

**АГЕНТСТВО ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ  
АРХАНГЕЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПРОТОКОЛ**  
**заседания коллегии агентства по тарифам и ценам**  
**Архангельской области**

24 октября 2019 года

№ 61

г. Архангельск

Председатель коллегии – Заочинская Е.В., исполняющий обязанности руководителя агентства по тарифам и ценам Архангельской области.

Присутствовали:

члены коллегии агентства по тарифам и ценам Архангельской области:  
Кузнецов А.А., Зиняк И.С., Распутин Н.А., Щинина С.А., Куницын А.С.;

Котова М.О., прокурор отдела по надзору за исполнением федерального законодательства прокуратуры Архангельской области;

Старостин А.Ю., инженер управления капитального строительства администрации муниципального образования «Приморский муниципальный район»;

Смирнов Д.Н., начальник отдела по работе с сетевыми организациями ООО «ТГК-2 Энергосбыт»;

Секретарь – Мищук О.В., консультант юридического отдела агентства по тарифам и ценам Архангельской области.

Заочинская Е.В. – заседание коллегии открыто, правомочность коллегии принимать решения установлена.

Уточнила у членов коллегии, имеются ли предложения по корректировке повестки дня заседания коллегии.

Зиняк И.С. предложила снять с рассмотрения вопрос № 3 и дополнительно рассмотреть вопрос «Об определении значений долгосрочных параметров регулирования тарифов для подготовки конкурсной документации на право заключения концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения, расположенных на территории муниципального образования «Лисестровское» муниципального образования «Приморский муниципальный район», для последующего направления на согласование рабочей группой по подготовке, заключению и реализации концессионных соглашений в отношении объектов коммунальной инфраструктуры Архангельской области».

Члены коллегии единогласно проголосовали за утверждение повестки дня с учетом предложенных изменений.

### ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. О внесении изменения в приложение № 3 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 26 декабря 2018 года № 80-э/3.

Докладчик – Пестова Е.А., главный специалист-эксперт отдела регулирования в электроэнергетике агентства по тарифам и ценам Архангельской области.

2. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 13 апреля 2010 года № 9-э/2.

Докладчик – Чертов Д.А., заместитель начальника отдела регулирования в электроэнергетике агентства по тарифам и ценам Архангельской области.

3. Об определении значений долгосрочных параметров регулирования тарифов для подготовки конкурсной документации на право заключения концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения, расположенных на территории муниципального образования «Лисестровское» муниципального образования «Приморский муниципальный район», для последующего направления на согласование рабочей группой по подготовке, заключению и реализации концессионных соглашений в отношении объектов коммунальной инфраструктуры Архангельской области.

Докладчик – Поцелуйко Я.И., консультант отдела регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области.

**1. О внесении изменения в приложение № 3 к постановлению  
агентства по тарифам и ценам Архангельской области  
от 26 декабря 2018 года № 80-э/3**

---

### СЛУШАЛИ:

Пестова Е.А. проинформировала о том, что 26 декабря 2018 года агентством было принято постановление № 80-э/3 для ООО «ТГК-2

Энергосбыт» были установлены тарифы на электрическую энергию (мощность) на 2019 год.

Приказом ФАС России от 15 октября 2019 года № 1345/19 агентству предписано отменить приложение № 3 к постановлению № 80-э/3 «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую гарантирующим поставщиком электрической энергии ООО «ТГК-2 Энергосбыт» покупателям на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей».

Предложила приложение № 3 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 26 декабря 2018 года № 80-э/3 изложить в следующей редакции:

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 3  
к постановлению агентства  
по тарифам и ценам  
Архангельской области  
от 26 декабря 2018 г. № 80-э/3  
(в редакции постановления  
агентства по тарифам и ценам  
Архангельской области  
от 24 октября 2019 года № 61-э/1)

**Ц Е Н Ы ( Т А Р И Ф Ы )**  
**на электрическую энергию (мощность), поставляемую**  
**гарантирующим поставщиком электрической энергии**  
**ООО «ТГК-2 Энергосбыт» по договорам энергоснабжения покупателям**  
**на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны**  
**оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности),**  
**поставляемой населению и приравненным к нему категориям**  
**потребителей, услуги по передаче электрической энергии (мощности)**  
**которым оказываются только с использованием объектов электросетевого**  
**хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую)**  
**электрическую сеть**

