



**ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ
КУРГАНСКОЙ ОБЛАСТИ**

УТВЕРЖДАЮ

Первый заместитель директора
Департамента – начальник
управления ценообразования
Департамента государственного
регулирования цен и тарифов
Курганской области

28 ноября 2017 года

Н.И. Арзин
Н.И. Арзин

**ПРОТОКОЛ
ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ ДЕПАРТАМЕНТА ГОСУДАРСТВЕННОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ КУРГАНСКОЙ ОБЛАСТИ
ПО РАССМОТРЕНИЮ ДЕЛА ОБ УТВЕРЖДЕНИИ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ
ПРОГРАММЫ И УСТАНОВЛЕНИИ ТАРИФОВ (ЦЕН)**

от 28 ноября 2017 года № 41-24
г. Курган

Председательствовал: первый заместитель директора Департамента – начальник управления ценообразования Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области Арзин Н.И.

Присутствовали члены правления Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области: Носко А.Ф., Пустуев Н.Ю., Половкова И.В., Блинова Ю.Г., Шишляева О.В.

Приглашены и присутствовали:

эксперты Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области.

Вопрос: Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, и на коллекторах источников тепловой энергии Акционерного общества «Транснефть - Урал» по филиалу Курганское нефтепроводное управление (ЛПДС «Юргамыш» - Юргамышский район: п.с.т. Новый Мир; НПС «Суслово» - Макушинский район: с. Степное) с календарной разбивкой.

Слушали: Шишляеву О.В. – начальника отдела регулирования тарифов на тепловую энергию управления ценообразования Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области.

В результате рассмотрения заявления Акционерного общества «Транснефть - Урал» об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) и представленных расчетных материалов определены основные плановые (расчетные) показатели на расчетный период регулирования, в том числе:

узел теплоснабжения: ЛПДС «Юргамыш» - Юргамышский район: п.с.т. Новый

Мир

№ п/п	Наименование	Годы				
		2018	2019	2020	2021	2022
1.	Индексы, используемые при расчете					
1.1.	Индекс потребительских цен	1,037	1,040	1,040	1,040	1,040
1.2.	Индекс роста цен на электроэнергию	1,040	1,069	1,040	1,040	1,040
1.3.	Индекс роста цен на нефть	1,024	1,039	1,048	1,048	1,048
1.4.	Индекс роста цен на холодную воду	1,051 (с июля)	1,051	1,051	1,051	1,051
1.5.	Индекс изменения количества активов	-	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6.	Индекс эффективности операционных расходов, % - в отношении производства тепловой энергии (мощности); - в отношении передачи тепловой энергии	-	1	1	1	1
		-	5	5	5	5
2.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	53638,14	55888,09	58527,37	61291,60	64186,73
2.1.	Расходы на топливо, тыс. руб.	48214,19	50094,63	52499,12	55019,02	57659,88
2.2.	Расходы на электрическую энергию, тыс. руб.	5160,53	5516,61	5737,27	5966,76	6205,43
2.3.	Расходы на холодную воду, тыс. руб.	263,43	276,86	290,98	305,82	321,42
3.	Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	3698,05	3792,10	3889,12	3989,20	4092,42
3.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов, тыс. руб.	449,35	456,89	464,73	472,86	481,30
3.2.	Расходы на оплату труда, тыс. руб.	3188,03	3272,75	3360,08	3450,12	3542,94
3.3.	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями, тыс. руб.	17,92	18,45	19,00	19,56	20,14
3.4.	Расходы на служебные командировки, тыс. руб.	42,75	44,01	45,32	46,66	48,04
4.	Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	5344,46	5318,89	5418,12	5153,09	4667,29
4.1.	Амортизация основных средств и нематериальных активов, тыс. руб.	3651,53	3625,27	3625,27	3394,74	2932,08
4.2.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, тыс. руб.	682,04	614,55	546,74	480,62	424,87
4.3.	Отчисления на социальные нужды, тыс. руб.	962,79	1029,68	1195,37	1225,61	1256,80
4.4.	Налог на прибыль, тыс. руб.	48,09	49,40	50,74	52,12	53,55
5.	Прибыль, тыс. руб.	240,47	246,98	253,69	260,60	267,73
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (с учетом ИПЦ), тыс. руб.	- 1070,08	-	-	-	-
7.	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	61851,03	65246,07	68088,30	70694,49	73214,16

Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) – в размере 31288,34 Гкал;

Договорная тепловая нагрузка – в размере 6,149 Гкал/ч;

Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки - 1954,18 Гкал.

Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки - 160,991* кг. у.т./Гкал.

*нефть

узел теплоснабжения: НПС «Суслово» - Макушинский район: с. Степное

№ п/п	Наименование	Годы				
		2018	2019	2020	2021	2022
1.	Индексы, используемые при расчете					
1.1.	Индекс потребительских цен	1,037	1,040	1,040	1,040	1,040
1.2.	Индекс роста цен на электроэнергию	1,040	1,069	1,040	1,040	1,040
1.3.	Индекс роста цен на нефть	1,024	1,039	1,048	1,048	1,048
1.4.	Индекс роста цен на холодную воду	1,052	1,051	1,051	1,051	1,051
1.5.	Индекс изменения количества активов	-	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6.	Индекс эффективности операционных расходов, % - в отношении производства тепловой энергии (мощности); - в отношении передачи тепловой энергии	- -	1 5	1 5	1 5	1 5
2.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	3293,50	3431,76	3593,93	3763,79	3941,69
2.1.	Расходы на топливо, тыс. руб.	2944,18	3059,01	3205,84	3359,72	3520,99
2.2.	Расходы на электрическую энергию, тыс. руб.	312,12	333,66	347,01	360,89	375,32
2.3.	Расходы на холодную воду, тыс. руб.	37,19	39,09	41,08	43,18	45,38
3.	Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	467,45	481,29	495,54	510,20	525,30
3.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов, тыс. руб.	48,46	49,90	51,38	52,90	54,46
3.2.	Расходы на оплату труда, тыс. руб.	418,99	431,39	444,16	457,31	470,84
4.	Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	3158,28	2869,05	2840,55	2794,94	2749,45
4.1.	Амортизация основных средств и нематериальных активов, тыс. руб.	2536,61	2295,58	2295,58	2295,58	2295,58
4.2.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, тыс. руб.	495,14	443,19	393,08	342,96	292,85
4.3.	Отчисления на социальные нужды, тыс. руб.	126,53	130,28	151,90	156,40	161,03
5.	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	6919,24	6782,09	6930,02	7068,93	7216,45

Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) – в размере 2207,39 Гкал;

Договорная тепловая нагрузка – в размере 0,434 Гкал/ч;

Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки - 0,00 Гкал;

Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки - 166,219* кг. у.т./Гкал.

*нефть

Акционерному обществу «Транснефть - Урал» отказано во включении в тарифы на тепловую энергию расходов на служебные командировки всего в сумме 248,89 тыс. руб. - в связи с отсутствием экономического обоснования исходных данных.

У Акционерного общества «Транснефть - Урал» по филиалу Курганское нефтепроводное управление отсутствует утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа.

По результатам рассмотрения правлением Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области единогласно принято постановление (прилагается).

Начальник отдела регулирования
тарифов на тепловую энергию управления
ценообразования Департамента
государственного регулирования цен и
тарифов Курганской области



О.В. Шишляева