

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

от 18 декабря 2015 года № 14

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

ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛ -

Начальник Управления по государственному
регулированию цен (тарифов) НАО

Л.А. Волынец

СЕКРЕТАРЬ -

Начальник отдела регулирования
производственно-технической сферы и
государственного контроля (надзора)
Управления по государственному
регулированию цен (тарифов) НАО

С.Г. Неверова

ЧЛЕНЫ КОМИССИИ:

Л.Г. Выдрина
Д.В. Мартынов
Е.А. Кравцова

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

Представитель НП «Совет рынка» -
заместитель Главы Администрации
МО «ГО «Город Нарьян-Мар»
по экономике и финансам

Е.С. Кислякова

Директор МП ЗР «Севержилкомсервис»

С.Л. Калашников

Главный экономист – начальник ПЭО
МП ЗР «Севержилкомсервис»

О.Ю. Труфакина

ОТСУТСТВОВАЛИ:

главный специалист-эксперт Управления
Федеральной антимонопольной службы
по Ненецкому автономному округу

А.В. Носова

3. О Неверовой С.Г.

ВЫСТУПИЛИ:

Неверова С.Г.: В период с 09.10.2003 по 23.10.2015 года работала в МП ЗР «Севержилкомсервис» в должности экономиста, главного экономиста, главного бухгалтера. В целях исключения возможности возникновения конфликтов интересов, прошу вывести меня из состава комиссии по государственному

регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа при решении вопросов об установлении тарифов для МП ЗР «Севержилкомсервис».

Волынец Л.А.: В целях исключения конфликта интересов, когда личная заинтересованность Неверовой С.Г. может повлиять на надлежащее, объективное и беспристрастное исполнение ею должностных (служебных) обязанностей (осуществление полномочий), в соответствии со статьей 11 Федерального закона «О противодействии коррупции» предлагаю временно вывести Неверову Светлану Геннадьевну из состава комиссии по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа при решении вопросов об установлении тарифов для МП ЗР «Севержилкомсервис».

Голосовали: «За» - единогласно.

РЕШИЛИ:

В целях исключения конфликта интересов при рассмотрении вопросов об установлении тарифов для МП ЗР «Севержилкомсервис» Неверова С.Г. - секретарь Комиссии, не принимает участие в голосовании.

4. Об установлении тарифов на электрическую энергию, поставляемую потребителям муниципальным предприятием Заполярного района «Севержилкомсервис», на 2016 год.

(докладчик Владимирова Л.Г.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа поступило заявление от муниципального предприятия Заполярного района «Севержилкомсервис» (далее по тексту – МП ЗР «Севержилкомсервис», либо предприятие) и представлены материалы для расчета тарифа на электрическую энергию на 2016 год.

Расчет тарифов выполнен методом экономически обоснованных расходов.

УГРЦТ НАО провело экономическую экспертизу тарифа на электрическую энергию.

Планируемый на 2016 год объем вырабатываемой электрической энергии скорректирован в части объема отпуска электрической энергии – объем на собственные нужды электростанций, объем потерь при ее передаче в сетях скорректированы в соответствии с установленными целевыми показателями в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в сфере производства и передачи электрической энергии (расход на собственные нужды 4,0%, потери – 9,9%); объем отпуска электрической энергии на производственные нужды, населению и прочим потребителям откорректирован в соответствии со сложившейся динамикой фактических показателей по отпуску электрической энергии на производственные нужды, населению и прочим потребителям.

Предлагается принять следующие показатели баланса электрической энергии на 2016 год:

- объем вырабатываемой электроэнергии – 23 245,149 тыс. кВт·ч;
- объем электроэнергии на собственные нужды электростанции- 929,806 тыс. кВт·ч;
- объем отпуска с шин – 22 315,343 тыс. кВт·ч;

- объем потерь электроэнергии – 2 198,580 тыс. кВт·ч;
- объем полезного отпуска электроэнергии- 20 116,763тыс. кВт·ч., в т.ч.:
 - на производственные нужды – 1 907,038 тыс. кВт·ч;
 - населению – 10 988,674 тыс. кВт·ч;
 - на уличное освещение – 771,132 тыс. кВт·ч;
 - прочим потребителям – 6 449,919 тыс. кВт·ч.

Объем отпуска электрической энергии, на основании которого были рассчитаны тарифы на электрическую энергию на 2016 год, составил 18 209,725 тыс. кВт ч.

