

Управление по государственному регулированию цен (тарифов)
Ненецкого автономного округа

ПРОТОКОЛ

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

от 26 декабря 2018 года № 17

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

С.Г. Неверова

ЧЛЕНЫ КОМИССИИ*:

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

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

главный консультант отдела регулирования
энергетики и организаций коммунального комплекса

И.Е. Холодов

Член межотраслевого совета
потребителей по вопросам деятельности
субъектов естественных монополий
при губернаторе НАО

Г.В. Сопочкин

Начальник отдела ценообразования и
экспертизы ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

Ж.В. Лейс

Главный энергетик
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

А.В. Ромашов

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

Е.Г. Бескаравайный

* Представитель Управления Федеральной антимонопольной службы по Ненецкому автономному округу, уведомленный о времени, дате и месте проведения Комиссии в установленном порядке, на заседании не присутствовал.

Дата заседания комиссии: 26.12.2018

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

1. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям Энергоцентром-125 МВт «Южное Хыльчую» общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми» на территории Ненецкого автономного округа, на 2019 год.

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

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа (далее – УГРЦТ НАО) 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 2019 год.

Расчет тарифов выполнен методом экономически обоснованных расходов.

Объемы производства и отпуска электрической энергии ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» приняты в соответствии с прогнозным балансом электрической энергии (мощности), утвержденным ФАС России на 2019 год в границах Ненецкого автономного округа.

Проведена экспертиза материалов, обосновывающих значение нормативов удельного расхода топлива на отпущенную электрическую энергию, технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2019 год.

Объем электроэнергии на собственные нужды электростанции принят в размере 23 028,89 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 2019 год. Расчет уровня потерь выполнен в соответствии с 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 с нормативами, утвержденными приказом Минэнерго России от 26.09.2017 № 887. Размер потерь электроэнергии в сети принят в размере 4,34%.

Полезный отпуск электроэнергии – 406 119,92 тыс. кВт·ч, в том числе:

- на производственные нужды – 322 846,43 тыс. кВт·ч;

- отпуск электроэнергии прочим потребителям – 83 273,49 тыс. кВт·ч.

Обоснованные расходы снижены относительно предложения Общества на 18,5 %, необходимая валовая выручка (экономически обоснованные затраты товарного отпуска) на производство, передачу и сбыт электроэнергии определена в размере 613 070 тыс. руб.

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

1. Расходы на топливо снижены на 63% по сравнению с предложением Общества. Затраты на топливо определены исходя из потребности в топливе

на отпуск электрической энергии с учетом показателя удельного расхода топлива, рассчитанного в соответствии с Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, утвержденным приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 323. Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии принят в размере 0,385 т.у.т./тыс. кВт.ч.

Полученный в расчете удельного расхода необходимый объем условного топлива обеспечивает попутный нефтяной газ в объеме его добычи в 2019 году (пересчитанный в объем условного топлива) и остальной необходимый объем обеспечивает природный газ (пересчитанный в объем условного топлива).

УГРЦТ НАО цена на попутный нефтяной газ и природный газ на 1 полугодие 2019 года принята в расчет тарифов в соответствии с решением ФАС России от 24.04.2018. № 545/18 (с изм. 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 1450,12 руб./тыс. м. куб., цена на ПГ в размере 2237,6 руб./тыс. м. куб.

На 2 полугодие 2019 года цена на газ проиндексирована на 103% в соответствии с рекомендованным Минэкономразвития прогнозным ростом на 2019 год.

Расходы учтены в размере 321 489,83 тыс. руб.

2. Расходы по статье «Амортизация» рассчитаны в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 (пункт 27 Основ ценообразования).

Расходы учтены в размере 1 295 435 тыс. руб.

3. Расходы на ремонты и техническое обслуживание снижены на 19% и приняты в размере 1 295,82 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 – 926 831,31 тыс. руб., в том числе в соответствии с договором № ЛЭИ-239/18//181510 от 06.06.2018, заключенным между ООО «ЛУКОЙЛ-Энергоинжиниринг» и ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» как правопреемника ООО «Нарьян-Марнефтегаз» (не приняты расходы по добровольному медицинскому страхованию, резерв на оплату отпусков, так как фонд оплаты труда рассчитан по среднесписочной численности и расходы на выплату 13 зарплаты);

- регламентные работы по ГТУ Энергоцентра – 339 898,57 тыс. руб. (в рамках действующего договора с ООО «ЛУКОЙЛ-Энергоинжиниринг» № ЛЭИ-39116//16У1753 от 01.07.2016 г. (срок до 31.12.2020 г.).

