

УТВЕРЖДАЮ

Председатель правления

М.А. Сачкова

ПРОТОКОЛ № 7

заседания правления департамента регулирования тарифов
Ярославской области

г. Ярославль

09.06.2022

Заседание вела: председатель правления – директор департамента регулирования тарифов Ярославской области (далее – департамент) Сачкова М.А.

Присутствовали:

Члены правления:	
Мурсалян К.Ш.	первый заместитель директора департамента – председатель комитета правовой работы, развития и контроля
Ладанов А.С.	заместитель председателя комитета - начальник отдела регулирования сферы электроэнергетики комитета регулирования тарифов и цен
Плетнева М.Е.	начальник отдела регулирования отрасли водоснабжения (водоотведения) комитета регулирования тарифов и цен
Бубнов А.М.	начальник отдела контроля за соблюдением антимонопольного законодательства хозяйствующих субъектов УФАС по Ярославской области
Секретарь правления:	
Собенина Е.В.	начальник отдела контроля и делопроизводства комитета правовой работы, развития и контроля
Присутствующие:	
Департамент регулирования тарифов Ярославской области	
Захарова Е.С.	консультант отдела инвестиционных программ, нормирования и технологического присоединения комитета правовой работы, развития и контроля
Дубинина Е.В.	заместитель начальника отдела предельных индексов, регулирования цен на социально-значимые товары и услуги комитета регулирования тарифов и цен
Департамент финансов Ярославской области	
Гаврилова Т.Б.	заместитель директора
АО «ЯрЭСК»	
Григорьев А.В.	руководитель
МУП ТМР «Горэлектросеть»	
Олиферович С.Н.	начальник ПТО
ОАО "Рыбинская городская электросеть"	
Архипова Н.В.	начальник ПТО

ПАО «Россети Центр»-«Ярэнерго»	
Барабанова Л.А.	заместитель директора по экономике и финансам
Некрасова Т.Н.	начальник управления тех. присоединения и перспективного развития

Письменное мнение члена правления Шишиморовой Т.В. приведено в приложении 2 к протоколу.

Кворум для принятия решения имелся.

ПОВЕСТКА ЗАСЕДАНИЯ

Начало заседания правления в 13.30

№ п/п	Наименование рассматриваемого вопроса, время начала рассмотрения	Докладчик
Технологическое присоединение		
1.	Об утверждении ставки за единицу максимальной мощности и стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации для обеспечения строительства двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) шкафного или киоскного типа для территорий, относящихся к территориям городских населённых пунктов, мощностью от 25 до 100 кВА включительно для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ярославской области на 2022 год	Ладанов А.С.
2.	Об утверждении формулы для расчёта платы за технологическое присоединение для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150кВт, на 2022 год (<i>корректировка с 01.07.2022</i>)	Ладанов А.С.
3.	Об утверждении индивидуальной платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Тепловая энергетическая компания - 1» объекта капитального строительства «Многоквартирный жилой дом с инженерными коммуникациями, расположенный по адресу: Ярославская область, г. Ярославль, ул. Жуковского, д. 29б»	Захарова Е.С.
Социально-значимые товары и услуги (перенос с 17.05.2022)		
4.	Об установлении предельного размера платы за проведение технического осмотра транспортных средств, в том числе с использованием средств технического диагностирования на территории Ярославской области	Андрюшина А.В.
Электроэнергетика (перенос с 27.05.2022)		
5.	Об установлении сбытовых надбавок ПАО «ТНС энерго Ярославль» на территории Ярославской области на 2022 год, во исполнение решения Федеральной антимонопольной службы России об отмене установленных сбытовых надбавок	Ладанов А.С.

По порядку рассмотрения вопросов

Присутствовали: Сачкова М.А., Мурсалян К.Ш., Плетнева М.Е., Ладанов А.С., Бубнов А.М., Собенина Е.В., Гаврилова Т.Б., Дубинина Е.В.