Объем необходимой валовой выручки на 2016 год, корректировка затрат, а также основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных предприятием, приведены ниже:

- затраты на топливо определены исходя из потребности в топливе на выработку электрической энергии с учетом удельного расхода топлива на выработку электрической энергии (417,1 кг у. т./тыс. кВт ч), стоимости топлива с учетом остатков топлива навигации текущего года (66% от годовой потребности топлива, завезенного в навигацию 2015 года, учтено по цене в соответствии с результатами проведенных конкурсных процедур, оставшаяся часть топлива – по цене с ростом 102,0%);
- расходы на воду определены исходя из потребности воды на технологические нужды и цеховой себестоимости воды, планируемой на 2016 год;
- расходы на оплату труда сформированы из расчета тарифной ставки рабочего первого разряда на 2016 год в размере 7 478,99 рублей, премии в размере 15% и прочих дополнительных выплат, штатной численности персонала. Среднемесячная заработная плата производственных рабочих на 2016 год составит 47 557 рублей. Страховые взносы в социальные фонды рассчитаны в соответствии с действующим законодательством;
- амортизация основных средств принята по данным бухгалтерского учета, исключены суммы амортизации по оборудованию, находящемуся в резерве;
- расходы по статье «Ремонт и техобслуживание» исключены в полном объеме в связи с тем, что данные средства для проведения текущих и капитальных ремонтов на объектах электроэнергетики будут предусмотрены Администрацией Заполярного района в районном бюджете на 2016 год (письмо главы Администрации Заполярного района исх. от 07.12.2015 № 01-26-4582/15-0-1);
- прочие прямые расходы приняты с корректировкой в части расходов на медицинский осмотр (из расчета принятой в тарифе численности, периодичности прохождения и стоимости медосмотра), расходов на аренду имущества и земельных участков (в соответствии с заключенными договорами аренды), расходов на обучение персонала, расходов на отопление (корректировка цеховой себестоимости тепловой энергии на 2016 год), расходов на выполнение работ по сертификации электрической энергии;
- цеховые расходы (расходы тракторного цеха, автотранспортного цеха, водного транспорта, ремонтной группы), относимые на производство электрической энергии, приняты с корректировкой планируемого количества часов работы соответствующих подразделений (рассчитаны по норме рабочего времени, фактической численности персонала) и себестоимости 1 часа их работы на 2016 год;
- общехозяйственные расходы, относимые на производство электрической

энергии, приняты с корректировкой планируемых общехозяйственных расходов на 2016 год в части расходов на оплату труда, страховых взносов, амортизации, услуг вспомогательных производств (рассчитаны в соответствии с указанными выше условиями) и прочих расходов (в связи с изменением прогнозного индекса потребительских цен, принимаемого в расчете) и базы распределения согласно учетной политике предприятия (заработная плата по видам производства);

- размер нормативной прибыли, относимый на электрическую энергию, принят с корректировкой размера необходимой балансовой прибыли на сумму прибыли на развитие производства (инвестиционной программой МП ЗР «Севержилкомсервис» на 2016 год и плановый период 2017 и 2018 годы, утвержденной распоряжением Департамента строительства, жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и транспорта Ненецкого автономного округа от 14.07.2015 «№ 361-р (ред. от 30.11.2015), прибыль не предусмотрена в качестве источника финансирования мероприятий), планируемой прибыли на прочие цели и показатели базы распределения (по себестоимости товарного отпуска по видам производства);

- внереализационные расходы приняты с корректировкой планируемых внереализационных расходов на 2016 год с учетом фактической численности и показателей базы распределения (по себестоимости товарного отпуска по видам производства);

- внереализационные доходы приняты в сумме, равной планируемому к начислению за регулируемый период амортизационным отчислениям по оборудованию, приобретенному в рамках целевого финансирования за счет бюджетных средств, и других расходов (неустойка, проценты к получению по депозитным вкладам) с корректировкой показателей базы распределения (по себестоимости товарного отпуска по видам производства);

В расчете тарифа на 2016 год также учтены выпадающие доходы от деятельности по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно в размере 27,9 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка на производство, передачу и сбыт электрической энергии на 2016 год составит 604 975,2 тыс. руб.