- расходы на капитальные ремонты приняты в размере 29 088,08 тыс. руб. в соответствии с представленным договором на выполнение капитального ремонта воздушных линий.

Не приняты расходы по корректирующим ремонтам в размере 157 569,19 тыс. руб. в связи с отсутствием подтверждения запланированного ремонта.

4. Прочие расходы УГРЦТ НАО снижены на 3,8% и учтены в расчете в размере 203 346,83 тыс. руб., в т.ч.:

- проведение работ по метрологическому обслуживанию (проверка/калибровка) Энергоцентра – 3 523,1 тыс. руб. (в соответствии с представленными данными по стоимости, графиками проверки/калибровки средств измерения, планируемых на 2019 год);

- налог на имущество – 199 823,73 тыс. руб. (рассчитан в соответствии с действующим законодательством).

Проведение работ по геокриологическому мониторингу объектов генерации электрической энергии – не принято в размере 1 635,1 тыс. руб., так как Обществом представлена информация, что данные расходы будут производиться своими силами.

Расходы на производство и передачу электрической энергии (цеховая себестоимость) на 2019 год составят 3 116 090 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, – 2 989 834 тыс. руб.

В части товарного отпуска расходы на производство и передачу электрической энергии (цеховая себестоимость товарного отпуска) составят 613 070 тыс. руб.

5. Размер необходимой прибыли, относимой на электроснабжение, принят на 2019 год в размере 14,921 тыс. руб. по расчету, представленному Обществом.

Учитывая внесенные коррективы, необходимая валовая выручка (экономически обоснованные затраты товарного отпуска) на производство, передачу и сбыт электроэнергии определена в размере 613 070 тыс. руб.

К установлению предлагаются следующие тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (без учета НДС):

на период с 01.01.2019 по 30.06.2019 года:

для потребителей (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению):

1. Одноставочный тариф -3,73 руб./кВт·ч;

2. Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток:

2.1. ночная зона – 1,52 руб./кВт·ч;

2.2. полупиковая зона – 3,73 руб./кВт·ч;

2.3. пиковая зона – 6,25 руб./кВт·ч.

3. Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток:

3.1. ночная зона – 1,52 руб./кВт·ч;

3.2. дневная зона (пиковая и полупиковая) – 4,82 руб./кВт·ч;

на период с 01.07.2019 по 31.12.2019 года:

для потребителей (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению):

1. Одноставочный тариф – 20,06 руб./кВт·ч;

2. Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток:

2.1. ночная зона – 1,32 руб./кВт·ч;

2.2. полупиковая зона – 20,06 руб./кВт·ч;

2.3. пиковая зона – 41,38 руб./кВт·ч.

3. Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток:

3.1. ночная зона – 1,32 руб./кВт·ч;

3.2 дневная зона (пиковая и полупиковая) – 29,29 руб./кВт·ч.

В связи с тем, что ООО «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.

ВЫСТУПИЛИ: Андриянов А.С., Лейс Ж.В.

Лейс Ж.В.: С предложенным уровнем тарифа на 2019 год: 1 полугодие - 3,73руб./кВтч, 2 полугодие - 20,06 руб./кВтч, ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» не согласен.

Распределение затрат по полугодиям с учетом сохранения тарифа 2 полугодия 2018 года на 1 полугодие 2019 года считаем не корректным. Тариф 2 полугодия 2018 года определен с учетом пересмотра топливной составляющей по цене газа и корректировкой/снятием расходов первого полугодия во втором полугодии 2018 года. При этом среднегодовой тариф 2018 года (с учетом пересчета топливной составляющей) составил 4,70 руб./кВтч, что выше установленного на 2 полугодие 2018 года.

В 1 полугодии 2019 года в объемах реализации учтены объемы поставки э/э в адрес ООО «Башнефть-полюс», которые со 2 квартала 2019 года переходят на собственные источники генерации. Затраты, некомпенсируемые тарифом 3,73руб./кВтч в 1 полугодии 2019г., в доле объема поставки э/э в адрес ООО «Башнефть-полюс» перераспределяются на 2 полугодие 2019 года и будут возмещаться всеми потребителями, кроме ООО «Башнефть-полюс». Рост тарифа во 2 полугодии 2019 г. в 5,4 раза приведет к обращению потребителей (абонентов) в ФАС России с заявлением об оспаривании уровня тарифа на 2019г. В случае не учета позиции Общества при установлении уровня тарифа на 2019г. оставляем за собой право его обжалования в соответствующих органах.

