

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО ДЕЛУ № 19-2024 «ОБ УСТАНОВЛЕНИИ СБЫТОВЫХ НАДБАВОК
ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
АО "ЮГОРСКАЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ",
ПОСТАВЛЯЮЩЕГО ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ)
НА РОЗНИЧНОМ РЫНКЕ НА 2025 ГОД».

г. Тюмень

В Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее – РЭК) обратилось АО "Югорская территориальная энергетическая компания" (далее - АО "ЮТЭК") с заявлением от 27.04.2024 № И-ЮТЭК-2024-0356 (вх. № 18-1494 от 02.05.2024) об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика АО "ЮТЭК" на 2025 год.

Заявление и материалы тарифного дела сформированы в соответствии с «Основами ценообразования в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике и «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года № 1178 (далее - ПП РФ № 1178), а также Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов», утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 21.11.2017 № 1554/17. Так же в течение срока проведения экспертизы, предприятие предоставило дополнительные материалы на бумажном и в электронном виде (от 24.06.2024 № И-ЮТЭК-2024-0529 (вх. №12-2004 от 24.06.2024), от 25.06.2024 № И-ЮТЭК-2024-0530 (вх. № 12-2006 от 25.06.2024, от 10.07.2024 № И-ЮТЭК-2024-0579 (вх. № 12-2186 от 11.07.2024), от 16.07.2024 № И-ЮТЭК-2024-0599 (вх. № 12-2251 от 17.07.2024), от 06.08.2024 № И-ЮТЭК-2024-0662 (вх. № 18-2495 от 06.08.2024), от 02.10.2024 №И-ЮТЭК-2024-0843 (вх. № 12-3125 от 02.10.2024), от 17.10.2024 № И-ЮТЭК-2024-0912 (вх № 12-3304 от 17.10.2024), от 31.10.2024 № И-ЮТЭК-2024-0968 (вх. № 18-3561 от 31.10.2024).

РЭК в соответствии с пунктом 20 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011г. №1178 (далее – Правила регулирования), открыто дело № 19-2024 «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии АО "ЮТЭК", поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на 2025 год».

В соответствии с пунктом 65 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011г. №1178 (далее - Основы ценообразования) сбытовые надбавки гарантирующего поставщика рассчитываются в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов», утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 21.11.2017 № 1554/17.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях для установления тарифа.

Достоверность данных, приведенных в предложении АО "Югорская территориальная энергетическая компания", подтверждена бухгалтерской и статистической отчетностью за 2023 год, в том числе формой № 1 «Бухгалтерский баланс, формой №2 «Отчет о финансовых результатах», формой № 46-ЭЭ «полезный отпуск» и другими документами, указанными в абзаце первом настоящего экспертного заключения.

Следует отметить, что АО "Югорская территориальная энергетическая компания" несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с п. 19.7.2. КОАП.

2. Общие сведения о предприятии.

АО "Югорская территориальная энергетическая компания" является юридическим лицом. Основным видом деятельности АО "Югорская территориальная энергетическая компания" является сбыт электрической энергии.

2.1 Оценка финансового состояния организации за 2023 год.

Финансовое состояние предприятия – это совокупность показателей, отражающих его способность погасить свои долговые обязательства.

Финансовая деятельность охватывает процессы формирования, движения и обеспечения сохранности имущества предприятия, контроля за его использованием.

Наименование показателя	в целом по предприятию	в т.ч. по регулируемому виду деятельности (в зоне деятельности ГП)
Выручка , тыс. руб.	517 547	517 143
Себестоимость , тыс.руб.	254 129	253 716
Валовая прибыль (убыток), тыс. руб.	263 418	263 427
Чистая прибыль (убыток), тыс.руб.	49 770	
Рентабельность продаж, %	9,6%	

АО "Югорская территориальная энергетическая компания" осуществляет деятельность по сбыту электроэнергии.

Следует отметить, что по итогам 2023 года в общей выручке АО "ЮТЭК" доля выручки от сбытовой деятельности в качестве гарантирующего поставщика составляет 99,92%.

Результаты производственно-хозяйственной деятельности за период 2023 года свидетельствуют о рентабельности предприятия как в целом по предприятию, так и по регулируемому виду деятельности.