Слушали: Ладанова А.С., который предложил перенести рассмотрение вопроса № 5 повестки на следующее заседание правления в связи с отсутствием окончательного решения Комиссии ФАС России по рассмотрению вопросов о нарушениях законодательства о государственном регулировании цен (тарифов) №1 от 17.05.2022, в части отмены приказа департамента жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и регулирования тарифов Ярославской области от 20.12.2021 № 393-ээ/сбн «Об установлении сбытовых надбавок публичному акционерному обществу «ТНС энерго Ярославль» на территории Ярославской области на 2022 год», которое было перенесено при ее проведении на неопределенную дату.

Дубинина Е.В. предложила снять с повестки вопрос № 4, так как в соответствии с п. 3.1.8.2 Положения о департаменте регулирования тарифов Ярославской области (утверждено постановлением Правительства Ярославской области от 29.03.2022 № 222-п) департамент определяет и представляет на утверждение Правительству области предельный размер платы за проведение технического осмотра транспортных средств. Данный вопрос не требует рассмотрения на заседании правления департамента.

В обсуждении вопроса приняли участие присутствующие на заседании члены правления.

В результате члены правления **решили:**

1. Снять с повестки заседания правления вопрос №4.
2. Перенести рассмотрение вопроса №5 повестки на следующее заседание правления.

Голосовали за указанное решение:

№	Член правления	Организация	Результат голосования		Решение правления ДРТ ЯО
			Присутствовал лично	Письменное мнение	
1.	Сачкова М.А.	ДРТ ЯО	«за»		Голосование: «за» – 5 чел. Решение принято
2.	Мурсалян К.Ш.	ДРТ ЯО	«за»		
3.	Плетнева М.Е.	ДРТ ЯО	«за»		
4.	Ладанов А.С.	ДРТ ЯО	«за»		
5.	Шишиморова Т.В.	ДРТ ЯО		«за»	

По вопросу 1 повестки заседания

Присутствовали: Сачкова М.А., Мурсалян К.Ш., Плетнева М.Е., Ладанов А.С., Бубнов А.М., Собенина Е.В., Гаврилова Т.Б., Григорьев А.В., Олиферович С.Н., Архипова Н.В., Барабанова Л.А., Некрасова Т.Н.

Слушали Ладанова А.С., который сообщил, что в соответствии с пунктом 30 приказа ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее – Методические указания) сетевая организация - АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский» письмом от 04.05.2022 №ВЛГ/030/1464 (входящий от 05.05.2022 №ВХ.31-00394/22) обратилось в адрес департамента с заявлениями об установлении стандартизированной тарифной ставки и ставки за единицу максимальной мощности $S_{5.2.2.2}$ на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа, используемых при расчете размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств потребителей Ярославской области.

Необходимость обращения АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский» в адрес департамента была вызвана заявлением об осуществлении технологического присоединения от ООО «Луч» на общую мощность – 38 кВт (по II категории надежности). Для обеспечения присоединения указанного в обращении объекта согласно техническим условиям необходимо строительство комплектной двухтрансформаторной подстанции мощностью с соответствующей установленной мощностью трансформаторов согласно номинала нагрузки. На 2022 год стандартизированная тарифная ставки и ставка за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций для указанного случая не утверждена приказом департамента от 29.12.2021 № 469-стс. В результате, согласно п. 30 Методических указаний, в случае если согласно техническим условиям необходимо строительство объектов «последней мили», для которых не устанавливались стандартизированные тарифные ставки на период регулирования, соответствующие стандартизированные тарифные ставки могут быть дополнительно установлены регулирующим органом в течение периода регулирования по обращению сетевой организации.

Эксперт озвучил результаты экспертизы.

Территориальные сетевые организации ознакомлены с экспертным заключением и проектом приказа департамента. Письменные согласия организация приведены в приложении 2 к протоколу.

Представитель ПАО «Россети Центр» - «Ярэнерго» выразил согласие по рассматриваемому вопросу.

Письменное мнение руководителя проекта правового управления Ассоциации «Некоммерческого партнерства Совет рынка» приведено в приложении 2 к протоколу.

Представитель УФАС по Ярославской области выразил устное согласие с уровнем ставки.

В обсуждении вопроса приняли участие присутствующие на заседании члены правления.