Андриянов С.А.: В соответствии с пунктом 11(1) Основ ценообразования тарифы установлены с календарной разбивкой исходя из не превышения величины тарифов в первом полугодии очередного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря.

РЕШИЛИ:

Утвердить и ввести в действие тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям Энергоцентром-125 МВт «Южное Хыльчу» общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми» на территории Ненецкого автономного округа, на 2019 год 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 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019
1	2	3	4	5
	Прочие потребители			
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	3,73	20,06

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	1,52	1,32
3.2.	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	3,73	20,06
3.3.	- пиковая зона	руб./кВт·ч	6,25	41,38
4.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
4.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	1,52	1,32
4.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	4,82	29,29

В связи с тем, что ООО «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.

Результаты голосования: «За» - 5 чел.

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

2. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на основе долгосрочных параметров регулирования.

(докладчик Кравцова Е.А.)

На рассмотрение представлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» (далее – Общество) на 2019 год в рамках долгосрочного периода 2015-2019 годов.

По заявлению ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» (входящий УГРЦТ НАО № 987 от 25.12.2018) дело рассмотрено в отсутствие представителей Общества. Общество с материалами ознакомлено и возражений не имеет.

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 2019 год в границах Ненецкого автономного

округа, объем поступления электрической энергии в сети ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» составил:

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2016 год тариф	2016 год факт	2017 год тариф	2017 год факт	2018 год тариф	2019 год тариф	Отклонение 2019 / 2018 г, %
1	Поступление электроэнергии в сеть	млн. кВтч	340,0	355,138	347,24	389,022	388,08	414,41	6,78
2	Технологический расход (потери)	млн. кВтч	25,398	26,529	25,938	29,060	28,99	30,96	6,78
	то же в %	%	7,47	7,47	7,47	7,47	7,47	7,47	
	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды					7,46	7,205	7,46	3,5
3	Полезный отпуск электроэнергии потребителям, в том числе:	млн. кВтч	314,602	321,404	321,30	352,50	351,9	375,99	6,8
	ВН	млн. кВтч	57,00	65,242	59,00	66,086	70,79	66,99	-5,3
	СН-1	млн. кВтч	88,00	92,393	96,00	144,04	110,24	139,40	26,4
	СН-2	млн. кВтч	169,602	163,769	166,30	172,37	170,86	169,60	0,1

Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии принята в соответствии с утвержденным приказом Управления от 19.12.2014 №106 долгосрочным параметром в размере 7,47%.

Полезный отпуск электрической энергии для потребителей, отпускаемый через сети Общества, на 2019 год составит 375,99 млн. кВтч. Величина заявленной мощности потребителей, присоединенных к сетям Общества, на 2019 год определена в размере 42,56МВт.

Объем воздушных и кабельных линий электропередач, трансформаторных подстанций и распределительных пунктов в условных единицах принят с учетом представленных Обществом данных в размере 2 077,80 условных единиц.

Согласно Методическим указаниям по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э, регулирующий орган ежегодно производит корректировку НВВ, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования.

Подконтрольные расходы скорректированы в связи с изменением плановых показателей расчета на 2019 год, а именно:

- индекса потребительских цен, принимаемого в расчет в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, разработанным Минэкономразвития России.

Показатели	Ед. изм.	ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»	Принято Управлением
		2019	2019
инфляция	%	4,5	4,6
индекс эффективности операционных расходов	%	2,5	2,5
количество активов	у.е.	2077,8	2077,8
индекс изменения количества активов	%	0	0
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75
итого коэффициент индексации		1,019	1,0199

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:

тыс. руб.

№ п/п	Наименование	Предложение Предприятия	Принято УГРЦТ НАО на 2019 год	Расходы не учтенные (исключенные) при установлении тарифов	
				сумма	основание
1.	Подконтрольные расходы	73 774,39	68 805,84	-4968,55	Расходы определены индексацией ПР, утвержденных на 2018 год на коэффициент индексации, в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э.
2.	Неподконтрольные расходы, всего	78 530,41	43 472,22	-35 058,20	
2.1	Страховые взносы	10 154,61	9 910,22	-244,39	Страховые взносы в социальные фонды рассчитаны в соответствии с действующим законодательством от учтенного ФОТ, страхование от несчастных случаев на производстве и профзаболеваний – 0,2% от ФОТ
2.2	Налоги и другие обязательные платежи и сборы, в том числе	126,33	81,70	-44,63	
	Налог на прибыль, в том числе	126,33	81,70	-44,63	В соответствии с пунктом 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. Налог на прибыль принят по представленным Обществом материалам за 2017 год в соответствии с приказом Минэнерго России от 13.12.2011 № 585.