3. Анализ основных технико-экономических показателей.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт	Принято РЭК	Предложение предприятия	Принято РЭК
			2023г.	2024г.	2025г.	2025г.
1.	Поступление электроэнергии	млн. кВт.ч.	106,18	110,45	106,18	106,18
2.	Полезный отпуск потребителям	млн. кВт.ч.	98,58	102,54	98,78	98,77
	в том числе					
2.1.	прочим потребителям	млн. кВт.ч.	52,65	55,84	52,85	52,84
2.2.	населению	млн. кВт.ч.	45,94	46,70	45,94	45,94
3.	Потери (принятые РЭК)	млн. кВт.ч.	7,59	7,90	7,39	7,40
4.	НВВ для расчета сбытовых надбавок	тыс.руб.	174 972,12	207 634,76	307 508,66	240 138,11
5	Количество точек поставки	шт	20 432	20 441	20 635	20 635

Анализ основных технико-экономических показателей, в соответствии с п. 23.3 Правил регулирования, отражен в Приложении к Экспертному заключению по делу № 19-2024 «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии АО "ЮТЭК", поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на 2025 год», которое является неотъемлемой частью данного заключения.

Объем электрической энергии для расчета сбытовых надбавок принят в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам РФ на 2025 год, утвержденного приказом ФАС России от 11.11.2024 г. №720/24-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой

энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2025 год и плановый период 2026 – 2027 годов».

4. Анализ экономической обоснованности величины расходов, прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.

Расчет необходимой валовой выручки АО "ЮТЭК" на 2025 год произведен в соответствии с ПП РФ №1178, МУ № 1554/17 с учетом ИПЦ на 2025г – 5,8% (Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов от 30.09.2024).

В соответствии с п.4 МУ № 1554/17 сбытовые надбавки ГП устанавливаются для следующих групп потребителей:

- население и приравненные к нему категории потребителей (далее - население);
- сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии (далее - сетевые организации);
- прочие потребители - дифференцированно по подгруппам в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт).

ГП ведут отдельный учет доходов и расходов, относимых на население и приравненные к нему категории потребителей, на прочих потребителей и сетевые организации, порядок ведения которого устанавливается в соответствии с законодательством о бухгалтерском учете в учетной политике ГП.

При определении необходимой валовой выручки ГП для расчета сбытовых надбавок в соответствии с п.11 МУ № 1554/17 учитываются:

а) экономически обоснованные расходы организации, связанные с обеспечением ее регулируемой деятельности в качестве ГП по соответствующим группам (категориям) потребителей и определяемые методом экономически обоснованных затрат;

б) эталоны затрат ГП;

в) неподконтрольные расходы ГП, включающие амортизацию основных средств и нематериальных активов, налоги (включая налог на прибыль), капитальные вложения из прибыли в соответствии с утвержденной в порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», инвестиционной программой ГП, а также при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций

внереализационные расходы на списание безнадежной к взысканию дебиторской задолженности сетевых организаций, расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике" обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не относящиеся к капитальным вложениям.

Расходы на создание и развитие автоматизированных информационно-измерительных систем учета ресурсов и передачи показаний приборов учета учитываются на основании утвержденной в порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», инвестиционной программы гарантирующего поставщика.

Инвестиционные проекты, включаемые в инвестиционную программу гарантирующего поставщика, должны соответствовать требованиям эффективности, предусмотренным Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики».

г) выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования:

разницей между сбытовой надбавкой, установленной для организации, которой был присвоен статус ГП, и сбытовой надбавкой организации, ранее осуществлявшей функции ГП, в течение периода с момента присвоения статуса ГП до момента установления сбытовой надбавки для организации, которой был присвоен статус ГП;

процедурой принятия ГП на обслуживание покупателей (потребителей) электрической энергии в случаях, установленных пунктом 15 Основных положений;

установлением цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей;

д) недополученные (излишне полученные) доходы, обусловленные отклонением величины фактического полезного отпуска от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок ГП, за исключением дохода, полученного от увеличения полезного отпуска, связанного с принятием на обслуживание покупателей (потребителей) электрической энергии в течение периода, предшествующего базовому периоду регулирования.