В результате члены правления **решили:**

1. Утвердить стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ярославской области на 2022 год:

Стоимость мероприятий на покрытие расходов сетевой организации на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа (руб./кВт)

(в ценах периода регулирования, без НДС)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Размер ставки, без НДС	Единица измерения
I. Для территорий городских населенных пунктов				
C ₅ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)				
I.5.2.2.2	C _{5.2.2} ^{город 6/0,4кВ}	двухтрансформаторные и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	41 191,87	руб./кВт
	C _{5.2.2} ^{город 10/0,4кВ}	двухтрансформаторные и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	41 191,87	руб./кВт
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
C ₅ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)				
II.5.2.2.2	C _{5.2.2} ^{негород 6/0,4кВ}	двухтрансформаторные и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	41 191,87	руб./кВт
	C _{5.2.2} ^{негород 10/0,4кВ}	двухтрансформаторные и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	41 191,87	руб./кВт

2. Утвердить ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств

максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ярославской области на 2022 год:

Стоимость мероприятий на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа (руб./кВт)

(в ценах периода регулирования, без НДС)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Размер ставки, без НДС	Единица измерения
I. Для территорий городских населенных пунктов				
C_5 – ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)				
I.5.2.2.2	$C_{\text{город 6/0,4кВ}}^{\text{max 5.2.2.2}}$	двухтрансформаторные и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	41 191,87	руб./кВт
	$C_{\text{город 10/0,4кВ}}^{\text{max 5.2.2.2}}$	двухтрансформаторные и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	41 191,87	руб./кВт
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
C_5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)				
II.5.2.2.2	$C_{\text{негород 6/0,4кВ}}^{\text{max 5.2.2}}$	двухтрансформаторные и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	41 191,87	руб./кВт
	$C_{\text{негород 10/0,4кВ}}^{\text{max 5.2.2}}$	двухтрансформаторные и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	41 191,87	руб./кВт

Голосовали за указанное решение:

№	Член правления	Организация	Результат голосования		Решение правления ДРТ ЯО
			Присутствовал лично	Письменное мнение	
1.	Сачкова М.А.	ДРТ ЯО	«за»		Голосование: «за» – 5 чел. Решение принято
2.	Мурсалян К.Ш.	ДРТ ЯО	«за»		
3.	Плетнева М.Е.	ДРТ ЯО	«за»		
4.	Ладанов А.С.	ДРТ ЯО	«за»		
5.	Шишиморова Т.В.	ДРТ ЯО		«за»	
6.	Гафаров С.И.	Ассоциация «НП Совет рынка»		«воздержался»	

По вопросу 2 повестки заседания

Присутствовали: Сачкова М.А., Мурсалян К.Ш., Плетнева М.Е., Ладанов А.С., Бубнов А.М., Собенина Е.В., Гаврилова Т.Б., Григорьев А.В., Олиферович С.Н., Архипова Н.В., Барабанова Л.А., Некрасова Т.Н.

Слушали Ладанова А.С., который сообщил, что в принятом Федеральным законом от 16 февраля 2022 г. N 12-ФЗ «О внесении изменения в статью 23.2 Федерального закона «Об электроэнергетике» изменен порядок величины платы за осуществление технологического присоединения группы потребителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт, а именно:

С 1 октября 2015 года по 30 сентября 2017 года, а также с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года размер включаемой в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики не может составлять более чем 50 процентов от величины указанных расходов.

С 1 октября 2017 года по 30 июня 2022 года в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

С 1 января 2023 года в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт в полном объеме включается инвестиционная составляющая на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

При этом расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, не учитываемые с 1 октября 2015 года по 31 декабря

2022 года в составе платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, в соответствии с основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике включаются в расходы сетевой организации, учитываемые при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

Данные изменения вступают в силу с 01 июля 2022 года.

Территориальные сетевые организации ознакомлены с экспертным заключением и проектом приказа департамента. Письменные согласия организация приведены в приложении 2 к протоколу.

Представитель ПАО «Россети Центр» - «Ярэнерго» выразил согласие по рассматриваемому вопросу.

Письменное мнение руководителя проекта правового управления Ассоциации «Некоммерческого партнерства Совет рынка» приведено в приложении 2 к протоколу.

Представитель УФАС по Ярославской области выразил устное согласие с изменениями порядка расчета величины платы.