2.3	Плата за аренду имущества	68 089,47	33 480,30	-34 609,17	Расходы на аренду 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)
3.	Прибыль на развитие производства	160	0	-160,00	Отсутствует утвержденная инвестиционная программа Предприятия
4.	Корректировки НВВ в соответствии с методическими указаниями (приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э) и Основами ценообразования (постановление Правительства №1178 от 29.12.2011)		-7 563,16	7 563,16	Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и излишне полученных доходов по итогам 2017 года в соответствии с прилагаемым расчетом.
5.	НВВ	152 304,80	104 714,90	-47589,91	

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 2019 год, по ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» составят 21,72 тыс. руб.

Фактическая величина неподконтрольных расходов за 2017 год определена Управлением по итогам проведенной плановой проверки в октябре 2018 года хозяйственной деятельности Общества на предмет экономической обоснованности расходов и иных показателей, учитываемых при государственном регулировании тарифов, экономической обоснованности фактического расходования средств при осуществлении регулируемых видов деятельности за 2017 год. В результате корректировки НВВ излишне полученные доходы за 2017 год составили 14 745,7 тыс. руб. На 2019 год предлагается учесть сумму излишне полученного дохода в размере 7 563,13 тыс. руб. Остальная сумма полученного избытка средств будет учтена в следующих периодах регулирования.

Обществом расходы стоимости покупки электроэнергии в целях компенсации потерь в сетях предложены в размере 111 622,54 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 приняты в размере 108 126,74 тыс. руб.

Тариф покупки электроэнергии на 1 полугодие 2019 года в размере тарифа 2 полугодия 2018 года 3,44 руб./кВтч. (дополнительное соглашение к договору купли-продажи (поставки) электрической энергии с ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВИС» от 01.01.2018 №ЭС/П-17/18//ЛСУ-07/18 на 2018 год), тариф на 2 полугодие 2019 года в размере 3,54 руб./кВтч. (с учетом рекомендованного индекса роста на электрическую энергию на 2019 год в размере 3%).

Размер необходимой прибыли, относимой на передачу электрической энергии на 2019 год, запланирован Обществом в размере 631,66 тыс. руб.

В расчете тарифа на 2019 год Управлением размер необходимой прибыли принят в размере 81,7 тыс. руб.

Прибыль на развитие производства исключена в виду отсутствия инвестиционной программы Общества.

Необходимая валовая выручка с учетом затрат на покупку потерь на 2019 год составит 212 841,63 тыс. руб.

Приказом Федеральной антимонопольной службы от 19.12.2018 № 1819/18 для Ненецкого автономного округа установлены предельные уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2019 год в размере:

Вариант тарифа	Двухставочный тариф							
	Ставка (тариф) на содержание электрических сетей				Ставка (тариф) технологического расхода (потерь) электрической энергии на передачу по сетям			
	(руб./МВт. в месяц)				(руб./МВт.ч.)			
	Уровень напряжения				Уровень напряжения			
	ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН
Минимальный тариф								
с 01.01.2019 - 30.06.2019	55 742,00	139028,34	381 034,12		28,60	120,10	521,11	
с 01.07.2019 - 31.12.2019	55 742,00	139 028,34	381 034,12		28,60	120,10	521,11	
Максимальный тариф								
с 01.01.2019 - 30.06.2019	55 742,00	139 028,34	381 034,12		28,60	120,10	521,11	
с 01.07.2019 - 31.12.2019	57 079,81	142 365,02	390 178,94		31,75	133,31	578,44	

Вариант тарифа	Одноставочный тариф			
	(руб./кВт.ч.)			
	Уровень напряжения			
	ВН	СН1	СН2	НН
Минимальный тариф				
с 01.01.2019 - 30.06.2019	0,10569	0,31237	1,05924	
с 01.07.2019 - 31.12.2019	0,10569	0,31237	1,05924	
Максимальный тариф				
с 01.01.2019 - 30.06.2019	0,10569	0,31237	1,05924	
с 01.07.2019 - 31.12.2019	0,10876	0,32143	1,08995	

Таким образом, установление тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на экономически обоснованном уровне приведет к снижению установленного предельного минимального уровня тарифов на 1 и 2 полугодие 2019 года по ставке (тарифу) на содержание электрических сетей, одноставочному тарифу и увеличению установленного предельного максимального уровня тарифов на 2 полугодие 2019 года по ставке (тарифу) технологического расхода (потерь) электрической

энергии на передачу по сетям на уровне ВН и СН2 по Ненецкому автономному округу.