№ п/п	Показатель (группы потребителей)		Единица измерения	Цена (тариф)*	
	с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	по зонам суток)		1 полугодие	2 полугодие
	2	3	3	4	5
	Прочие потребители (тарифы указаны без НДС)				
1.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ( $\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}}$ )				
1.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}}$ )				
	менее 670 кВт				
	$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{розан,ген}} + \text{Т}^{\text{пот,ЭНЭС}} \times \text{НТПЭ} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}}$ <sup>1</sup>				
	$\text{Ц}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}}$	руб./МВт·ч	294,16		322,50
	от 670 кВт до 10 МВт				
	$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{розан,ген}} + \text{Т}^{\text{пот,ЭНЭС}} \times \text{НТПЭ} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$ <sup>1</sup>				
	$\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$	руб./МВт·ч	128,82		128,82
	не менее 10 МВт				
	$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{розан,ген}} + \text{Т}^{\text{пот,ЭНЭС}} \times \text{НТПЭ} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э}}$ <sup>1</sup>				
	$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$	руб./МВт·ч	116,91		116,91
1.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим		руб./МВт·ч	147,43	184,33

	2	3	4	5
	<p>поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом (<math>S_{ГП,m}^{РЭЖ,среднезвеш}</math>)</p>			
1.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,М}$ )			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{j,m}^{СВРЦМ}$			
1.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ( $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$ )			
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Gamma_{j,m}^{СОД\_ВНЭС\ 1}$			
	Т <sup>СОД_ВНЭС</sup>	руб./ МВт-мес	173 164,15	182 697,68
2.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории			
1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) по часовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ( $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$ )			

	2	3	4	5
	менее 670 кВт			
	$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ план опг}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{розн ген}} + \text{Г}_{\text{плот\_ЕНЭС}} \times \text{НТПЭ} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} \quad 2$			
Ц <sub>менее 670 кВт</sub> <sup>СН,Э</sup>	руб./ МВт·ч	294,16		322,50
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ план опг}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{розн ген}} + \text{Г}_{\text{плот\_ЕНЭС}} \times \text{НТПЭ} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} \quad 2$			
Ц <sub>от 670 кВт до 10 МВт</sub> <sup>СН,Э</sup>	руб./ МВт·ч	128,82		128,82
	не менее 10 МВт			
	$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ план опг}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{розн ген}} + \text{Г}_{\text{плот\_ЕНЭС}} \times \text{НТПЭ} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} \quad 2$			
Ц <sub>не менее 10 МВт</sub> <sup>СН,Э</sup>	руб./ МВт·ч	116,91		116,91
2.1.1. Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящая на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком	руб./МВт·ч	147,43	116,91	184,33

	2	3	4	5
	в соответствии с утвержденным прогнозным балансом (S <sub>ГП,т</sub> <sup>РЭК,средневзвеш</sup> )			
2.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$ )			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ} +$			
2.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$ )			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ} - 2$			
2.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ( $\Pi_{m,t}^{КРЦЭМ,Э4}$ )			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			
	$\Pi_{m,t}^{КРЦЭМ,Э4} =  \Pi_{m,t}^{\text{факт.небаланс}}  ^2$			
2.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ( $\Pi_{m,t}^{КРЦЭМ,М}$ )			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			

	2	3	4	5
	$\text{Ц}_{J,m}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_{J,m}^{\text{СВРЦМ 2}}$			
2.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ( $\text{Ц}_{J,m}^{\text{КРЦЭМ,С}}$ )			
	$\text{Ц}_{J,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \text{Г}^{\text{СОД\_ЕНЭС 2}}$			
	Т <sup>СОД_ЕНЭС</sup>	руб./ МВт·мес	173 164,15	182 697,68

\* по утверждаемым данным приложением ценам (тарифам) осуществляются расчеты за электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующим поставщиком электрической энергии ООО «ПК-2 Энергосбыт» другим энергоснабжающим, энергосбытовым организациям в целях поставки группе «прочие потребители».

**П р и м е ч а н и я:** 1. Составляющие  $\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}$ ,  $\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦМ}}$ ,  $\text{Ц}_{m,h}^{\text{розн\_ген}}$ ,  $\text{Ц}_{m,h}^{\text{ПУ}}$  являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие,  $\text{Ц}_{\text{менее 670 кВт, СЧ,Э}}$ ,  $\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, СЧ,Э}}$ ,  $\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}$  указываются в числовом выражении. Составляющая  $\text{Т}^{\text{СОД\_ЕНЭС}}$  указывается в числовом выражении. Составляющие  $\text{Т}^{\text{ПОГ\_ЕНЭС}}$  и  $\text{НТПЭ}$  указываются в буквенном выражении.

$\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}$  – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦМ}}$  – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика



и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$C_{m}^{розн\_ген}$  – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$T_{лот\_ЕНЭС}$  – ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

НТПЭ – норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации для соответствующего класса напряжения (процентов).

