

Управление по государственному регулированию цен (тарифов)
Ненецкого автономного округа

ПРОТОКОЛ

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

от 22 декабря 2016 года № 15

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

1. Рассмотрение и введение в действие с 1 января 2017 года тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала «Северный» АО «Оборонэнерго».

(докладчик Кравцова Е.А.)

На рассмотрение представлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала «Северный» акционерного общества «Оборонэнерго» на территории муниципальных образований «Городской округ «Город Нарьян-Мар» и «Городское поселение «Рабочий поселок Искателей» на 2017 год.

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

В соответствии с п.12 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» в отношении территориальных сетевых организаций, функционирующих в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, осуществление регулирования в форме

установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности таких организаций, в том числе с применением метода обеспечения доходности инвестированного капитала, не допускается.

Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии производился с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат).

По результатам проведенной экспертизы предлагается принять следующие показатели баланса электрической энергии на 2017 год. (табл. п 1.4., п 1.5.):

- поступление электроэнергии в сеть – 1,056 млн. кВт·ч;
- уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям – 0,106 млн. кВт·ч;
- полезный отпуск электроэнергии потребителям – 0,951 млн. кВт·ч, в том числе:
 - прочим потребителям – 0,951 млн. кВт·ч .

Полезный отпуск мощности в сеть потребителям – 0,171 млн. кВт.

Полезный отпуск электроэнергии потребителям принят по предложению Предприятия. Размер потерь электроэнергии в сети принят в размере 10%.

Объем воздушных и кабельных линий электропередач, трансформаторных подстанций и распределительных пунктов в условных единицах принят, с учетом представленных Предприятием данных, в размере 68,8 условных единиц.

По сравнению с данными, предложенными Предприятием в расчете тарифа по передаче электрической энергии на 2017 год, экономически обоснованные затраты в части товарного отпуска без учета затрат на покупку потерь снижены на 70,5 %.

Внесены следующие корректировки затрат:

1. Расходы на оплату труда производственных рабочих рассчитаны с учетом фактической численности и фонду оплаты труда, сложившихся за 2015 год и 9 месяцев 2016 года и проиндексированных на ИПЦ 2016, 2017 годов. Расходы приняты в размере 189,64 тыс. руб.

2. Страховые взносы в социальные фонды рассчитаны в соответствии с действующим законодательством, страхование от несчастных случаев на производстве и профзаболеваний – 0,2% от ФОТ, учтены в тарифе в размере 57,65 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 N 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 93,39 тыс. руб.

4. Вспомогательные материалы определены с учетом фактических затрат 2015 года и проиндексированы на показатели инфляции за 2016, 2017 годы и приняты в размере 7,57 тыс. руб.

5. Расходы на работы и услуги производственного характера приняты от уровня утвержденных в тарифе на 2016 год сумм с применением ИПЦ в размере 499,57 тыс. руб., так как представленные Предприятием документы, не содержат полной информации (экономического обоснования) об увеличении затрат по статье «Ремонты» (принято на 2015 год 455,66 тыс. руб., 2016 год - 477,14 тыс. руб.).

6. По статье «Прочие затраты» расходы определены с учетом фактических затрат 2015 года и показателей инфляции за 2016, 2017 годы и приняты в размере 97,16 тыс. руб.

7. Предприятием была заявлена сумма недополученного дохода в размере 1629,28 тыс. руб., в том числе представлена корректировка НВВ за 2014-2015 годы на сумму 148,03 тыс. руб. и выпадающие доходы от технологического присоединения в размере 1481,25 тыс. руб.

Сумма выпадающих доходов от технологического присоединения УГРЦТ не принята, так как Предприятием не представлено подтверждающих документов.

При анализе представленных расчетов по корректировке НВВ за 2014-2015 годы, УГРЦТ принята сумма недополученного дохода за 2014 -2015 годы в размере 827,71 тыс. руб., в том числе:

- в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ от 17.02.2012г. № 98-э в размере - 598,56 тыс. руб.;

- была проведена корректировка НВВ в соответствии с п.7 Основ ценообразования регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.11.2011 № 1178, в случае если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлен доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от Предприятия, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования.

По данным статистической и бухгалтерской отчетности, представленной Предприятием за 2014 год, получен недополученный доход вследствие изменения полезного отпуска потребителям в размере 1280,67 тыс. руб. (установленная НВВ на 2014 год – 4031,99 тыс. руб., утвержденная стоимость покупки потерь -1540,51 тыс. руб., фактическая стоимость покупки потерь – 755,85 тыс. руб., полученный доход по данным бухгалтерского учета и статистической отчетности за 2014 год – 1996,66 тыс. руб.).

В расчет тарифа на 2016 год была принята сумма недополученного дохода в размере 645,09 тыс. руб. Остальная часть недополученного дохода учтена при регулировании тарифов на 2017 год в размере 635,58 тыс. руб.

По данным статистической и бухгалтерской отчетности, представленной Предприятием за 2015 год, получен недополученный доход вследствие изменения полезного отпуска потребителям в размере 790,70 тыс. руб. (установленная НВВ на 2015 год – 3371,40 тыс. руб., утвержденная стоимость покупки потерь – 859,15 тыс. руб., фактическая стоимость покупки потерь – 611,25 тыс. руб., полученный доход по данным бухгалтерского учета и статистической отчетности за 2015 год – 2332,80 тыс. руб.).

