43 500	108 000	292 000	x
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./ МВт·ч	32,62	150,83	490,00	x
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,09051	0,29454	0,91343	x
1.2	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)	2 полугодие				
1.2.1	Двухставочный тариф					
1.2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт· мес.	44 565,52	112 167,85	302 760,45	x
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт· ч	34,45	159,28	517,89	x
1.2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,09885	0,32137	0,91615	x

Результаты голосования: «За» - единогласно.

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

Председательствующий



С.А. Андриянов

Секретарь



А.В. Дудакалов

№09-02-01-27133 Дата 20.09.2019

на № 774 от 12.09.2019

Начальнику
Управления по государственному
регулированию цен (тарифов) Ненецкого
автономного округа

С.А. Андриянову

ул. Ненецкая, д. 20, г. Нарьян-Мар,
Ненецкий автономный округ, 166000

О тарифе на 2020 год

Уважаемый Сергей Анатольевич!

Письмом №09-02-01-12493а от 24.04.2019 Обществом в УГРЦТ НАО направлен пакет документов (обосновывающие материалы и документы) для открытия тарифного дела по установлению тарифа на выработку электрической энергии, поставляемой с Энергоцентра «Южное Хыльчучю» ООО "ЛУКОЙЛ-Коми" на регулируемый период 2020 года.

Расчет тарифа произведен в соответствии с Приказом ФСТ от 06.08.2004 г. N 20-э/2 "Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке", Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике".

Письмом № 417 от 14.05.2019 УГРЦТ НАО уведило ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» об открытии дела об установлении тарифа на 2020 год.

В Общество поступил запрос от 12.09.2019 № 774, согласно которому необходимо сформировать новый расчет на производство электрической энергии в соответствии с методическими указаниями, утвержденными Приказом ФАС России от 29.05.2019 №686/19 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах».

Согласно ч. 2 ст. 40 ФЗ от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – Закон №35-ФЗ) цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую с 1 января 2011 года потребителям электрической энергии энергосбытовыми организациями, не являющимися гарантирующими поставщиками, являются свободными, складываются под воздействием спроса и предложения и не подлежат государственному регулированию, за исключением случаев, для которых настоящим Федеральным законом предусматривается государственное регулирование цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность).

Исключения из вышеуказанного общего правила регулирования цен на электроэнергию установлены в ст. 23.1 Закона №35-ФЗ.

Так, в ч. 3 ст. 23.1 Закона №35-ФЗ установлен исчерпывающий перечень случаев государственного регулирования цен на электроэнергию на розничных рынках.

В частности, государственному регулированию подлежат:

- цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей;

- предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, в том числе населению и приравненным к нему категориям потребителей, на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка;

- сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков;

- предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, произведенную на генерирующих объектах, расположенных на территориях указанных технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем, и потребляемую объектами, введенными в эксплуатацию после 1 июля 2017 года, в целях заключения двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии. (абзац введен Федеральным законом от 29.07.2018 № 254-ФЗ)

Постановлением Правительства РФ от 27.12.2010 № 1172 утверждены Перечень территорий, которые объединены в ценовые зоны оптового рынка электрической энергии и мощности (Приложение №1 к Постановлению) и Перечень территорий, которые объединены в неценовые зоны оптового рынка электрической энергии и мощности (Приложение №2 к Постановлению).

Территория Ненецкого автономного округа отнесена к территории, которые объединены в ценовые зоны оптового рынка электрической энергии и мощности за исключением территорий, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами.

Согласно ст. 3 Закона № 35-ФЗ технологически изолированные территориальные электроэнергетические системы - энергетические системы, находящиеся на территориях, которые определяются Правительством Российской Федерации и технологическое соединение которых с Единой энергетической системой России отсутствует.

Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 854 «Об утверждении Правил оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике» определен перечень технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем и соответствующих субъектов оперативно-диспетчерского управления.

Территории нефтяных месторождений, на которых ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» осуществляет поставку электрической энергии, не отнесены к технологически не связанным с Единой энергетической системой России и технологически изолированным территориальным электроэнергетическим системам.

Указанная позиция Общества подтверждена Постановлением Четырнадцатого Арбитражного апелляционного суда по делу №А05П-740/2018, вступившим в законную силу 6 июня 2019г., то есть письмо №09-02-01-12493а от 24.04.2019 направлено Обществом в УГРЦТ НАО в период оспаривания требований об установлении тарифов.

В связи с вышеизложенным у Общества отсутствует обязанность предоставления расчета на производство электрической энергии в соответствии с методическими указаниями, утвержденными Приказом ФАС России от 29.05.2019 №686/19.

Генеральный директор

А.С. Голованев

Зайченко В.Г. (88214455320)
Линников А.В. (88214455443)
Жигалов Д.П. (88214455220)

169710, Российская Федерация,
Республика Коми, г. Усинск,
Ул. Нефтяников, д. 31

Тел.: (82144)55-3-60
Факс: (82144)41-3-38

E-mail: Usn.postman@lukoil.com