



ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ КОСТРОМСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРОТОКОЛ

заседания правления департамента
государственного регулирования
цен и тарифов Костромской области

от «29» декабря 2017 года

№ 59

г. Кострома

УТВЕРЖДАЮ

Директор департамента
государственного регулирования цен и
тарифов Костромской области

И.Ю. Солдатова

Присутствовали члены Правления:

Директор департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	И.Ю. Солдатова
Первый заместитель директора департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	А.Н. Смирнов
Заместитель директора департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Л.А. Якимова
Начальник юридического отдела департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	И.А. Маракулина
Начальник отдела финансов, проверок и контроля департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	С.А. Покровская
Консультант отдела регулирования услуг транспорта, социально значимых услуг и иных регулируемых видов деятельности департамента	Т.А. Мокина
Секретарь Правления ведущий эксперт департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	П.В. Северюхин
Представитель ассоциации «НП Совет рынка» в Костромской области	Д.Е. Соков

Приглашенные:

Сотрудники департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области:

Начальник отдела регулирования в электроэнергетике и газе департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Л.В. Осипова
Консультант отдела регулирования в теплоэнергетике департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	А.А. Шипулина

Представители регулируемых организаций:

Заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «УК Русэнергокапитал» А.Ю. Голубев

Начальник управления по развитию бизнеса ОАО «УК Русэнергокапитал» С.В. Петрик

Представители органов исполнительной власти Костромской области

Заместитель начальника отдела антимонопольного контроля и информационного анализа Управления Федеральной антимонопольной службы по Костромской области Ю.А. Макарова

Кворум для принятия решения имелся.

Вопрос: «Об утверждении повестки заседания правления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - ДГРЦ и Т КО)».

СЛУШАЛИ:

Секретаря – ведущего эксперта департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области Северюхина П.В.

Все члены правления, принимавшие участие в рассмотрении повестки, поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю.– Принять повестку

Вопрос 1:«Об установлении сбытовых надбавок гарантирующему поставщику электрической энергии публичному акционерному обществу «Костромская сбытовая компания», поставляющему электрическую энергию (мощность) на розничном рынке, на 2018 год».

СЛУШАЛИ:

Начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области Осипову Л.В., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

Расчет сбытовых надбавок произведен в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года № 1178 (далее – Основы ценообразования)и Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 21.11.2017 года № 1554/17 (далее – Методические указания).

В соответствии с п. 10 Методических указаний эталонная выручка ГП определялась на основе эталонов затрат ГП, значения которых устанавливаются отдельно для следующих групп (категорий) потребителей:

- население, проживающее в городских населенных пунктах;
- население, проживающее в сельских населенных пунктах;
- исполнители коммунальных услуг (определенные пунктом 71(1) Основ ценообразования);
- иные потребители, приравненные к населению;
- прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств менее 670 кВт;
- прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт;

– прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 10 МВт;

– сетевые организации.

Эталонная выручка ГП определена как сумма следующих составляющих:

– производство суммы переменных компонентов эталонов затрат ГП и прогнозной валовой выручки ГП от продажи электрической энергии (мощности) соответствующей группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций) на соответствующий период регулирования;

– производство прогнозного количества точек поставки по каждой группе потребителей (сетевых организаций), суммы постоянных компонентов эталонов затрат для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (сетевых организаций) и индекса потребительских цен в соответствии с одобренным Правительством Российской Федерации в соответствии прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующий период регулирования по отношению к году, в ценах которого были определены эталонные затраты;

– расчетная предпринимательская прибыль ГП в размере полутора процентов от валовой выручки ГП по регулируемому виду деятельности без учета стоимости услуг по передаче электрической энергии и иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.

При определении прогнозного количества точек поставки по каждой группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций) ГП учитывается количество точек поставки по действующим договорам по каждой группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций), а также прогноз по изменению количества точек поставки по каждой группе потребителей (сетевых организаций).