В соответствии с регламентом, утвержденным приказом ФСТ России от 07.12.2004 № 236-э «Об утверждении Порядка согласования решений органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении тарифов на уровне выше максимального или ниже минимального уровня, установленного федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов», в случае принятия решения ниже предельного минимального уровня и выше предельного максимального, установленного федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, требуется согласование решения об установлении тарифов на уровне ниже предельного минимального и выше предельного максимального.

С учетом вышеизложенного предлагается:

1. Утвердить для ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» экономически обоснованные тарифы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2019 год со следующей календарной разбивкой:

- на период с 01.01.2019 по 30.06.2019 в размере:

Двухставочный тариф:

Ставка за содержание электрических сетей:

ВН – 48 300 руб./МВт в месяц,

СН1 – 120 000 руб./МВт в месяц,

СНII – 332 000 руб./МВт в месяц.

Ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях:

ВН – 28,60 руб./МВт·ч,

СН1 – 120,10 руб./МВт·ч,

СНII – 512,00 руб./МВт·ч.

Одноставочный тариф:

ВН – 0,09420 руб./кВт·ч

СН1 – 0,28309 руб./кВт·ч.

СНII – 0,96295 руб./кВт·ч.

- на период с 01.07.2019 по 31.12.2019 в размере:

Двухставочный тариф:

Ставка за содержание электрических сетей:

ВН – 49 050,80 руб./МВт в месяц,

СН1 – 122 174,91 руб./МВт в месяц,

СНII – 339 255,94 руб./МВт в месяц.

Ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях:

ВН – 32,62 руб./МВт·ч,

СН1 – 150,83 руб./МВт·ч,

СНII – 516,02 руб./МВт·ч.

Одноставочный тариф:

ВН – 0,09924руб./кВт·ч

СН1 – 0,31677 руб./кВт·ч.

СНII – 0,97682 руб./кВт·ч.

НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации – 104 714,9 тыс. руб.

2. Направить приказ об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Ненецкого автономного округа на 2019 год на согласование в Федеральную антимонопольную службу.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить и ввести в действие с 1 января 2019 года тарифы на передачу электрической энергии для ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» в следующих размерах:

- на период с 01.01.2019 по 30.06.2019 в размере:

Двухставочный тариф:

Ставка за содержание электрических сетей:

ВН – 48 300 руб./МВт в месяц,

СН1 – 120 000 руб./МВт в месяц,

СН2 – 332 000 руб./МВт в месяц.

Ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях:

ВН – 28,60 руб./МВт·ч,

СН1 – 120,10 руб./МВт·ч,

СН2 – 512,00 руб./МВт·ч.

Одноставочный тариф:

ВН – 0,09420 руб./кВт·ч

СН1 – 0,28309 руб./кВт·ч.

СН2 – 0,96295 руб./кВт·ч.

- на период с 01.07.2019 по 31.12.2019 в размере:

Двухставочный тариф:

Ставка за содержание электрических сетей:

ВН – 49 050,80 руб./МВт в месяц,

СН1 – 122 174,91 руб./МВт в месяц,

СН2 – 339 255,94 руб./МВт в месяц.

Ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях:

ВН – 32,62 руб./МВт·ч,

СН1 – 150,83 руб./МВт·ч,

СН2 – 516,02 руб./МВт·ч.

Одноставочный тариф:

ВН – 0,09924руб./кВт·ч

СН1 – 0,31677 руб./кВт·ч.

СН2 – 0,97682 руб./кВт·ч.

НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации – 104 714,9 тыс. руб.

2. В соответствии с регламентом, утвержденным приказом ФСТ России от 07.12.2004 № 236-э (в ред. от 07.08.2006) «Об утверждении Порядка согласования решений органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении тарифов на уровне выше максимального или ниже минимального уровня, установленного федеральным органом исполнительной власти в области

государственного регулирования тарифов», в случае принятия решения ниже предельного минимального уровня и выше предельного максимального, установленного федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, требуется согласование решения об установлении тарифов на уровне ниже предельного минимального и выше предельного максимального.

Направить приказ об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Ненецкого автономного округа на 2019 год на согласование в Федеральную антимонопольную службу.