В обсуждении вопроса приняли участие присутствующие на заседании члены правления.

В результате члены правления **решили:**

С 01 января 2022 года по 30 июня 2022 года для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки C_2 , C_3 , C_4 , C_5 , C_6 , C_7 на покрытие расходов сетевых организаций принимаются равными нулю:

$$C_{2i}^{<150 \text{ кВт}} = C_{3i}^{<150 \text{ кВт}} = C_{4i}^{<150 \text{ кВт}} = C_{5i}^{<150 \text{ кВт}} = C_{6i}^{<150 \text{ кВт}} = C_{7i}^{<150 \text{ кВт}} = 0.$$

С 01 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт, в случае если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, трансформаторных подстанций, пунктов секционирования, плата за технологическое присоединение ($P^{<150 \text{ кВт}}$) для указанной категории заявителей рассчитывается по формуле:

$$P^{<150 \text{ кВт}} = C_1 + 0,5 \cdot \{ \sum (C_{2i} \times L_i) + \sum (C_{3i} \times L_i) + \sum (C_{3i\text{гнб}} \times L_i) + \sum (C_4 \times M_i) + \sum (C_{5i} \times N_i) + \sum (C_{6i} \times N_i) + \sum (C_{7i} \times N_i) \} + \sum (C_{8i} \times Q_i),$$

где:

C_1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовительные мероприятия, осуществляемые в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям,

указанным в пункте 16 (кроме подпункта «б») Методических указаний, состоящая из суммы ставок $C_{1.1}$ и $C_{1.2.1}$ или $C_{1.2.2}$ в зависимости от категории присоединяемого потребителя согласно Методическим указаниям;

C_{2i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство 1 километра воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в ценах периода регулирования (руб.);

C_{3i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство 1 километра кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в ценах периода регулирования (руб.);

$C_{3игнб}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально направленного бурения на i -м уровне напряжения в расчете на 1 километр линии в ценах периода регулирования (руб.);

L_i – суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

C_4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования в расчете на 1 объект электросетевого хозяйства (руб./шт.);

C_{5i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ в расчете на 1 кВт присоединяемой максимальной мощности (руб./кВт);

C_{6i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ в расчете на 1 кВт присоединяемой максимальной мощности (руб./кВт);

C_{7i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше в расчете на 1 кВт присоединяемой максимальной мощности (руб./кВт);

C_{8i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб./шт.);

M_i – количество реклоузеров, пунктов секционирования, указанных в заявке на технологическое присоединение заявителем, в классе напряжения i (шт.);

N_i – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем, в классе напряжения i (кВт);

Q_i – количество точек учета в классе напряжения i (шт.).

Голосовали за указанное решение:

№	Член правления	Организация	Результат голосования		Решение правления ДРТ ЯО
			Присутствовал лично	Письменное мнение	
1.	Сачкова М.А.	ДРТ ЯО	«за»		Голосование: «за» – 5 чел. Решение принято
2.	Мурсалян К.Ш.	ДРТ ЯО	«за»		
3.	Плетнева М.Е.	ДРТ ЯО	«за»		
4.	Ладанов А.С.	ДРТ ЯО	«за»		
5.	Шишиморова Т.В.	ДРТ ЯО		«за»	
6.	Гафаров С.И.	Ассоциация «НП Совет рынка»		«воздержался»	

По вопросу 3 повестки заседания

Присутствовали: Сачкова М.А., Мурсалян К.Ш., Плетнева М.Е., Ладанов А.С., Бубнов А.М., Собенина Е.В., Гаврилова Т.Б., Захарова Е.С.

Слушали: Захарову Е.С., которая сообщила, что на рассмотрение выносится вопрос по утверждению индивидуальной платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Тепловая энергетическая компания - 1» объекта капитального строительства «Многokвартирный жилой дом с инженерными коммуникациями, расположенный по адресу: Ярославская область, г. Ярославль, ул. Жуковского, д. 29б». Подключаемая нагрузка – 1,507393 Гкал/ч. Эксперт пояснила, что в соответствии с пунктом 109 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», при отсутствии технической возможности подключения к системе теплоснабжения плата за подключение устанавливается в индивидуальном порядке.

