

Управление по государственному регулированию цен (тарифов)  
Ненецкого автономного округа

**ПРОТОКОЛ**

заседания Комиссии по государственному регулированию цен (тарифов)  
Ненецкого автономного округа

от 26 декабря 2016 года № 16

---

п. Искателей, пер. Арктический, 3, оф. 302Б

**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  
Д.В. Мартынов  
Е.А. Кравцова  
Л.А. Вольнец  
О.В. Чебаевских

**ПРИСУТСТВОВАЛИ:**

Заместитель генерального директора  
по экономике и финансам  
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

С.Р. Рахматуллин

Начальник отдела ценообразования и  
экспертизы ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»  
начальник экономической группы  
Начальник планово-экономического  
отдела по Северному региону  
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

Ж.В. Лейс

Главный энергетик отдела механо-  
энергетического обеспечения,  
автоматизации, метрологии и  
технического надзора ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз»  
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

Е.Г. Бескаравайный

Ведущий инженер отдела механо-  
энергетического обеспечения, автоматизации, метрологии  
и технологического надзора  
ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз»

О.А Коркин

А.Ю. Бабушкин

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 2017 год.

(докладчик Кравцова Е.А.)

В соответствии с пунктом 3 Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утвержденного приказом Федеральной службы по тарифам от 28.03.2013 № 313-э Управлением по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа (далее - УГРЦТ НАО) открыто дело № 6-ЭЭ об установлении тарифов на электрическую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми» (далее – ООО «ЛУКОЙЛ - Коми» или Общество), на 2017 год.

Экспертиза тарифов была проведена исходя из имеющихся данных за предшествующий период регулирования, использованных в том числе для установления действующих цен (тарифов), а также из материалов, направленных Обществом после открытия дела.

Расчет тарифов выполнен методом экономически обоснованных расходов.

Объем необходимой валовой выручки на 2017 год, корректировка затрат, а также основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных обществом, приведены ниже:

1. Планируемый на 2017 год объем выработки электрической энергии принят по информации, представленной Обществом с учетом заявок потребителей на 2017 год. Собственные нужды электростанции приняты на основании расчета по группам потребителей с учетом номинальной мощности и коэффициента использования, потери электроэнергии рассчитаны в соответствии с приказом Минэнерго России от 30.09.2014 № 674.

Предлагается принять следующие показатели баланса электрической энергии на 2017 год:

- выработка электроэнергии – 751 283,5 тыс. кВт·ч.
- объем электроэнергии на собственные нужды электростанции – 22 509,4 тыс. кВт·ч;
- отпуск с шин – 728 774,2 тыс. кВт·ч.;
- потери электроэнергии – 34 393,4 тыс. кВт·ч;
- полезный отпуск электроэнергии – 694 380,7 тыс. кВт·ч, в том числе:
  - на производственные нужды – 475 315,2 тыс. кВт·ч;
  - отпуск электроэнергии прочим потребителям – 219 065,5 тыс. кВт·ч.

Объем отпуска электрической энергии, на основании которого были рассчитаны тарифы на электрическую энергию на 2017 год, составляет 219 065,5 тыс. кВт·ч.

2. Затраты на топливо определены исходя из потребности в топливе на отпуск электрической энергии с учетом норматива удельного расхода топлива (0,378 т.у.т./тыс. кВт.ч.), рассчитанного в соответствии с порядком, утвержденным приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 323, и цеховой себестоимости газа, планируемой Обществом на 2017 год. Для производства электрической энергии используется два вида топлива: собственный попутный нефтяной и собственный природный газ. Расходы учтены в размере 1 058 772,1 тыс. руб.;

3. Расходы по статье «Амортизация» рассчитаны в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» (п. 27 Основ ценообразования в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»). Расходы учтены в размере 1 660 440,8 тыс. руб.;

4. Расходы на ремонты и техническое обслуживание приняты в размере 1 092 635,4 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 - 957 286,9 тыс. руб., в том числе:

1) 463 415,6 тыс. руб. - в соответствии с договором № ЛЭИ-64/14//14У0700 от 17.03.2014, заключенным 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.

2) 493 871,3 тыс. руб. - в соответствии с договором № ЛЭИ-377/15//15У1943 от 17.07.2015, заключенным между ООО «ЛУКОЙЛ-Энергоинжиниринг» и ООО «ЛУКОЙЛ-Коми», как правопреемника ООО «Нарьян-Марнефтегаз»;

- ремонт объектов энергохозяйства – 130 972,3 тыс. руб.

В соответствии с заключенным договором от 29.12.2015 № ЛЭИ-688/15//16У0244 на работы по капитальному ремонту на ЮХ (усиление ВЛ) (по итогам проведения тендерных процедур), сметными расчетами, а также планируемыми в 2017 году ремонтными работами в соответствии с объявленным тендером на выполнение капитального ремонта компрессора и представленными материалами для ремонта ГТУ1.