В расчет тарифа на 2017 год принята сумма недополученного дохода в размере 413,86 тыс. руб. Остальная часть 413,86 руб. недополученного дохода будет учтена при регулировании тарифов на 2018 год.

8. Размер необходимой прибыли, относимой на передачу электрической энергии на 2017 год принят в размере 3,70 тыс. руб.

Учитывая внесенные коррективы, экономически обоснованные расходы на передачу электрической энергии составят 1362,53 тыс. руб.

9. Расходы на компенсацию потерь приняты в размере 531,73 тыс. рублей. Расходы рассчитаны исходя из утвержденной цены на покупку электроэнергии в целях компенсации потерь в сетях на 2017 год и объема принятых потерь.

Необходимая валовая выручка с учетом затрат на покупку потерь на 2017 год составит 1894,25 тыс. руб.

В результате проведенной экспертизы предлагаю утвердить для филиала «Северный» АО «Оборонэнерго» тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год со следующей календарной разбивкой:

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год со следующей календарной разбивкой:

На период с 01.01.2017 по 30.06.2017 в размере:

Одноставочный тариф – 1,98 руб./кВт.ч.

На период с 01.07.2017 по 31.12.2017 в размере:

Одноставочный тариф – 2,02 руб./кВт.ч.

В связи с тем, что Филиал «Северный» АО «Оборонэнерго» осуществляет деятельность по передаче электрической энергии на территории технологически не связанной с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами (на территории МО «Город Нарьян-Мар» и МО «Городское поселение «Рабочий поселок Искателей») тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям устанавливаются без дифференциации по уровням напряжения, а также без дифференциации по вариантам тарифа на услуги по передаче электрической энергии (одноставочный, двухставочный).

РЕШИЛИ:

Утвердить для филиала «Северный» АО «Оборонэнерго»

1. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год со следующей календарной разбивкой:

На период с 01.01.2017 по 30.06.2017 в размере:

Одноставочный тариф – 1,98 руб./кВт ч.

На период с 01.07.2017 по 31.12.2017 в размере:

Одноставочный тариф – 2,02 руб./кВт.ч.

В связи с тем, что филиал «Северный» АО «Оборонэнерго» осуществляет деятельность по передаче электрической энергии на территории технологически не связанной с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами (на территории МО «Город Нарьян-Мар» и МО «Городское поселение «Рабочий поселок Искателей») тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям устанавливаются без дифференциации по уровням напряжения, а также без дифференциации по вариантам тарифа на услуги по передаче электрической энергии (одноставочный, двухставочный).

2. НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации:

Филиал «Северный» акционерного общества «Оборонэнерго» -1362,53 тыс. руб.

3. Показатели для целей расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала «Северный» акционерного общества «Оборонэнерго» на территории Ненецкого автономного округа на 2017 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Тариф (тарифы указываются без учета НДС)	
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017
1	2	3	4	5
	Величины, используемые при утверждении (расчете) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации в соответствии с приложением к форме:			
1	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче электрической энергии, в том числе:	млн. кВт·ч	0,586	0,365
1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей*	млн. кВт·ч	-	-
1.2	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн. кВт·ч	0,586	0,365
2	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	МВт	0,211	0,132
2.1	Население и приравненные к нему категории потребителей*	млн. кВт·ч	-	-
2.2	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	МВт	0,211	0,132

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

Примечание:

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

Результаты голосования: «За» - 5 чел.,

Представитель НП «Совет рынка» - «Против».

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

2. Об установлении тарифов на электрическую энергию, поставляемую государственным унитарным предприятием Ненецкого автономного округа «Нарьян-Марская электростанция» для сетевых организаций, покупающих ее для компенсации потерь в сетях, на 2017 год.

(докладчик Кравцова Е.А.)

В соответствии с п. 27 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденные приказом ФСТ от 06.08.2004г. № 20-э/2 к 4 тарифной группе потребителей электрической энергии (мощности) относятся организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии, приобретающие ее в целях компенсации потерь в сетях, принадлежащих данным организациям на праве собственности или ином законном основании.

Тарифы для указанных потребителей определяются согласно пункту 49 едиными на всех уровнях напряжений, не дифференцируются по числу часов использования заявленной мощности.

Филиал «Северный» АО «Оборонэнерго» (далее по тексту Предприятие) осуществляет деятельность по передаче электрической энергии, в том числе на территории Ненецкого автономного округа на территории технологически не связанной с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами на территории МО «Город Нарьян-Мар» и МО «Городское поселение «Рабочий поселок Искателей».

Предприятие покупает электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии у энергосбытовой организации ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция».

Предлагается установить на 2017 год тариф на покупку электрической энергии для компенсации потерь в следующих размерах с календарной разбивкой:

Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим)	Единица измерения	Тариф	
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017
Филиал «Северный» акционерного общества «Оборонэнерго»			
Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	4,98	5,10

РЕШИЛИ:

Установить и ввести в действие с 01 января 2017 года по 31 декабря 2017 года тариф на покупку электрической энергии для компенсации потерь в следующих размерах с календарной разбивкой:

Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим)	Единица измерения	Тариф	
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017
Филиал «Северный» акционерного общества «Оборонэнерго»			
Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	4,98	5,10

1. Тарифы указаны без учета НДС.

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

Результаты голосования: «За» - единогласно.

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

Председательствующий



С.А. Андриянов

Секретарь



С.Г. Неверова