4.1. Эталоны затрат.

Эталонная выручка ГП определяется как сумма 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 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.

4.1.1. Постоянные компоненты эталонов затрат

Постоянные компоненты эталонов затрат гарантирующих поставщиков рассчитаны в соответствии с приложениями № 3, 4 к МУ № 1554/17 и включают в себя следующие затраты:

- на оплату труда с учетом расходов на страховые взносы в системе обязательного социального страхования;
- на содержание помещений;
- на печать и доставку документов;
- на организацию работы колл-центров, взаимодействие с потребителями (покупателями) через информационно-телекоммуникационную сеть «Интернет»;
- на организацию сбора и обработки показаний приборов учета;
- на обеспечение потребителю (покупателю) возможности внесения платы по договору энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) различными способами, в том числе непосредственно ГП без оплаты комиссии;
- на накладные расходы.

Постоянные компоненты эталонов затрат зависят от группы масштаба деятельности гарантирующего поставщика, которая в свою очередь определяется в соответствии с приложением № 2 МУ № 1554/17 и зависит от количества точек поставки.

АО "ЮТЭК" представлены подтверждающие материалы по точкам поставки в разрезе групп (подгрупп) потребителей.

Экспертами РЭК проведен анализ данных материалов, в результате учтены точки поставки по состоянию на 30.09.2024г., что соответствует п. 13 МУ № 1554/17.

Таким образом, по АО "ЮТЭК" определена 3 группа масштаба деятельности (по ХМАО-Югре).

Расчет постоянных затрат выполнен в соответствии с п.12 МУ № 1554/17 исходя из суммы постоянных компонентов эталонов затрат для соответствующих групп масштаба деятельности и ИПЦ 2023г. (факт) – 5,9%, 2024г. (оценка) – 8,0%, 2025г (план) – 5,8%.

Таким образом, постоянные компоненты эталонов затрат на 2025 год составили 160 802,45 тыс. руб.

Расчет постоянных компонентов на 2025 год оформлен приложением к Экспертному заключению по делу № 19-2024 «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии АО "ЮТЭК", поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на 2025 год», которое является неотъемлемой частью данного заключения.

4.1.2. Переменные компоненты эталонов затрат.

Переменные компоненты затрат рассчитаны в соответствии с п.25 МУ № 1554/17 и включают в себя:

- затраты на обслуживание заемных средств;
- затраты на формирование резерва по сомнительным долгам.

Переменный компонент эталона затрат, отражающий расходы на обслуживание заемных средств, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны потребителей (покупателей) электрической энергии (мощности), относящихся к населению, прочих потребителей и сетевых компаний, в том числе с учетом просроченной задолженности предыдущих лет, определяется по формуле:

$$V_{\%,i}^{\text{нас}} = \left(\text{ЦБ}_{i-1}^{\text{средн}} + 4\% \right) \cdot \text{ОС}$$

где:

$\text{ЦБ}_{i-1}^{\text{средн}}$

- средневзвешенная ключевая ставка, рассчитанная на основании установленных Центральным банком Российской Федерации значений ключевой ставки на базовый период регулирования;

ОС - доля (не более 1/12) выручки от продажи электрической энергии населению и приравненным к нему категориям потребителей, используемая для определения величины достаточного оборотного капитала, устанавливаемая в размере, заявленном ГП.

Таким же образом расчет производится по остальным группам потребителей.

Переменный компонент «Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам» учитывается как минимальное значение исходя из заявленной величины ГП и величины, рассчитанной в соответствии с МУ № 1554/17 в размере не более 1,5 процента от планируемой валовой выручки на период регулирования с учетом налога на добавленную стоимость.

Исходя из представленных материалов тарифной заявки и дополнительных документов, направленных в адрес РЭК, экспертами признаны экономически обоснованные переменные компоненты эталонов затрат в сумме 23 225,30 тыс.руб., снижение по отношению к заявленной ГП величине составляет 170,51 тыс.руб.

Анализ в разрезе статей оформлен приложением к экспертному заключению.

4.2. Расчетная предпринимательская прибыль

Расчетная предпринимательская прибыль ГП в соответствии с п.12 МУ № 1554/17 принимается 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.