- регламентные работы по ГТУ Энергоцентра – 4 376,2 тыс. руб. (в рамках действующего договора с ООО «ЛУКОЙЛ-Энергоинжиниринг» №ЛЭИ-39116//16У1753 от 01.07.2016 г.

5. Прочие расходы учтены в расчете в размере 225 665,0 тыс. руб., в т.ч.:

- проведение работ по метрологическому обслуживанию (проверка/калибровка) Энергоцентра – 5 264,3 тыс. руб. (в соответствии с представленными данными по стоимости, графиками проверки/калибровки средств измерения, планируемых на 2017 год исходя из стоимости по действующему в 2016 году договору с ООО «ЛУКОЙЛ-Информ», а также исходя из фактически сложившихся затрат за 11 мес. 2016 года);

- проведение работ по геокриологическому мониторингу объектов генерации электрической энергии - 1 571,6 тыс. руб. (в рамках договора с ООО «КранМастер» от 25.12.2014 № 14У4131 по итогам проведения тендерных процедур, в соответствии с представленными уточненными данными по стоимости проведения мониторинга на 2017 год);

- налог на имущество – 218 829,1 тыс. руб. (рассчитан в соответствии с действующим законодательством).

Учитывая внесенные коррективы, расходы на производство и передачу электрической энергии (цеховая себестоимость) на 2017 год составят 4 037 513,3 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, – 3 951 931,9 тыс. руб.

В части товарного отпуска расходы на производство и передачу электрической энергии (цеховая себестоимость товарного отпуска) составят – 1 246 768,6 тыс. руб.

6. Общехозяйственные расходы, относимые на производство электрической энергии не включены в затраты, в связи с тем, что Обществом не предоставлены расчеты общехозяйственных расходов и их распределение по видам деятельности при установлении тарифов на 2016 год и в дополнительных обоснованиях при расчете на 2017 год.

7. Размер необходимой прибыли, относимой на электроснабжение, принят на 2017 год в размере 20,5 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 1 246 789,1 тыс. руб.

По результатам проведенной экспертизы предлагается:

1. Утвердить для ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию, поставляемую потребителям (без учета НДС):  
на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 года:

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

1. Одноставочный тариф - 5,64 руб./кВт.ч;
2. Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток:
  - 2.1. ночная зона – 1,53 руб./кВт.ч;
  - 2.2. полупиковая зона – 5,64 руб./кВт.ч;
  - 2.3. пиковая зона – 10,31 руб./кВт.ч.

3. Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток:
  - 3.1. ночная зона – 1,53 руб./кВт.ч;
  - 3.2. дневная зона (пиковая и полупиковая) – 7,66 руб./кВт.ч;

на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 года:

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

1. Одноставочный тариф – 5,73 руб./кВт.ч;
2. Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток:
  - 2.1. ночная зона – 1,52 руб./кВт.ч;
  - 2.2. полупиковая зона – 5,73 руб./кВт.ч;
  - 2.3. пиковая зона – 10,53 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) – 7,81 руб./кВт.ч.

2. Направить проект приказа о тарифах на электрическую энергию, поставляемую потребителям Энергоцентром-125 МВт «Южное Хыльчую» общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми» на территории Ненецкого автономного округа на 2017 год на согласование в Федеральную антимонопольную службу.

Приказом Федеральной антимонопольной службы от 14.11.2016 № 1599 а/16 для Ненецкого автономного округа установлены предельные минимальные уровни тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, в том числе населению и приравненным к нему категориям потребителей, в части территорий, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, на 2017 в размере:

- с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 752,10 коп./кВт.ч;

- с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 791,70 коп./кВт.ч.

С учетом вышеизложенного установление тарифов на электрическую энергию поставляемую потребителям Энергоцентром-125 МВт «Южное Хыльчую» общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми» на экономически обоснованном уровне на 1 и 2 полугодие 2017 года приведет к снижению установленного предельного минимального уровня тарифов по Ненецкому автономному округу.

С учётом проведённой экспертизы тарифов на электрическую энергию средний тариф по Ненецкому автономному округу на 1 полугодие 2017 года рассчитан в размере 594,85 коп./кВт.ч, на 2 полугодие 2017 года в размере 594,94 коп./кВт.ч. (расчет прилагается).

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, установленного федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, требуется согласование решения об установлении тарифов на уровне ниже предельного минимального.

**РЕШИЛИ:**

1. Утвердить и ввести в действие тарифы на электрическую энергию, поставляемую потребителям Энергоцентром-125 МВт «Южное Хыльчую» общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми» на территории Ненецкого автономного округа, на 2017 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 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017
1	2	3	4	5
	Прочие потребители			
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	5,64	5,73

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	1,53	1,52
3.2.	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	5,64	5,73
3.3.	- пиковая зона	руб./кВт·ч	10,31	10,53
4.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
4.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	1,53	1,52
4.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,66	7,81

\* 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.