Результаты голосования: «За» -5 чел.

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

3. О внесении изменений в приказ Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа от 19.12.2014 № 106 «О долгосрочных параметрах 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».

(докладчик Кравцова Е.А.)

В связи с установлением тарифов для ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2019 год предлагается внести в приказ Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа от 19.12.2014 № 106 «О долгосрочных параметрах 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» (с изменениями, внесенными приказом Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа от 28.06.2018 № 20) изменение, заменив в таблице Приложения 2 цифру «152 718,73» цифрой «104 714,90».

РЕШИЛИ:

Внести в приказ Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа от 19.12.2014 № 106 «О долгосрочных параметрах 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» (с изменениями, внесенными приказом Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа от 28.12.2016 № 83)

изменение, заменив в таблице Приложения 2 цифру «152 718,73» цифрой «104 714,90».

Результаты голосования: «За» -единогласно.

4. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт к электрическим сетям организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Ненецкого автономного округа, на 2019 год.

(докладчик Кравцова Е.А.)

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» и на основании пункта 17 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861, пункта 7 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 29.08.2017 № 1135/17 (далее Методические указания), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) к электрическим сетям организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Ненецкого автономного округа, перечисленных в Приложении, устанавливается уполномоченным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

1. Предлагается установить и ввести в действие с 01 января 2019 года по 31 декабря 2019 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Ненецкого автономного округа:

1) для заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в размере 550 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость) при присоединении энергопринимающих устройств, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно, необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности;

2) для садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей (с учетом налога на добавленную

стоимость), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций;

3) для граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), в размере 550 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость), умноженных на количество таких граждан, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций;

4) для религиозных организаций в размере 550 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2. Под расстоянием от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства сетевой организации понимается минимальное расстояние, измеряемое по прямой линии от границы участка (нахождения присоединяемых энергопринимающих устройств) заявителя до ближайшего объекта электрической сети (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего уровень напряжения, указанный в заявке, существующего или планируемого к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой сетевой организации, утвержденной в установленном порядке и реализуемой в сроки, предусмотренные подпунктом «б» пункта 16 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861, начиная с даты подачи заявки в сетевую организацию.

3. Плата для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) по первой и(или) второй категории надежности,

т.е. к двум независимым источникам электроснабжения, производится по стандартизированным тарифным ставкам или по ставкам платы за единицу максимальной мощности, за объем максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение, по выбранной категории надежности.

4. В случае если с учетом последующего увеличения максимальной мощности, ранее присоединенного энергопринимающего устройства максимальная мощность превысит 15 кВт и(или) превышены расстояния, указанные в пункте 1 настоящего приказа, расчет платы за технологическое присоединение производится по стандартизированным тарифным ставкам или по ставкам платы за единицу максимальной мощности, пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем.

5. В соответствии с п. 87 Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, территориальные сетевые организации ежегодно, не позднее 1 ноября, представляют в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов сведения о расходах, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение, в соответствии с методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1.

Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, в УГРЦТ НАО, представили:

- ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» Вх. № 860 от 31.10.20184;
- МП ЗР «Севержилкомсервис» Вх. №857 от 31.10.2018;
- ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» Вх. 878 от 12.11.2018;
- ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» Вх. № 839 от 30.10.2018;
- АО «Оборонэнерго» филиал «Северный» Вх.869 от 06.11.2018.

1) ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция»:

По данным ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» фактические средние данные по выполненным договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств до 15 кВт за три предыдущих года соответствуют 275 выполненным договорам на 2084 кВт. Организацией запланировано на 2019 год 275 льготных подключений мощностью 2084 кВт. Подтверждения количества заявок на технологическое присоединение, поданных на следующий период регулирования организацией не представлено.

УГРЦТ НАО откорректировано количество подключений до 15 кВт в соответствии с представленными организацией реестрами и актами подключений за 2015-2017 годы. На основании фактических средних данных за три предыдущих года принято 446 подключений на 2019 год с присоединяемой мощностью 2090,51 кВт.

На основании изложенного, в соответствии с проведенными расчетами, выпадающие доходы ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» от присоединения энергопринимающих устройств на 2019 год приняты в размере 2280,91 тыс. руб.

2) МП ЗР «Севержилкомсервис»:

По данным МП ЗР «Севержилкомсервис» фактические средние данные по выполненным договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств до 15 кВт за три предыдущих года соответствуют 101 выполненным договорам на 965 кВт.