$РПП_i^{нас}$ - расчетная предпринимательская прибыль ГП на расчетный период регулирования, рассчитываемая по формуле:

$$РПП_i^{нас} = \min \left\{ РПП_i^{насГП}; 0,015 \cdot \left(\sum_{m=1}^{12} Ц_{m,j}^{нас,покупка} \cdot Э_{m,i}^{нас} + \right. \right. \\ + \sum_{j=1}^k C_j^{нас\text{ город}} \cdot n_i^{нас\text{ город}} \cdot ИПЦ_i + \sum_{j=1}^k C_j^{нас\text{ сел}} \cdot n_i^{нас\text{ сел}} \cdot ИПЦ_i + \\ + \sum_{j=1}^k C_j^{ИКУ} \cdot n_i^{ИКУ} \cdot ИПЦ_i + \sum_{j=1}^k C_j^{насиные} \cdot n_i^{насиные} \cdot ИПЦ_i + \\ \left. \left. + \%Заем_i^{нас} + РСД_{уст,i}^{нас} + НР_i^{нас} + Рез_{i-2}^{нас} \right) \right\}$$

$РПП_i^{нпГП}$ - расчетная предпринимательская прибыль ГП на расчетный период регулирования, относимая на прочих потребителей, заявленная ГП, руб.;

$$РПП_i^{нп} = \min \{ РПП_i^{нпГП}; 0,015 \cdot \left(\sum_{m=1}^2 СтЭ(М)_{i,h}^{нп} + \right. \\ \left. + \sum_{z=\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{не менее } 670 \text{ кВт}} \left(\sum_{j=1}^k C_{z,j}^{нп} \cdot n_{z,j}^{нп} \cdot ИПЦ_i + \%Заем_{z,i}^{нп} + РСД_{уст,z,j}^{нп} + НР_{z,j}^{нп} + Рез_{z,i-2}^{нп} \right) \right) \}$$

$RPP_i^{сетГП}$

- расчетная предпринимательская прибыль ГП на расчетный период регулирования, относимая на сетевые организации, заявленная ГП, руб.;

$$RPP_i^{сет} = \min \left\{ RPP_i^{сетГП}; 0,015 \cdot \left(\sum_{h=1}^2 C_{h,i}^{сет.покупка} \cdot \Delta_{h,i}^{пот} + \sum_{j=1}^k C_j^{сет} \cdot n_i^{сет} \cdot ИПЦ_i + \%Заем_i^{сет} + Вып_i + НР_i^{сет} + Рез_{i-2}^{сет} \right) \right\}$$

Расчетная величина РПП составляет 7 301,91 тыс.руб. АО "ЮТЭК" заявляет расходы по данной статье в размере 7 702,80 тыс. руб. Снижение расчетной величины по отношению к заявленной ГП составляет 400,89 тыс.руб.

Экспертами РЭК затраты по РПП учтены в соответствии с методическими указаниями в размере 7 301,91 тыс.руб.

4.3. Неподконтрольные расходы

Неподконтрольные расходы в соответствии с ПП РФ N1178, п.11 МУ №1554/17 включают в себя:

- амортизацию основных средств;
- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов;
- финансирование капитальных вложений;
- расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 ФЗ № 35-ФЗ обязанностей по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не относящиеся к капитальным вложениям.

В соответствии с МУ №1554/17 расходы на амортизацию имущества, используемого при осуществлении деятельности ГП, учитываются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов исходя из первоначальной стоимости имущества и максимального срока его полезного использования, планируемого ввода и выбытия основных средств и нематериальных активов.

Результаты переоценки основных средств и нематериальных активов, осуществленной в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, учитываются при расчете экономически обоснованного размера расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов при условии, что учитываемые в составе необходимой валовой выручки расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов являются источником финансирования мероприятий утвержденной в порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики»,

инвестиционной программы ГП.

В соответствии с п.11 МУ № 1554/17 расходы на уплату налогов в расчетном периоде регулирования учитываются по данным раздельного учета в объеме экономически обоснованных фактически понесенных расходов, отнесенных на регулируемый вид деятельности за последний истекший период.