Результаты голосования: «За» - 5 чел.

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

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

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, установленного федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, требуется согласование решения об установлении тарифов на уровне ниже предельного минимального.

3. Направить проект приказа о тарифах на электрическую энергию, поставляемую потребителям Энергоцентром-125 МВт «Южное Хыльчую» общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми» на территории Ненецкого автономного округа, на 2017 год на согласование в Федеральную антимонопольную службу.

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

На рассмотрение представлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» (далее – Предприятие) на 2017 год в рамках долгосрочного периода 2015-2019 годы.

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 организации 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.

Полезный отпуск электроэнергии потребителям принят:

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Предложено ООО «ЛУКОЙЛ- ЭНЕРГОСЕТИ»	Принято Управлением
1	Поступление электроэнергии в сеть	млн. кВт.ч	347,24	347,24
2	Технологический расход (потери)	млн. кВт.ч	25,94	25,94
	то же в %	%	7,47	7,47
3	Полезный отпуск электроэнергии потребителям, в том числе:	млн. кВт.ч	321,3	321,3
	ВН	млн. кВт.ч	59,00	59,00
	СН-1	млн. кВт.ч	96,00	96,00
	СН-2	млн. кВт.ч	166,30	166,30

Объем воздушных и кабельных линий электропередач, трансформаторных подстанций и распределительных пунктов в условных единицах принят, с учетом представленных Предприятием данных, в размере 2 077,88 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 февраля 2012 года № 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 2017 год, а именно:

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

Показатели	Ед. изм.	ООО «ЛУКОЙЛ- ЭНЕРГОСЕТИ»	Принято Управлением
		2017	2017
инфляция	%	5,8	4,7
индекс эффективности	%	2,5	2,5

операционных расходов			
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		1,032	1,021

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 Предприятием, осуществляющим регулируемую деятельность, приведены ниже:

тыс. руб.

№ п/п	Наименование	Предложение Предприятия	Принято УГРЦТ НАО на 2017 год	Расходы не учтенные (исключенные) при установлении тарифов	
				сумма	основание
1.	ПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ, Всего	72 492,33	72 038,76	-453,57	Расходы определены индексацией ПР, утвержденных на 2016 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
1.1	Сырье и материалы	2942,42	9 673,87	6 731,45	
1.2	Ремонт основных фондов	0,0	940,35	940,35	
1.3	Оплата труда	32 983,08	31 824,14	-1 158,93	
1.4	Другие подконтрольные расходы	36 566,83	29 600,4	-6 966,44	
	из них соц. выплаты	5 366,94	5 311,14	-55,80	
2.	НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ, Всего	80 254,69	79 890,74	-363,95	
2.1	Энергия на хозяйственные нужды	662,60	662,60	0	Принято в соответствии с представленным обоснованием
2.2	Страховые взносы	9 960,89	9 610,89	-350,00	Расходы определены исходя из отчислений от ФОТ
2.3	Налоги и другие обязательные платежи и сборы, в том числе	1 381,73	1367,78	-13,95	Рассчитано в соответствии с законодательством
	<i>Налог на прибыль, в том числе</i>	1 381,73	1 367,78	-13,95	
2.4	Плата за аренду имущества	68 089,47	68 089,47	0	Принято в соответствии с заключенными договорами аренды
3.	Прибыль на развитие производства	160	160	0	Принято по предложению Предприятия
4.	Корректировки НВВ в соответствии с МУ (приказ ФСТ от 17.02.2012 г. №98-э) Основами ценообразования (постановление Правительства №1178 от 29.12.2011)	16 242,97	23 374,92	7 131,95	Корректировка с учетом изменения полезного отпуска, и по недополученным доходам по итогам 2015 года в соответствии с прилагаемым расчетом.
5.	НВВ	168 989,99	175 304,42	6 314,43	

Расходы на компенсацию потерь приняты с учетом уточнения стоимости покупки электроэнергии в целях компенсации потерь в сетях и составят 86 625,16 тыс. руб.



Размер необходимой прибыли, относимой на передачу электрической энергии на 2017 год, запланирован Предприятием в размере 6 908,67 тыс. руб.

УГРЦТ НАО размер необходимой прибыли, относимой на передачу электрической энергии на 2017 год, принят в размере 6 838,92 тыс. руб. Необходимая валовая выручка с учетом затрат на покупку потерь на 2017 год составит 261 929,58 тыс. руб.