Предприятием запланировано на 2019 год 34 льготных подключения мощностью 321,7 кВт. Подтверждения количества заявок на технологическое присоединение, поданных на следующий период регулирования Предприятием не представлено.

В представленных Предприятием материалах отсутствует подтверждение фактических затрат за 2016 год на осуществление технологического присоединения, документальное подтверждение (акты, договоры) осуществления подключения и информации по подключенной мощности.

УГРЦТ НАО откорректировано количество подключений до 15 кВт в соответствии с представленными Предприятием реестрами подключений и договорами, актами подключений за 2015-2017 годы. На основании фактических средних данных за три предыдущих года принято количество 23 подключения на 2019 год с присоединяемой мощностью 190,50 кВт.

На основании изложенного в соответствии с проведенными расчетами, выпадающие доходы МП ЗР «Севержилкомсервис» от присоединения энергопринимающих устройств на 2019 год составят 139,25 тыс. руб.

3) АО «Оборонэнерго» филиал «Северный» представило расчет выпадающих доходов на 2019 год, исходя из планируемого одного подключения мощностью 15 кВт.

У Общества отсутствуют фактические расходы по технологическому присоединению за 2015-2017 годы и не представлено документальное подтверждение количества заявок на технологическое присоединение, поданных на следующий период регулирования.

УГРЦТ НАО выпадающие доходы не устанавливаются в связи с отсутствием факта и плана присоединений энергопринимающих устройств указанных категорий заявителей на 2019 год.

4) общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ».

По данным Общества фактические средние данные по выполненным договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств до 15 кВт представлены за 2016 - 2017 годы и соответствуют 4 выполненным договорам на 30 кВт.

Обществом запланировано на 2019 год 4 льготных подключения мощностью 10 кВт. Подтверждения количества заявок на технологическое присоединение, поданных на следующий период регулирования, Обществом не представлено.

УГРЦТ НАО принято количество подключений до 15 кВт в соответствии с представленными Обществом реестрами и актами подключений за 2016-2017 годы. Принято 4 подключения на 2019 год с присоединяемой мощностью 30 кВт.

На основании изложенного, в соответствии с проведенными расчетами, выпадающие доходы ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» от присоединения энергопринимающих устройств на 2019 год составят 21,72 тыс. руб.

5) ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» подано заявление по установлению ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2019 год. У Общества отсутствуют фактические расходы по технологическому присоединению за 2015-2017 годы. Выпадающих доходов от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15

кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) на 2019 год не заявлено.

УГРЦТ НАО выпадающие доходы не устанавливаются в связи с отсутствием плана присоединений энергопринимающих устройств указанных категорий заявителей на 2019 год.

6. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Ненецкого автономного округа, составляет 6 886,18 рублей за присоединение.

РЕШИЛИ:

1. Установить и ввести в действие с 01 января 2019 года по 31 декабря 2019 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Ненецкого автономного округа:

1) для заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в размере 550 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость) при присоединении энергопринимающих устройств, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно, необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности;

2) для садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций;

3) для граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), в размере 550 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость), умноженных на количество таких граждан, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и

поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций;

4) для религиозных организаций в размере 550 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2. Под расстоянием от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства сетевой организации понимается минимальное расстояние, измеряемое по прямой линии от границы участка (нахождения присоединяемых энергопринимающих устройств) заявителя до ближайшего объекта электрической сети (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего уровень напряжения, указанный в заявке, существующего или планируемого к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой сетевой организации, утвержденной в установленном порядке и реализуемой в сроки, предусмотренные подпунктом «б» пункта 16 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861, начиная с даты подачи заявки в сетевую организацию.

3. Плата для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) по первой и(или) второй категории надежности, т.е. к двум независимым источникам электроснабжения, производится по стандартизированным тарифным ставкам или по ставкам платы за единицу максимальной мощности, за объем максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение, по выбранной категории надежности.

4. В случае если с учетом последующего увеличения максимальной мощности ранее присоединенного энергопринимающего устройства максимальная мощность превысит 15 кВт и(или) превышены расстояния, указанные в пункте 1 настоящего приказа, расчет платы за технологическое присоединение производится по стандартизированным тарифным ставкам или по ставкам платы за единицу максимальной мощности, пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем.

5. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Ненецкого автономного округа, составляет 6 886,18 рублей за присоединение.

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 2019 год, составляют:

ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» – 2280,91 тыс. руб.;

МП ЗР «Севержилкомсервис» – 139,25 тыс. руб.;

ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» - 21,72 тыс. руб.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

5. Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Ненецкого автономного округа, на 2019 год.