Согласно Методическим указаниям по расчету сбытовых надбавок, капитальные вложения учитываются в соответствии с утвержденной в порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», инвестиционной программой ГП.

Инвестиционные проекты, включаемые в инвестиционную программу гарантирующего поставщика, должны соответствовать требованиям эффективности, предусмотренным Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики».

В соответствии с методическими указаниями в необходимой валовой выручке гарантирующего поставщика для расчета сбытовых надбавок учитываются расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике" обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не относящиеся к капитальным вложениям, а именно затраты на приобретение и монтаж индивидуальных и общедомовых приборов учета электрической энергии, позволяющих гарантирующему поставщику обеспечить безвозмездное предоставление потребителям электрической энергии, в отношении которых они обеспечивают коммерческий учет электрической энергии, минимального набора функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (ИСУЭ) в порядке, установленном Правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии, утвержденными ПП РФ от 19.06.2020 №890, в том числе с использованием интеллектуальных систем учета электрической энергии.

Расходы гарантирующего поставщика, понесенные им для приобретения, установки и замены приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), использование которых предполагается осуществлять для коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг

по электроснабжению, в случаях, не указанных в пункте 5 статьи 37 Федерального закона № 35-ФЗ, не учитываются при государственном регулировании тарифов.

Исходя из представленных материалов тарифной заявки и дополнительных документов, направленных в адрес РЭК, экспертами признаны экономически обоснованные неподконтрольные расходы в сумме 33 402,96 тыс.руб., что ниже заявленной величины на 7,99 тыс. руб.

Анализ в разрезе статей оформлен приложением к Экспертному заключению по делу № 19-2024 «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии АО "ЮТЭК", поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на 2025 год», которое является неотъемлемой частью данного заключения.

4.4. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка)

В соответствии с п.11 МУ № 1554/17 предусмотрен расчет величины недополученных (+) или излишне полученных (-) доходов от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования:

- изменение фактических от планируемых объемов электрической энергии, поставляемой в разрезе групп потребителей;
- изменение фактических от планируемых количества точек поставки в разрезе групп потребителей;
- изменение ИПЦ планового от фактического в разрезе групп потребителей;
- изменение фактических неподконтрольных расходов от плановых в разрезе групп потребителей.

Таким образом, данные изменения распределяются в результате на соответствующие группы потребителей.

На основании проведенной экспертизы материалов дела, данных бухгалтерской и статистической отчетности, величина выпадающих доходов за 2023 год, которая подлежит включению в НВВ АО "ЮТЭК", составила 20 661,83 тыс. руб.

В соответствии с п.7 Основ ценообразования ПП РФ № 1178 в целях сглаживания роста сбытовых надбавок, экспертами РЭК предлагается учесть величину излишне полученных доходов в размере (-49 643,86) тыс. руб., которая подлежит исключению из НВВ АО "ЮТЭК" на 2025 год. (статьи НВВ №5.1 – 5.4).

Кроме того, на 2025 год РЭК учтены выпадающие доходы предыдущих периодов в сумме (+41 562,29) тыс. руб. согласно приложению к заключению по делу № 28-2023 (статья НВВ №5.7).

Кроме того, выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемые при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций на расчетный период регулирования (i) (Вып_i) (далее – сумма перекрестного субсидирования), определяются по формуле 80:

$$\text{Вып}_i = \sum_{m=1}^{12} \sum_l (\text{Ц}_{m,i}^{\text{нас.покупка}} + \text{CH}_{m,i}^{\text{нас}} + \text{CET}_{m,i}^{\text{нас}} + \text{Ц}_{m,i}^{\text{нас.инфр}} - \text{Ц}_{m,i,l}^{\text{нас}}) \cdot \text{Э}_{m,i,l}^{\text{нас}} + \text{Рез}_{i-2}^{\text{вып}}$$