$T_{сод\_ЕНЭС}$  – ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·мес).

$C_{m}^{пу}$  – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$C_{менее\ 670\ кВт}^{CH,э}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$C_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{CH,э}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт»

группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$C_{н,э}$   
 $C_{не}$  менее 10 МВт - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

2. Составляющие  $C_{m,h}^{сврцэ,план,опт}$ ,  $C_{m,h}^{сврцм}$ ,  $C_{m,h}^{розн,ген}$ ,  $C_{m,h}^{пу}$ ,  $C_{m,h}^{сврцэ+}$ ,  $C_{m,h}^{сврцэ-}$ ,  $C_{m,h}^{факт,небаланс}$  являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая  $T_{сод,енэс}$  указывается в числовом выражении. Составляющие  $T_{пот,енэс}$  и  $НТПЭ$  указываются в буквенном выражении.

$C_{m,h}^{сврцэ,план,опт}$  – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$C_{m}^{сврцм}$  – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$C_{m}^{розн,ген}$  – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$T_{пот,енэс}$  – ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в информационно-

телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

НТПЭ – норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации для соответствующего класса напряжения (процентов).

$T_{\text{сод.ЭНЭС}}$  – ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·мес).

$C_{\text{м}}^{\text{ПУ}}$  – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{m,h}}^{\text{СВРЦЭ+}}$  – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{m,h}}^{\text{СВРЦЭ-}}$  – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{m}}^{\text{факт.небаланс}}$  – приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»

(рублей/МВт·ч).».

».

Старостин А.Ю. согласился с предложением эксперта.

**РЕШИЛИ:**

Внести предлагаемое изменение в приложение № 3 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 26 декабря 2018 года № 80-э/3.

*Решение принято единогласно.*

**2. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 13 апреля 2010 года № 9-э/2**

---

**СЛУШАЛИ:**

Чертов Д.А. выступил с докладом о том, что в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 30 января 2019 года № 64 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам регулирования цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации» Правила установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 15 мая 2010 года № 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности», дополнены пунктом 4(2) следующего содержания: «4(2). Требования к программам производителей электрической энергии (мощности), генерирующие объекты которых функционируют в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и (или) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, должны обеспечивать в 2019 - 2025 годах снижение удельного расхода условного топлива, за исключением ядерного топлива, не менее чем на один процент ежегодно относительно уровня, достигнутого в 2018 году».

В связи с этим предложил следующее:

1. Утвердить следующие изменения, которые вносятся в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 13 апреля 2010 года № 9-э/2 «О требованиях к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

применительно к организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности»:

1. Приложение № 1 к указанному постановлению дополнить новым пунктом 7 следующего содержания:

«В сфере производства электрической энергии на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами:

снижение удельного расхода условного топлива, за исключением ядерного топлива, производителей электрической энергии (мощности), генерирующие объекты которых функционируют на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, до следующих значений:

Наименование организации	Единица измерения	Удельный расход условного топлива (за исключением ядерного топлива)				
		2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
ООО «Поморские электросети»	г.у.т./кВт·ч	548,04	542,45	536,86	531,26	525,67
ПАО «МРСК Северо-Запада»	г.у.т./кВт·ч	351,76	348,17	344,58	340,99	337,40
ПАО «ТГК-2»	г.у.т./кВт·ч	377,35	373,50	369,65	365,80	361,95
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	г.у.т./кВт·ч	344,41	340,89	337,38	333,86	330,35

экономия топлива на производство электрической энергии, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, в натуральном и условном выражении;

экономия электрической энергии, тепловой энергии и воды, расходуемых на собственные нужды и общехозяйственные нужды, в натуральном выражении;

снижение удельного расхода тепловой энергии и воды на содержание офисных и производственных помещений (в расчете на 1 квадратный метр общей площади);

доведение использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств до уровня не менее 75 процентов в 2020 году;

снижение объема выбросов парниковых газов при производстве электрической энергии (в расчете на 1 кВт·ч производимой электрической энергии).

2. Приложение № 2 к указанному постановлению дополнить новым пунктом 7 следующего содержания:

«В сфере производства электрической энергии на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой

России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами:

мероприятия по модернизации (реконструкции) оборудования, в том числе замене оборудования на оборудование с более высоким коэффициентом полезного действия;

мероприятия, направленные на снижение потребления энергетических ресурсов на собственные нужды при производстве электрической энергии;

мероприятия по переходу на иные виды топлива или использование возобновляемых источников энергии;

мероприятия по установке приборов учета электрической энергии на всех стадиях технологического процесса;

мероприятия по замене осветительных устройств на осветительные устройства с использованием светодиодов;

мероприятия по снижению объема выбросов парниковых газов при производстве электрической энергии.».