Пунктом 8 Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 21.11.2017 года № 1554/17 предусмотрено, что в случае если эталонная выручка гарантирующего поставщика на 2018 год превышает необходимую валовую выручку, рассчитанную методом экономически обоснованных затрат, то необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика определяется путем поэтапного доведения необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика до эталонной выручки гарантирующего поставщика. График поэтапного доведения необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика до эталонной выручки гарантирующего поставщика утверждается высшим должностным лицом субъекта Российской Федерации. В целях предотвращения резкого увеличения размера сбытовой надбавки, проектом предусмотрено ежегодное увеличение доли эталонной выручки гарантирующего поставщика в совокупной величине необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика в течение 3 лет, начиная с 2018 года.

Постановлением Губернатора Костромской области от 29.12.2017 года № 274 «Об утверждении графика поэтапного доведения необходимой валовой выручки гарантирующих поставщиков электрической энергии до эталонной выручки гарантирующих поставщиков электрической энергии на территории Костромской области» принято:

Таблица № 1.1

2018 год		2019 год		2020 год	
Доля эталонной выручки гарантирующего поставщика в совокупной величине необходимой валовой выручки, $d_{2018}^{эВ}$	Индекс изменения совокупной величины эталонной выручки (необходимой валовой выручки), %	Доля эталонной выручки гарантирующего поставщика в совокупной величине необходимой валовой выручки, $d_{2019}^{эВ}$	Индекс изменения совокупной величины эталонной выручки (необходимой валовой выручки), %	Доля эталонной выручки гарантирующего поставщика в совокупной величине необходимой валовой выручки, $d_{2020}^{эВ}$	Индекс изменения совокупной величины эталонной выручки (необходимой валовой выручки), %
1	2	3	4	5	6
0,35	18,5	0,70	23,7	1,00	20,8

Основные показатели деятельности регулируемой организации на расчетный период регулирования:

Таблица № 1.2

Показатель	Население и приравненные к нему категории потребителей					Прочие потребители				Сетевые организации	ВСЕГО
	Городское население	Сельское население	Исполнители коммунальных услуг	Иные потребители, приравненные к населению	Всего	менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт	Всего		
Количество точек поставки, штук	229 503	102 963	1 837	13 814	348 117	27 261	276	12	27 549	705	376 371
НВВ к утверждению, тыс. руб.	578 831,02										

В результате Правлению предлагается принять сбытовые надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии публичного акционерного общества «Костромская сбытовая компания», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке, на 2018 год в размере, представлены в таблицах 1.3-1.7:

Таблица № 1.3

№ п/п	Сбытовая надбавка	
	тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей	
	руб./кВт·ч, без учета НДС	
	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018
1	2	3
1.	0,35799	0,37077

Таблица № 1.4

№ п/п	Сбытовая надбавка	
	Тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»	
	руб./кВт·ч, без учета НДС	
	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018
1	2	3
1.	0,22681	0,20535

Таблица № 1.5

№ п/п	Сбытовая надбавка	
	Тарифная группа «прочие потребители»	
	В виде формулы на розничном рынке на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка	руб./кВт·ч, без учета НДС
	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018
1	2	3
1.	$CH_{до 150 \text{ кВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	0,30239
	$CH_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	
	$CH_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	0,19601
	$CH_{не менее 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	0,11463

Таблица № 1.6

№ п/п	Доходность продаж для группы «прочие потребители», (ДП)			
	подгруппы потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств			
	с 01.01.2018 по 30.06.2018			
	менее 150 кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт
1	2	3	4	5
1.	15,54	14,27	9,72	5,69

Таблица № 1.7

№п/п	Коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика, (K^{per})
	с 01.01.2018 по 30.06.2018
1	2
1.	0,87

Со стороны ПАО «Костромская сбытовая компания» разногласий не заявлено.