Организация предложила к установлению плату за технологическое присоединение в размере 25 576 700 руб. (без учета НДС).

По результатам экспертизы размер платы за технологическое присоединение составил 23 747 430 руб. (без учета НДС).

Представитель УФАС по Ярославской области выразил устное согласие с уровнем платы.

Организация ознакомлена с экспертным заключением и проектом приказа. Письменное согласие организации приведено в приложении 2 к протоколу.

В обсуждении вопроса приняли участие присутствующие на заседании члены правления.

В результате члены правления **решили:**

Установить индивидуальную плату за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения ООО «ТЭК-1» объекта капитального строительства «Многokвартирный жилой дом с инженерными коммуникациями, расположенный по адресу: Ярославская область, г. Ярославль, ул. Жуковского, д. 29б», в размере 23 747 430 руб. (без НДС):

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Предложение эксперта
1	2	3	5
1	Плата за подключение объекта заявителя при отсутствии технической возможности, в том числе:	тыс. руб.	23 747,43
2	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей	тыс. руб.	0
2.1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	тыс.руб./ Гкал/ч	0
2.2.	Подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя	Гкал/ч	1,507393
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта заявителя, в том числе:	тыс. руб.	14 746,50
3.1.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов), в том числе:	тыс. руб.	14 746,50
3.1.1.	Надземная (наземная) прокладка	тыс. руб.	2 338,96
3.1.1.1	50-250 мм	тыс. руб.	0
3.1.1.2.	251-400 мм	тыс. руб.	0
3.1.1.3.	401-550 мм	тыс. руб.	2 338,96
3.1.1.4.	551-700 мм	тыс. руб.	0
3.1.1.5.	701 мм и выше	тыс. руб.	0
3.1.2.	Подземная прокладка	тыс. руб.	12 407,54
3.1.2.1	в т.ч. канальная	тыс. руб.	3 691,88
3.1.2.1.1	50-250 мм	тыс. руб.	3 691,88
3.1.2.1.2	251-400 мм	тыс. руб.	0
3.1.2.1.3	401-550 мм	тыс. руб.	0
3.1.2.1.4	551-700 мм	тыс. руб.	0
3.1.2.1.5	701 мм и выше	тыс. руб.	0
3.1.2.2	бесканальная	тыс. руб.	8 715,66
3.1.2.2.1	50-250 мм	тыс. руб.	5 859,09
3.1.2.2.2	251-400 мм	тыс. руб.	0
3.1.2.2.3	401-550 мм	тыс. руб.	2 856,57
3.1.2.2.4	551-700 мм	тыс. руб.	0
3.1.2.2.5	701 мм и выше	тыс. руб.	0
3.2.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов	тыс. руб.	0
4	Расходы на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии и (или) развитие существующих источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей, в том числе:	тыс. руб.	7 906,68
4.1.	Создание (реконструкция) источников тепловой энергии	тыс. руб.	0

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Предложение эксперта
4.2.	Развитие существующих источников тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	7 906,68
4.2.1.	котельная «Стройдеталь»	тыс. руб.	7 906,68
4.3.	Расходы на развитие тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов)	тыс. руб.	0
4.4.	Расходы на развитие тепловых пунктов	тыс. руб.	0
5	Налог на прибыль	тыс. руб./ Гкал/ч	725,92

Голосовали за указанное решение:

№	Член правления	Организация	Результат голосования		Решение правления ДРТ ЯО
			Присутствовал лично	Письменное мнение	
1.	Сачкова М.А.	ДРТ ЯО	«за»		Голосование: «за» – 5 чел. Решение принято
2.	Мурсалян К.Ш.	ДРТ ЯО	«за»		
3.	Плетнева М.Е.	ДРТ ЯО	«за»		
4.	Ладанов А.С.	ДРТ ЯО	«за»		
5.	Шишиморова Т.В.	ДРТ ЯО		«за»	

Секретарь правления



Е.В. Собенина

**Программы, расчеты и иные материалы
по установлению тарифов
(заседание правления № 7 от 09.06.2022)**

**Письма организаций, мнения участников
(заседание правления № 7 от 09.06.2022)**

Директору департамента регулирования
тарифов Ярославской области

М.А. Сачковой

ПИСЬМЕННОЕ МНЕНИЕ

Направляю Вам свое письменное мнение члена правления департамента по вопросам, вынесенным на заседание № 7, намеченное на 09.06.2022:

По вопросу №1 повестки «Об утверждении ставки за единицу максимальной мощности и стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации для обеспечения строительства двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) шкафного или киоскного типа для территорий, относящихся к территориям городских населённых пунктов, мощностью от 25 до 100 кВА включительно для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ярославской области на 2022 год» возражений не имею и голосую «за».