Так же данный блок расходов содержит отклонение величины выпадающих доходов, учтенных при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций на период, предшествующий базовому периоду регулирования (i - 2), от сложившихся за указанный период регулирования (i - 2), (далее – отклонение величины выпадающих доходов) рассчитывается по формуле 82:

$$\begin{aligned} \text{Рез}_{i-2}^{\text{вып}} = \sum_{m=1}^{12} \sum_{l} (\text{Ц}_{m,i-2}^{\text{нас.покупка}} + \text{CH}_{m,i-2}^{\text{нас}} + \\ + \text{CET}_{m,i-2,l}^{\text{нас}} + \text{Ц}_{m,i-2}^{\text{нас.инфр}} - \text{Ц}_{m,i-2,l}^{\text{нас}}) \cdot (\text{Э}_{m,i-2,l}^{\text{нас.факт}} - \text{Э}_{m,i-2,l}^{\text{нас}}) + \Delta \text{РД}_{i-2} \end{aligned}$$

Исходя из представленных материалов величина выпадающих доходов ГП 2023 год, связанных с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемых при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций, составила (+31 412,78 тыс. руб., которая подлежит включению в НВВ АО "ЮТЭК", в том числе отклонение величины выпадающих доходов за 2023 год в размере (-4 730,83) тыс. руб. (статья НВВ №5.5) и сумма перекрестного субсидирования за 2025 год в размере (+36 143,61) тыс. руб. (статья НВВ №7).

В соответствии с п.7 Основ ценообразования ПП РФ № 1178 в целях сглаживания роста сбытовых надбавок, экспертами РЭК предлагается к включению в НВВ АО "ЮТЭК" на 2025 год величина выпадающих доходов в размере (+31 412,78 тыс. руб., сумму положительной корректировки в размере (+82 561,06) тыс. руб. экспертами РЭК предлагается распределить на следующие периоды регулирования.

Анализ данных затрат оформлен приложением к Экспертному заключению по делу № 19-2024 «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии АО "ЮТЭК", поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на 2025 год», которое является неотъемлемой частью данного заключения.

5. Определение размера необходимой валовой выручки.

На основании изложенного, экспертами РЭК предлагается признать необходимую валовую выручку АО "ЮТЭК" для расчета сбытовых надбавок на 2025 год в размере 240 138,11 тыс. руб. Снижение необходимой валовой выручки по отношению к заявленной составит 67 370,55 тыс.руб.

6. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования, динамики расходов.

Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки по предложению предприятия к предложению экспертов РЭК, оформлен Приложением к Экспертному заключению «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии АО "ЮТЭК", поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на 2025 год», которое является неотъемлемой частью данного заключения.

7. Анализ соответствия расчета сбытовых надбавок и формы представления предложений нормативно-методическим документам.

Расчетные материалы выполнены в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов», утвержденными Приказом Федеральной Антимонопольной Службы от 21.11.2017 № 1554/17.

8. Расчёт сбытовых надбавок.

В соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов», утвержденными Приказом Федеральной Антимонопольной Службы от 21.11.2017 № 1554/17, сбытовые надбавки рассчитываются для следующих групп потребителей:

- население и приравненные к нему категории потребителей (далее - население);
- сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии;
- прочие потребители - дифференцированно по подгруппам в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт).

При расчете сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков используется объемы полезного отпуска, учтенные в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам РФ на 2025 год, утвержденного приказом ФАС России от 11.11.2024 г. №720/24-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2025 год и плановый период 2026 – 2027 годов».

Выводы:

На основании изложенного экспертная группа считает принять эталонную выручку АО "ЮТЭК" в размере 191 329,67 тыс. руб., необходимую валовую выручку для расчета сбытовых надбавок для гарантирующего поставщика АО "ЮТЭК" в размере 240 138,11 тыс.руб. (в том числе сумма перекрестного субсидирования 36 143,61 тыс. руб.) и предлагает установить и ввести в действие сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков в разрезе групп потребителей в размере:

Сбытовые надбавки	Ед. изм.	Предлагается на 1 полугодие 2025г	Предлагается на 2 полугодие 2025г
Тарифная группа «население» и приравненные к ней категории потребителей	руб./кВт.ч	1,28262	1,44423
Тарифная группа «прочие потребители»			
Менее 670кВт	руб./кВт.ч	1,37717	1,46931
От 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч	0,89132	1,20059
Не менее 10 МВт	руб./кВт.ч	0,45906	0,48977
Тарифная группа «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь»	руб./кВт.ч	5,96459	7,90264

Эксперт:

Загребнев И.Е.