Солдатова И.Ю. – по вопросу № 1 Повестки принять предложение начальника отдела регулирования тарифов в электроэнергетике и газе Осиповой Л.В.

РЕШИЛИ:

1. Установить сбытовые надбавки гарантирующему поставщику электрической энергии публичному акционерному обществу «Костромская сбытовая компания», поставляющему электрическую энергию (мощность) на розничном рынке, на 2018 год в соответствии с таблицами №№ 1.3-1.7, указанными в настоящем протоколе.

2. Признать утратившим силу постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 26 декабря 2016 года № 16/510 «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующему поставщику электрической энергии публичному акционерному обществу «Костромская сбытовая компания», поставляющему электрическую энергию (мощность) на розничном рынке, на 2017 год».

3. Постановление подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2018 года.

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 7 чел. против – 1 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1	Солдатова И.Ю.	за	
2	Смирнов А.Н.	за	
3	Якимова Л.А.	за	
4	Покровская С.А.	за	
5	Маракулина И.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Представитель Ассоциации «НП Совет Рынка» в Костромской области			
8	Соков Д.Е.	против	

Вопрос 2: «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующему поставщику электрической энергии ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» в границах Костромской области, поставляющему электрическую энергию (мощность) на розничном рынке, на 2018 год».

СЛУШАЛИ:

Начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области Осипову Л.В., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

Расчет сбытовых надбавок произведен в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года № 1178 и Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 21.11.2017 года № 1554/17.

В соответствии с п. 10 Методических указаний эталонная выручка ГП определялась на основе эталонов затрат ГП, значения которых устанавливаются отдельно для следующих групп (категорий) потребителей:

- население, проживающее в городских населенных пунктах;
- население, проживающее в сельских населенных пунктах;
- исполнители коммунальных услуг (определенные пунктом 71(1) Основ ценообразования);
- иные потребители, приравненные к населению;
- прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств менее 670 кВт;
- прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт;
- прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 10 МВт;
- сетевые организации.

Эталонная выручка ГП определена как сумма следующих составляющих:

- произведение суммы переменных компонентов эталонов затрат ГП и прогнозной валовой выручки ГП от продажи электрической энергии (мощности) соответствующей группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций) на соответствующий период регулирования;
- произведение прогнозного количества точек поставки по каждой группе потребителей (сетевых организаций), суммы постоянных компонентов эталонов затрат для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (сетевых организаций) и индекса потребительских цен в соответствии с одобренным Правительством Российской Федерации в соответствии прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующий период регулирования по отношению к году, в ценах которого были определены эталонные затраты;
- расчетная предпринимательская прибыль ГП в размере полутора процентов от валовой выручки ГП по регулируемому виду деятельности без учета стоимости услуг по передаче электрической энергии и иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.

При определении прогнозного количества точек поставки по каждой группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций) ГП учитывается количество точек поставки по действующим договорам по каждой группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций), а также прогноз по изменению количества точек поставки по каждой группе потребителей (сетевых организаций).

Пунктом 8 Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 21.11.2017 года № 1554/17 предусмотрено, что в случае если эталонная выручка гарантирующего поставщика на 2018 год превышает необходимую валовую выручку, рассчитанную методом экономически обоснованных затрат, то необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика определяется путем поэтапного доведения необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика до эталонной выручки гарантирующего поставщика. График поэтапного доведения необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика до эталонной выручки гарантирующего поставщика утверждается высшим должностным лицом субъекта Российской Федерации. В целях предотвращения резкого увеличения размера сбытовой надбавки, проектом предусмотрено ежегодное увеличение доли эталонной выручки гарантирующего поставщика в совокупной величине необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика в течение 3 лет, начиная с 2018 года.