По вопросу №2 повестки «Об утверждении формулы для расчёта платы за технологическое присоединение для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150кВт, на 2022 год (*корректировка с 01.07.2022*)» возражений не имею и голосую «за».

По вопросу № 3 повестки «Об утверждении индивидуальной платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Тепловая энергетическая компания - 1» объекта капитального строительства «Многоквартирный жилой дом с инженерными коммуникациями, расположенный по адресу: Ярославская область, г. Ярославль, ул. Жуковского, д. 29б» возражений не имею и голосую «за».

Предлагаю вопрос № 4 исключить из повестки, так как предельный размер платы за проведение технического осмотра транспортных средств, в том числе с использованием средств технического диагностирования на территории Ярославской области устанавливается Правительством Ярославской области.

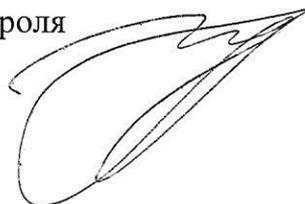
Предлагаю вопрос № 5 снять с повестки в связи с отсутствием в настоящий момент решения комиссии ФАС.

Прошу учесть изложенное мнение при голосовании и принятии решений об установлении цен (тарифов).

Очное участие в заседании правления принять не представляется возможным в связи с необходимостью участия в судебном заседании Арбитражного суда Ярославской области, которое назначено на 09.06.2022 в 13.30.

Начальник отдела правовой работы
комитета правовой работы, развития и контроля

08.06.2022



Т.В. Шишиморова

Председателю Правления -
Директору Департамента
регулирования тарифов
Ярославской области

М.А. Сачковой

исх. 3/22 от 08.06.2022

Уважаемая Мария Андреевна!

Направляю Вам позицию Ассоциации «НП Совет рынка» по вопросам, включенным в повестку заседания правления Департамента регулирования тарифов Ярославской области (далее – Департамент) № 7, которое состоится 09.06.2022 г.

Позиция Ассоциации по вопросам повестки заседания Правления Департамента сформирована на основании материалов, предоставленных Департаментом по состоянию на 12:00 08.06.2022 г.

По вопросам повестки заседания правления Департамента «Об утверждении ставки за единицу максимальной мощности и стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации для обеспечения строительства двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) шкафного или киоскного типа для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов, мощностью от 25-100 кВА включительно для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ярославской области на 2022 год» и «Об утверждении формулы для расчета платы за технологическое присоединение для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт, на 2022 год (корректировка с 01.07.2022)» («О внесении изменения в приказ департамента жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и регулирования тарифов Ярославской области от 29.12.2021 № 469-стс «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ярославской области на 2022 год»), я голосую **«ВОЗДЕРЖАЛСЯ»**, так как для расчета ставки C_5 используется трансформаторная мощность подстанции.

В случае вынесения на голосование дополнительных вопросов, не предусмотренных ранее направленной повесткой заседания правления Департамента, решений о переносе рассмотрения включенных в указанную повестку вопросов, а также в случае изменения тарифа (платы), предусмотренного направленным проектом решения, голосую **«ПРОТИВ»** принятия каких-либо решений.

Представитель
Ассоциации «НП Совет рынка»



С.И. Гафаров

Департамент
регулирования тарифов
Ярославской области
08.06.2022 г. ВХ 31-00839/21



ОБОРОНЭНЕРГО

ФИЛИАЛ «ВОЛГО-ВЯТСКИЙ»

Коминтерна ул., д. 177,
Нижний Новгород, 603003
ИНН 7704726225, КПП 526343001
Тел.: +7 (831) 272-52-80
Факс: +7 (831) 272-52-80*112
E-mail: info@vt.oep.su
oboronenergo.su

Директору департамента
регулирования тарифов
Ярославской области
М.А. САЧКОВОЙ

ул. Чайковского, д. 42,
г. Ярославль, 150000

09.06.2022 № ВЛГ/030/ 1853

На № ИХ. 31-00874/22 от 06.06.2022 г.