3. Пункты 7, 8 и 9 считать пунктами 8, 9 и 10 соответственно.

4. Приложение № 3 к указанному постановлению дополнить новым пунктом 5 следующего содержания:

«В сфере производства электрической энергии на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами:

- коэффициент полезного действия модернизированного оборудования;

- удельный расход воды на отпуск электрической энергии (куб. м/кВт·ч);

- сокращение объемов использования дизельного топлива за счет перехода на иные виды топлива или использования возобновляемых источников энергии (т.у.т.);

- удельный уровень выбросов парниковых газов при производстве электрической энергии (г/кВт·ч).».

5. Дополнить указанное постановление новым приложением № 11 следующего содержания:

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 11  
к постановлению агентства  
по тарифам и ценам  
Архангельской области  
от 13 апреля 2010 г. № 9-э/2

**ПЕРЕЧЕНЬ  
ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ РЕГУЛИРУЕМЫЕ ВИДЫ  
ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ  
ЭНЕРГИИ НА ТЕРРИТОРИЯХ, ТЕХНОЛОГИЧЕСКИ НЕ СВЯЗАННЫХ  
С ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМОЙ РОССИИ  
И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИ ИЗОЛИРОВАННЫМИ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫМИ  
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКИМИ СИСТЕМАМИ**

ООО «Поморские электросети»  
ПАО «МРСК Северо-Запада»  
ПАО «ТГК-2»  
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России».

2. Организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в сфере производства электрической энергии на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными технологическими системами, в 3-месячный срок привести свои программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствие с требованиями, установленными пунктом 1 прилагаемых изменений.

**РЕШИЛИ:**

Внести предлагаемые изменения в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 13 апреля 2010 года № 9-э/2.

*Решение принято единогласно.*

**3. Об определении значений долгосрочных параметров регулирования тарифов для подготовки конкурсной документации на право заключения концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения, расположенных на территории муниципального образования «Лисестровское» муниципального образования «Приморский муниципальный район», для последующего направления на согласование рабочей группой по подготовке, заключению и реализации концессионных соглашений в отношении объектов коммунальной инфраструктуры Архангельской области**

---

**СЛУШАЛИ:**

Поцелуйко Я.И. проинформировала о том, что в адрес агентства поступил запрос администрации «Лисестровское» муниципального образования «Приморский муниципальный район» о подготовке конкурсной документации.



Сообщила, что порядок взаимодействия органов местного самоуправления с уполномоченными исполнительными органами государственной власти Архангельской области по вопросам подготовки и заключения концессионных соглашений регламентирован постановлением Правительства Архангельской области от 20.06.2017 № 244-пп (далее – Порядок).

В соответствии с пунктом 6 Порядка предложила следующее:

- 1) согласовать в качестве метода регулирования тарифов – метод индексации установленных тарифов;
- 2) согласовать индекс эффективности операционных расходов в размере 1 процента на каждый год срока действия предполагаемого концессионного соглашения;
- 3) определить предельные значения долгосрочных параметров регулирования тарифов на уровне, рассчитанных экспертом.

Рассчитанные экспертом предельные значения долгосрочных параметров регулирования тарифов, а также сведения о ценах, величинах, значениях и параметрах, используемых организатором конкурса для расчета дисконтированной выручки участника конкурса для заключения концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения, расположенных на территории муниципальных образований «Лисестровское», муниципального образования «Приморский муниципальный район, приведены ниже:

№ п/п	Наименование показателей	Едн. измер.	2019 год - прогноз	Концессионное соглашение																						
				2020 год - прогноз	2021 год - прогноз	2022 год - прогноз	2023 год - прогноз	2024 год - прогноз	2025 год - прогноз	2026 год - прогноз	2027 год - прогноз	2028 год - прогноз	2029 год - прогноз	2030 год - прогноз	2031 год - прогноз	2032 год - прогноз	2033 год - прогноз	2034 год - прогноз	2035 год - прогноз	2036 год - прогноз	2037 год - прогноз	2038 год - прогноз	2039 год - прогноз			
1	Объем расходов, финансируемых за счет средств концедента, на создание и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения	тыс. руб.	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
2	Объем расходов, финансируемых за счет средств концедента, на использование (эксплуатацию) объекта концессионного соглашения	тыс. руб.	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
3	Долгосрочные параметры государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения																									
3.1.	базовый уровень операционных расходов (без учета НДС)	тыс. руб.	3 398,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.2.	нормативный уровень прибыли	%	0,0%	88,5%	61,0%	61,0%	52,0%	43,3%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	
3.3.	индекс эффективности операционных расходов	%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	
3.4.	Плановые значения показателей энергетической эффективности																									
3.4.1	Удельный расход топлива	кг. у.т./Гкал	273,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.4.1.1	дрова	Гкал	566,9	611,5	986,6	719,6	719,6	719,6	719,6	719,6	719,6	719,6	719,6	719,6	719,6	719,6	719,6	719,6	719,6	719,6	719,6	719,6	719,6	719,6	719,6	
3.4.2.	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал/МД	-	2,76	2,00	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	
3.4.3	отопление в помещениях технологических потерь тепловой энергии, тепловых сетей и материальные характеристики тепловой сети	ед./км	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
4	Показатели надежности объектов теплоснабжения																									
4.1	Количество прерываний подачи тепловой энергии, теплоснабжения в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 кв. тепловых сетей, ед./км	ед./км	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
4.2	Количество прерываний подачи тепловой энергии, теплоснабжения в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности, ед./Гкал	ед./Гкал	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
5	Цены, значения, значения, которые были учтены при расчете необходимой валовой выручки																									
5.1	Объем полнотного отпуска тепловой энергии	Гкал	1 553,4	956,0	956,0	956,0	956,0	956,0	956,0	956,0	956,0	956,0	956,0	956,0	956,0	956,0	956,0	956,0	956,0	956,0	956,0	956,0	956,0	956,0	956,0	
5.2	Цены на энергетические ресурсы (без учета НДС)																									
	дрова	руб/м3	2 980,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	электрическая энергия	руб./кВтч	7,5	6,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	холодная вода	руб./м3	69,8	110,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая энергия	руб./Гкал	-	-	1 428,5	1 485,7	1 545,1	1 606,9	1 671,2	1 738,0	1 807,5	1 879,8	1 955,0	2 032,2	2 114,6	2 199,2	2 287,1	2 376,6	2 473,8	2 572,7	2 675,6	2 782,6	2 893,9	-	-	
5.3	Величина неоперационных расходов за исключением расходов на энергетические ресурсы, концессионной платы и налога на прибыль, налога на имущество организаций (без учета НДС)	тыс. руб.	-	1 159,0	1 432,1	2 062,4	2 064,3	2 066,2	2 068,2	2 070,3	2 072,4	2 074,6	2 076,8	2 079,2	711,5	85,5	88,1	90,7	93,3	96,1	99,0	101,9	104,9	-	-	
5.4	Предельный (максимальный) рост необходимой валовой выручки по отношению к предыдущему году	%	-	-	71,7%	93,8%	95,7%	95,6%	71,3%	101,4%	101,5%	101,6%	101,6%	101,7%	78,7%	89,5%	103,8%	103,8%	103,8%	103,8%	103,8%	103,8%	103,8%	103,9%	104,9%	
5.5	Пропорциональный объем необходимой валовой выручки	тыс. руб.	-	12 981,1	9 309,1	8 735,4	8 363,5	7 996,1	5 698,0	5 779,6	5 866,1	5 957,7	6 054,7	6 157,2	4 842,8	4 336,1	4 502,8	4 675,9	4 855,8	5 042,6	5 236,7	5 438,4	5 647,8	-	-	

Вместе с тем при определении долгосрочных параметров регулирования тарифов установлено, что условия, определенные подпунктом 2 пункта 7 Порядка, не соблюдаются.

В соответствии с пунктом 7 Порядка предложила рассчитанные экспертом значения долгосрочных параметров направить на предварительное согласование рабочей группой по подготовке, заключению и реализации концессионных соглашений в отношении объектов коммунальной инфраструктуры Архангельской области.

**РЕШИЛИ:**

1. Согласовать метод регулирования тарифов – метод индексации установленных тарифов.

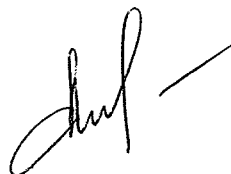
2. Согласовать индекс эффективности операционных расходов и предельные значения долгосрочных параметров регулирования тарифов в предложенном размере.

3. Определить предельные (максимальные) значения долгосрочных параметров регулирования тарифов и сведения о ценах, величинах, значениях и параметрах, на уровне, предложенном экспертом.

4. Направить предварительный расчет долгосрочных параметров регулирования тарифов для подготовки конкурсной документации на право заключения концессионного соглашения на согласование рабочей группой по подготовке, заключению и реализации концессионных соглашений в отношении объектов коммунальной инфраструктуры Архангельской области.

*Решение принято единогласно.*

Председатель коллегии



Е.В. Заочинская

Секретарь



О.В. Мищук