Постановлением Губернатора Костромской области от 29.12.2017 года № 274 «Об утверждении графика поэтапного доведения необходимой валовой выручки гарантирующих поставщиков электрической энергии до эталонной выручки гарантирующих поставщиков электрической энергии на территории Костромской области» принято:

Таблица № 2.1

2018 год		2019 год		2020 год	
Доля эталонной выручки гарантирующего поставщика в совокупной величине необходимой валовой выручки, $d_{2018}^{эВ}$	Индекс изменения совокупной величины эталонной выручки (необходимой валовой выручки), %	Доля эталонной выручки гарантирующего поставщика в совокупной величине необходимой валовой выручки, $d_{2019}^{эВ}$	Индекс изменения совокупной величины эталонной выручки (необходимой валовой выручки), %	Доля эталонной выручки гарантирующего поставщика в совокупной величине необходимой валовой выручки, $d_{2020}^{эВ}$	Индекс изменения совокупной величины эталонной выручки (необходимой валовой выручки), %
1	2	3	4	5	6
0,38	7,7	0,70	11,5	1,00	14,0

Основные показатели деятельности регулируемой организации на расчетный период регулирования:

Таблица № 2.2

Показатель	Население и приравненные к нему категории потребителей				Прочие потребители				Сетевые организации	ВСЕГО	
	Городское население	Сельское население	Исполнители коммунальных услуг	Иные потребители, приравненные к населению	Всего	менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт			Всего
Количество точек поставки, штук	1 237	665	17	9	1 928	407	14	42	463	97	2 488
НВВ к утверждению, тыс. руб.	45 806,62										

В результате Правлению предлагается принять сбытовые надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» в границах Костромской области, поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке, на 2018 год в размере, представлены в таблицах 2.3-2.7:

Таблица № 2.3

№ п/п	Сбытовая надбавка	
	тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей	
	руб./кВт·ч, без учета НДС	
	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018
1	2	3
1.	0,08628	0,37079

Таблица № 2.4

№ п/п	Сбытовая надбавка	
	Тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»	
	руб./кВт·ч, без учета НДС	
	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018
1	2	3
1.	0,11121	0,20196

Таблица № 2.5

№ п/п	Сбытовая надбавка	
	Тарифная группа «прочие потребители»	

	В виде формулы на розничном рынке на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка	руб./кВт·ч, без учета НДС
	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018
1	2	3
1.	$CH_{\text{до 150 кВт}} = ДП \times K^{\text{рег}} \times Ц^{\text{э(м)}}$	0,1653
	$CH_{\text{от 150 до 670 кВт}} = ДП \times K^{\text{рег}} \times Ц^{\text{э(м)}}$	
	$CH_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}} = ДП \times K^{\text{рег}} \times Ц^{\text{э(м)}}$	0,0608
	$CH_{\text{не менее 10 МВт}} = ДП \times K^{\text{рег}} \times Ц^{\text{э(м)}}$	0,0551

Таблица № 2.6

№ п/п	Доходность продаж для группы «прочие потребители», (ДП)			
	подгруппы потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств			
	с 01.01.2018 по 30.06.2018			
	менее 150 кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт
	проценты	проценты	проценты	проценты
1	2	3	4	5
1.	15,22	13,99	9,53	5,53

Таблица № 2.7

№п/п	Коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика, ($K^{\text{рег}}$)			
	с 01.01.2018 по 30.06.2018			
1	2			
1.	0,94			

Мнение ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»:

Со стороны ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» разногласий по сбытовым надбавкам, уровню необходимой валовой выручки и долей эталонной выручки 0,38 не заявлено.

При этом, выражено несогласие о том, что при определении эталонной выручки на 2018 год снижены расходы на формирование резерва по сомнительным долгам.

Регулируемая организация просит установить сбытовые надбавки без присутствия представителей (письмо от 27.12.2017 года № 7852-СК-РЭС/17).

Солдатов И.Ю. – по вопросу № 2 Повестки принять предложение начальника отдела регулирования тарифов в электроэнергетике и газе Осиповой Л.В.