(докладчик Кравцова Е.А.)

Расчет стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к сетям произведен в соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 № 1135/17 (далее – Методические указания).

Расчет стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (С1) и ставки на единицу максимальной мощности на осуществление организационных мероприятий.

Расчет стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам произведен на основе материалов, представленных организациями, согласно раздела II Методических указаний.

В выборку включены расходы на технологическое присоединение:

- ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» за 2015-2017 годы;

- ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» за 2016 -2017годы;

- МП ЗР «Севержилкомсервис» за 2015 и 2017 годы, за 2016 год данные не включены ввиду отсутствия подтверждения: затрат на осуществленные технологические подключения, количества подключений и информации по подключенной мощности.

По остальным организациям отсутствуют фактические затраты по технологическим подключениям за 2015-2017 годы (филиал «Северный» АО «Оборонэнерго», ООО «ЛУКОЙЛ-Коми», СПК «Нарьяна ты»).

Для заявителей, запрашивающих третью категорию надежности электроснабжения, на уровне напряжения ниже 35 кВ с максимальной мощностью до 8900 кВт включительно, в том числе для заявителей, подающих заявку в целях временного технологического присоединения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее

присоединенной в данной точке присоединения мощности), а также для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств:

C_1 – 6 886,18 руб. за одно присоединение – по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б»), в том числе в разбивке по следующим ставкам:

$C_{1.1}$ – 2 163,55 руб. за одно присоединение – подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю;

$C_{1.2}$ – 4 722,63 руб. за одно присоединение – проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий;

При технологическом присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ:

На территории городских населенных пунктов:

$C_{1.1}^{\max N}$ – 314,48 руб./кВтч

$C_{1.2}^{\max N}$ – 686,46 руб./кВтч

На территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов:

$C_{1.1}^{\max N}$ – 94,83 руб./кВтч

$C_{1.2}^{\max N}$ – 206,99 руб./кВтч

Стандартизированные тарифные ставки $C_2, C_3, C_4, C_5, C_6, C_7$ рассчитываются регулирующим органом на основании сводной информации, представленной территориальными сетевыми организациями в соответствии с приложением № 1 к Методическим указаниям, отдельно для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

В связи с тем, что у регулируемых организаций отсутствуют фактические и планируемые расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения, стандартизированные ставки на покрытие расходов сетевых организаций на строительство объектов «последней мили» не устанавливаются.

В случае если согласно техническим условиям необходимо строительство объектов «последней мили», соответствующие стандартизированные тарифные ставки могут быть дополнительно установлены регулирующим органом в течение периода регулирования по обращению сетевой организации.

Формула платы за технологическое присоединение к электрическим сетям.

В случае если при технологическом присоединении энергопринимающих устройств Заявителя отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то размер платы за технологическое присоединение (P) определяется следующим образом:

$$P = C_1 \text{ (руб.)}$$

где:

C_1 – стандартизированная тарифная ставка.

РЕШИЛИ:

1. Установить и ввести в действие с 01 января 2019 года по 31 декабря 2019 года:

1) стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей

электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам на территории Ненецкого автономного округа:

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Размер ставки за одно присоединение
1		2	
C ₁	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам*, в том числе:	руб.	6 886,18
C _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	руб.	2 163,55
C _{1.2}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	руб.	4 722,63

* Указанная ставка рассчитывается по каждому мероприятию, указанному в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 № 1135/17 (кроме подпункта «б»).

Примечание:

Ставки платы, указанные в таблице, также распространяются на заявителей, подавших заявку в целях временного технологического присоединения энергопринимающих устройств.

Стандартизированные тарифные ставки установлены без учета НДС.

2) ставки за единицу максимальной мощности на осуществление организационных мероприятий для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Ненецкого автономного округа на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт:

	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт) (без НДС)
1	2	3
На территории городских населенных пунктов:		
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	314,48
2.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	686,46
На территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов:		
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией ТУ заявителю	94,83

2.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	206,99
----	--	--------

3) формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям:

В случае если при технологическом присоединении энергопринимающих устройств Заявителя отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то размер платы за технологическое присоединение (P) определяется следующим образом:

$$P = c_1 \text{ (руб.)}$$

где:

c_1 – стандартизированная тарифная ставка.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

Председательствующий



С.А. Андриянов

Секретарь



С.Г. Неверова