В результате проведенной экспертизы предлагаю:

1. Утвердить для ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» экономически обоснованные тарифы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2017 год со следующей календарной разбивкой:

- на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 в размере:

Двухставочный тариф:

Ставка за содержание электрических сетей:

ВН – 81 900 руб./МВт в месяц,

СН1 – 198 335 руб./МВт в месяц,

СН2 – 526 000 руб./МВт в месяц.

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

ВН – 23,55 руб./МВт.ч,

СН1 – 115,67 руб./МВт.ч,

СН2 – 435,00 руб./МВт.ч.

Одноставочный тариф:

ВН – 0,13803 руб./кВт.ч

СН1 – 0,40033 руб./кВт.ч.

СН2 – 1,16007 руб./кВт.ч.

- на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 в размере:

Двухставочный тариф:

Ставка за содержание электрических сетей:

ВН – 107 162,11 руб./МВт в месяц,

СН1 – 273 415,75 руб./МВт в месяц,

СН2 – 641 336,75 руб./МВт в месяц.

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

ВН – 35,29 руб./МВт.ч,

СН1 – 120,46 руб./МВт.ч,

СН2 – 449,70 руб./МВт.ч.

Одноставочный тариф:

ВН – 0,18342 руб./кВт.ч

СН1 – 0,49059 руб./кВт.ч.

СН2 – 1,3655 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 – 175 304,42 тыс. руб.

2. Направить проект приказа о тарифах на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год на согласование в Федеральную антимонопольную службу России.

Приказом Федеральной антимонопольной службы от 27.12.2016 № 1893/16 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 2017 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 01.01.2017 - 30.06.2017	80 207,22	193 670,71	414 106,11	0,00	21,62	104,19	430,87	0,00
с 01.07.2017 - 31.12.2017	82 676,32	205 585,61	540 949,48	0,00	24,73	121,45	501,95	0,00
Максимальный тариф								
с 01.01.2017 - 30.06.2017	82 429,03	204 970,69	539 331,48	0,00	23,55	115,67	478,05	0,00
с 01.07.2017 - 31.12.2017	83 500,61	207 635,31	546 342,79	0,00	25,08	123,19	509,12	0,00

Вариант тарифа	Одноставочный тариф			
	(руб./кВт.ч.)			
	Уровень напряжения			
	ВН	СН1	СН2	НН
Минимальный тариф				
с 01.01.2017 - 30.06.2017	0,13437	0,37644	1,01301	0,00
с 01.07.2017 - 31.12.2017	0,13901	0,39977	1,27440	0,00
Максимальный тариф				
с 01.01.2017 - 30.06.2017	0,14355	0,41552	1,31417	0,00
с 01.07.2017 - 31.12.2017	0,14355	0,41552	1,31417	0,00

С учетом вышеизложенного установление тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на экономически обоснованном уровне на 2 полугодие 2017 года приведет к увеличению установленного предельного максимального уровня тарифов по ставке (тарифу) на содержание электрических сетей, ставке (тарифу) технологического расхода (потерь) электрической энергии на передачу по сетям на уровне напряжения ВН, одноставочному тарифу и снижению установленного предельного минимального уровня тарифов по ставке (тарифу) технологического расхода (потерь) электрической энергии на передачу по сетям на уровне напряжения СН1, СН2 по Ненецкому автономному округу.

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.

## РЕШИЛИ:

1. Утвердить и ввести в действие с 1 января 2017 года тарифы на передачу электрической энергии для ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» в следующих размерах:

- для прочих потребителей (тарифы указаны без НДС):

- на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 в размере:

Двухставочный тариф:

Ставка за содержание электрических сетей:

ВН – 81 900 руб./МВт в месяц,

СН1 – 198 335 руб./МВт в месяц,

СНП – 526 000 руб./МВт в месяц.

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

ВН – 23,55 руб./МВт.ч,

СН1 – 115,67 руб./МВт.ч,

СНП – 435,00 руб./МВт.ч.

Одноставочный тариф:

ВН – 0,13803 руб./кВт.ч

СН1 – 0,40033 руб./кВт.ч.

СНП – 1,16007 руб./кВт.ч.

- на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 в размере:

Двухставочный тариф:

Ставка за содержание электрических сетей:

ВН – 107 162,11 руб./МВт в месяц,

СН1 – 273 415,75 руб./МВт в месяц,

СНП – 641 336,75 руб./МВт в месяц.

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

ВН – 35,29 руб./МВт.ч,

СН1 – 120,46 руб./МВт.ч,

СНП – 449,70 руб./МВт.ч.

Одноставочный тариф:

ВН – 0,18342 руб./кВт.ч

СН1 – 0,49059 руб./кВт.ч.

СНП – 1,3655 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 – 175 304,42 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 проект приказа о тарифах на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год на согласование в Федеральную антимонопольную службу.

Результаты голосования: «За» - 5 чел.

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

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

Председательствующий



С.А. Андриянов

Секретарь



С.Г. Неверова