РЕШИЛИ:

1. Установить сбытовые надбавки гарантирующему поставщику электрической энергии обществу с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ», поставляющему электрическую энергию (мощность) на розничном рынке, на 2018 год в соответствии с таблицами №№ 2.3–2.7, указанными в настоящем протоколе.

2. Признать утратившим силу постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 26 декабря 2016 года № 16/509 «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующему поставщику электрической энергии обществу с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на территории Костромской области, поставляющему электрическую энергию (мощность) на розничном рынке, на 2017 год».

3. Постановление подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2018 года.

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 7 чел. против – 1 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1	Солдатов И.Ю.	за	
2	Смирнов А.Н.	за	
3	Якимова Л.А.	за	
4	Покровская С.А.	за	
5	Маракулина И.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Представитель Ассоциации «НП Совет Рынка» в Костромской области			
8	Соков Д.Е.	против	

Вопрос 3: «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ИП Скидоненко В.А. потребителям Шангского сельского поселения Шарьинского муниципального района на 2018 год».

СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу, консультанта отдела регулирования в теплоэнергетике Шипулину А.А., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

ИП Скидоненко В.А. представило в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области заявление вх. от 27.12.2017 года № О-3014 и расчетные материалы на установление тарифа на тепловую энергию на 2018 год в размере 3236,68 руб./Гкал (НДС не облагается) и НВВ 5083,89 тыс. руб.

Деятельность по теплоснабжению является основной.

Организация владеет объектами теплоснабжения в Шангском сельском поселении на основании договора аренды муниципального имущества (1 источник тепловой энергии).

Отпуск тепловой энергии осуществляется населению, организациям, финансируемым из бюджета. Ранее услуги теплоснабжения данным потребителям оказывало ООО «ОЛИМП».

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», ДГРЦТ КО принято решение об открытии дела по установлению тарифов на тепловую энергию на 2018 год от 27.12.2017 года № 403-Т. Методом регулирования выбран метод экономически обоснованных тарифов.

Расчет тарифов на тепловую энергию произведен в соответствии с действующим законодательством, руководствуясь положениями в сфере теплоснабжения, закрепленными Федеральным законом от 27.07.2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019 и 2020 годы (далее – Прогноз).

Перечень и величина параметров, учтенных при корректировке необходимой валовой выручки (далее – НВВ) регулируемой организации в соответствии с Прогнозом:

- индекс роста потребительских цен (ИПЦ) – 4,0%;
- индекс роста цен на дрова – 4,0 %;
- индекс роста тарифа на электрическую энергию – 4,7 %;
- индекс роста цен на водоснабжение и водоотведение – 4,8 %.

Основные плановые показатели ИП Скидоненко В.А. на 2018 год по теплоснабжению (по расчету ДГРЦТ КО) составили:

- объем произведенной тепловой энергии – 1825,51 Гкал;
- объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 65,72 Гкал;

- объем реализации тепловой энергии потребителям – 1759,79 Гкал.

Объем необходимой валовой выручки – 5733,64 тыс. руб., в том числе:

- расходы на материалы на ремонт – 52,9 тыс. руб.;
- расходы на топливо – 1194,58 тыс. руб.;
- расходы на покупаемые энергетические ресурсы – 568,59 тыс. руб.;
- расходы на холодную воду на технологические цели – 14,66 тыс. руб.;
- оплата труда – 2024,7 тыс. руб.;
- страховые взносы во внебюджетные фонды – 611,4 тыс. руб.;
- расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам со сторонними организациями, – 172,54;
- арендная плата – 24,28 тыс. руб.;
- расходы на обучение персонала – 3,08 тыс. руб.;
- другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, – 54,55 тыс. руб.;
- внереализационные расходы – 12,4 тыс. руб.

Объем потерь тепловой энергии в тепловых сетях принят в размере 65,72 Гкал на уровне, учтенном в тарифах для ООО «ОЛИМП» на 2018 год.