В результате произведенных расчетов к установлению предлагаются тарифы на электрическую энергию, поставляемую потребителям, на 2016 год с календарной разбивкой в следующем размере:

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Тариф	
			с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016
1	2	3	4	5
	Прочие потребители		НН	НН
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	28,94	32,64
2.	Трехставочный тариф			
2.1.	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	-	-
2.2.	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	-	-

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Тариф	
			с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016
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	10,94	15,00
3.2.	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	28,94	32,64
3.3.	- пиковая зона	руб./кВт·ч	49,29	52,58
4.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
4.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	10,94	15,00
4.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	35,26	38,84

В связи с тем, что муниципальное предприятие Заполярного района «Севержилкомсервис» является энергосбытовой организацией, функционирующей 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.

Экономически обоснованный тариф составляет:
на период с 01.01.2016 по 30.06.2016 – 32,875 руб./кВт·ч (без учета НДС);
на период с 01.07.2016 по 31.12.2016 – 33,570 руб./кВт·ч (без учета НДС).

Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

Средства на возмещение недополученного дохода в результате установления тарифов для прочих потребителей на уровне ниже уровня экономически обоснованного тарифа, предусмотрены в бюджете Ненецкого автономного округа на 2016 год.

Калашников С.Л.: Не согласен с делением объемов электрической энергии по полугодиям равными долями. В соответствии со сложившейся динамикой фактических показателей объем отпуска электрической энергии в 1 полугодии должен быть больше показателей 2 полугодия.

Волынец Л.А.: Объем электрической энергии, принятый УГРЦТ НАО по каждому полугодью, позволит получить выручку в полном объеме, установленном при расчете тарифа на электрическую энергию.

Калашников С.Л.: Просим пересмотреть фонд оплаты труда административно-управленческого персонала и их численность, принятые при расчете тарифа. В расчете использовалась фактическая численность АУП за 9 мес. 2015 года, численность же по штатному расписанию составляет 49,1 ед.

Волынец Л.А.: Расходы на оплату труда рассчитаны с учетом штатной численности административно-управленческого персонала МП ЗР «Севержилкомсервис» в количестве 49,1 ед. Годовой фонд оплаты труда рассчитан в размере 54 806,0 тыс. руб., учитывает основное время работы, время нахождения

работника в отпуске (в среднем 66 дней на штатную единицу) и доплату за совмещение на период отсутствия основного работника. Среднемесячная заработная плата 1 работника составит 93 019 руб.

Предприятием же фонд оплаты труда рассчитан некорректно – исходя из заработной платы на 12 мес., резерва на отпуск в среднем на 2,2 мес. и доплаты за совмещение в период отсутствия основного работника.

УГРЦТ НАО откорректированы расчеты предприятия в части, не соответствующей нормам расчета годового фонда оплаты труда.

Калашников С.Л.: Просим включить в расчет размера необходимой прибыли суммы безнадежной задолженности по неполученной субсидии на возмещение убытков, возникающих в результате государственного регулирования тарифов на электрическую энергию, отпускаемую сельскохозяйственным производителям в 2011 году, в размере 18 184,9 тыс. руб.

Волынец Л.А.: На момент подачи тарифного предложения на 2016 год предприятием не были заявлены данные расходы. Обращение о включении дополнительных расходов в тариф на электрическую энергию поступило в УГРЦТ НАО 16.12.2015 вх. № 929 (исх. № 6879 от 16.12.2015), материалы, прилагаемые к обращению, не соответствуют информации, указанной в обращении.

РЕШИЛИ:

Установить тарифы на электрическую энергию, поставляемую потребителям муниципальным предприятием Заполярного района «Севержилкомсервис» на 2016 год с календарной разбивкой в следующем размере:

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Тариф	
			с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016
1	2	3	4	5
	Прочие потребители		НН	НН
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	28,94	32,64
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	10,94	15,00
3.2.	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	28,94	32,64
3.3.	- пиковая зона	руб./кВт·ч	49,29	52,58
4.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
4.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	10,94	15,00
4.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	35,26	38,84

* - муниципальное предприятие Заполярного района «Севержилкомсервис» – 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.

Экономически обоснованный тариф составляет:
на период с 01.01.2016 по 30.06.2016 – 32,875 руб./кВт·ч (без учета НДС);
на период с 01.07.2016 по 31.12.2016 – 33,570 руб./кВт·ч (без учета НДС).

Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

Результаты голосования: «За» - 4 чел.

Представитель НП «Совет рынка» - «Против».

Председательствующий



Л.А. Волынец

Секретарь



С.Г. Неверова