О предоставлении информации

Уважаемая Мария Андреевна!

Прошу рассмотреть вопрос «О внесении изменений в приказ № 469-стс от 29.12.2021 г., с целью приведения в соответствии с требованиями нормативных правовых актов в сфере государственного регулирования цен (тарифов) в Российской Федерации», без участия представителей организации, с проектом приказа (приложение № 1) ознакомлены, замечания отсутствуют.

Приложение:

1. Проект приказа на 6-ти листах.

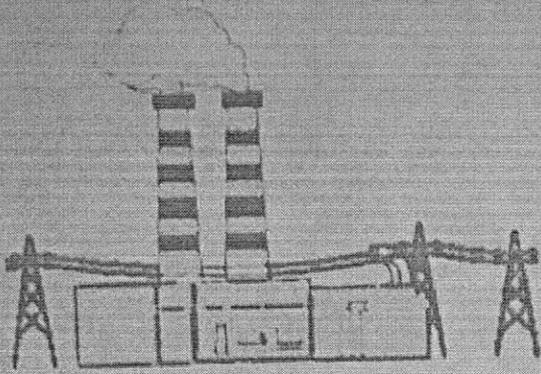
Директор филиала

Ю.П. Варгузин

Исп. Завьялов Андрей Михайлович
8 (831) 272-52-80 * 120



09.06.2022 № ВЛГ.31-00874/22



Директору департамента
регулирования тарифов
Ярославской области

Сачковой М.А.

ООО «Ярославль Энергосети»

ИНН 7603071117, КПП 760301001, ОГРН 1187627031866
150006, г. Ярославль, Теловой переулок, д.17, лит. А, пом.22
тел.: 8 (4852) 31-60-87, e-mail: mail@yarenergoseti.ru

№ 059-22 от 31.05.2022

Об отсутствии разногласий по вопросам повестки
№7 заседания Правления департамента

Уважаемая Мария Андреевна!

Сообщаем об отсутствии разногласий по вопросам повестки №7 заседания
Правления департамента, назначенного на 09 июня 2022 года.

Просим рассмотреть данные вопросы без участия представителей ООО
«Ярославль Энергосети».

Заместитель
генерального директора

В.А. Потапов

Департамент
регулирования тарифов
Ярославской области

03.06.2022 №BX 31-00766/22

Общество
с ограниченной ответственностью
"Тепловая энергетическая компания-1"
ИНН 7604188573, КПП 760401001
ОГРН 1107604014748

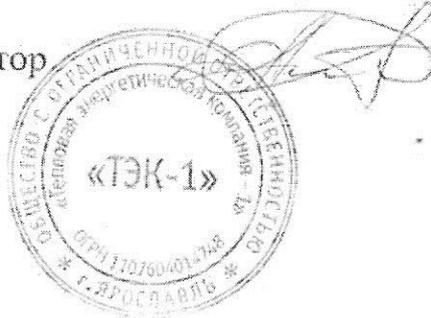
Адрес:
150022, г. Ярославль, Тормозное ш. д.1
☎: 8 (4852) 58-11-55

07.06.2022 № 04-06

Директору департамента
регулирования тарифов
Ярославской области
М.А. Сачковой

ООО «ТЭК-1» ознакомилось с проектом экспертного заключения Департамента регулирования тарифов по Ярославской области об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения ООО «ТЭК-1» объекта капитального строительства «Многоквартирный жилой дом с инженерными коммуникациями, расположенный по адресу: Ярославская область, г. Ярославль, ул. Жуковского, д. 29Б» И сообщает, что согласно с установленным размером платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Тепловая энергетическая компания – 1», 23 747,43 тыс. руб. (без НДС).

Генеральный директор



С.А. Анисимов

8 (4852) 58-11-55

Департамент
регулирования тарифов
Ярославской области

07.06.2022 № ВХ.31-00807/