Полезный отпуск тепловой энергии населению рассчитан исходя из утвержденных нормативов потребления тепловой энергии, бюджетным потребителям – на основании строительных объемов зданий в соответствии с Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии.

Расходы на материалы на ремонт основных средств ориентировочно, так как обосновывающие материалы не представлены.

Затраты на топливо снижены на 110,87 тыс. руб. Объем дров департаментом принят исходя из расчетных объемов производства тепловой энергии в соответствии с Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии с учетом удельного расхода топлива 283,36 кг/т.у.т., принятого на уровне, учтенном в тарифах на тепловую энергию ООО «ОЛИМП» на 2018 год.

Расходы на электроэнергию увеличены на 50,88 тыс. руб. Объем электроэнергии принят на уровне, учтенном в тарифах для ООО «ОЛИМП» на 2018 год, цена с 01.01.2018 года принята в размере розничной цены за ноябрь 2017 года и с 01.07.2018 года проиндексирована на 4,7 %.

Расходы на холодную воду увеличены на 0,18 тыс. руб. Объем холодной воды принят на уровне, учтенном в тарифах для ООО «ОЛИМП». Стоимость воды с 01.01.2017 года принята по тарифам, утвержденным для ООО «ОЛИМП» на 2018 год.

Затраты на оплату труда рассчитаны в соответствии со штатным расписанием предприятия, утвержденным минимальным размером оплаты труда.

Отчисления на социальные нужды с оплаты труда составляют 30,2 % от фонда оплаты труда в соответствии с действующим законодательством.

В статье «Расходы на оплату иных работ и услуг» приняты расходы на информационно-консультационные услуги.

Расходы на обучение персонала приняты в размере 3,08 тыс. руб. ориентировочно, так как обосновывающие материалы не представлены.

Затраты на арендную плату приняты в соответствии с заключенным договором аренды котельных.

В статье «Другие расходы, связанные с производством и реализацией продукции» приняты расходы на налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения, прочие расходы.

Предлагается установить экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию, поставляемую ИП Скидоненко В.А. потребителям Шангского сельского поселения Шарьинского муниципального района на 2018 год:

- с 01.01.2018 по 30.06.2018 – 2 967,60 руб./Гкал (НДС не облагается).
- с 01.07.2018 по 31.12.2018 – 3 077,35 руб./Гкал (НДС не облагается), с ростом к декабрю 2017 года – 3,7 %.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 3 Повестки, предложение уполномоченного по делу Шипулиной А.А. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение уполномоченного по делу.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую ИП Скидоненко В.А. потребителям Шангского сельского поселения Шарьинского муниципального района на 2018 год:

Период	Ед. изм.	Категория потребителей	
		Население (с НДС)*	Бюджетные и прочие потребители в горячей воде
с 01.01.2018-30.06.2018	руб. /Гкал	2 967,60	2 967,60
с 01.07.2018-31.12.2018	руб. /Гкал	3 077,35	3 077,35

*Тарифы на тепловую энергию, поставляемую ИП Скидоненко В.А. потребителям, налогом на добавленную стоимость не облагается в соответствии с главой 26.2 части второй Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Постановление об установлении тарифов на тепловую энергию подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2018 года.

3. Утвержденные тарифы являются фиксированными, занижение и (или) завышение организацией указанных тарифов является нарушением порядка ценообразования.

4. Раскрыть информацию по стандартам раскрытия в установленные сроки, в соответствии с действующим законодательством.

5. Направить в ФАС России информацию по тарифам для включения в реестр субъектов естественных монополий в соответствии с требованиями законодательства.

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 7 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1	Солдатова И.Ю.	за	
2	Смирнов А.Н.	за	
3	Якимова Л.А.	за	
4	Покровская С.А.	за	
5	Маракулина И.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	

Секретарь Правления
29 декабря 2017 г.

П.В. Северюхин